

**We lead the power**

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**

**Raport Anual 2022**



# RAPORT ANUAL

## CNTEE "TRANSELECTRICA" SA

asupra situațiilor financiare individuale ale Companiei întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 și elaborat în conformitate cu Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și Anexa 15 din Regulamentul nr. 5/2018 emis de Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF), pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2022

<b>Data raportului:</b>	23 martie 2023												
<b>Denumirea emitentului:</b>	CNTEE TRANSELECTRICA SA, societate administrată în sistem dualist												
<b>Sediul social:</b>	București, Str. Olteni nr. 2 - 4, sector 3, cod poștal 030786												
<b>Număr de telefon/ fax:</b>	021 303 5611/ 021 303 5610												
<b>Cod unic la ORC:</b>	13328043												
<b>Număr de ordine în RC:</b>	J40/8060/2000												
<b>Cod LEI (Legal Entity Identifier)</b>	254900OLXOUQC90M036												
<b>Data înființării Companiei</b>	31.07.2000/ OUG 627												
<b>Capital social:</b>	733.031.420 lei, subscris și vărsat												
<b>Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise:</b>	Bursa de Valori București <table><tr><td>Simbol:</td><td>TEL</td></tr><tr><td>ISIN:</td><td>ROTSSELACNOR9</td></tr><tr><td>Tip:</td><td>Actiuni</td></tr><tr><td>Segment:</td><td>Principal</td></tr><tr><td>Categorie:</td><td>Premium</td></tr><tr><td>Stare:</td><td>Tranzactionabila</td></tr></table>	Simbol:	TEL	ISIN:	ROTSSELACNOR9	Tip:	Actiuni	Segment:	Principal	Categorie:	Premium	Stare:	Tranzactionabila
Simbol:	TEL												
ISIN:	ROTSSELACNOR9												
Tip:	Actiuni												
Segment:	Principal												
Categorie:	Premium												
Stare:	Tranzactionabila												
<b>Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:</b>	73.303.142 acțiuni cu o valoare nominală de 10 lei/ acțiune, acțiuni în formă dematerializată, nominative, ordinare, indivizibile, liber tranzacționabile de la 29.08.2006 sub simbolul TEL												
<b>Valoarea de piață totală:</b>	1.590.678.181 lei (21,70 lei/acțiune la 31.12.2022)												
<b>Standardul contabil aplicat:</b>	Standardele internaționale de raportare financiară												
<b>Auditarea:</b>	Situațiile financiare separate întocmite la data de 31.12.2022 sunt auditate												

# Cuprins

Mesajul Consiliului de Supraveghere .....	2
Consiliul de Supraveghere .....	3
Declarația Consiliului de Supraveghere .....	8
Mesajul Directoratului .....	9
Directoratul CNTEE Transelectrica SA .....	10
Directoratul .....	11
Cifre cheie .....	15
Evenimente importante .....	16
Raport Management.....	17
1. Modelul de afacere .....	18
1.1. Poziționare în piața energiei electrice .....	18
1.2. Portofoliul de activități și modelul de tarificare .....	20
2. Structura Grupului .....	22
3. Transelectrica pe piața de capital .....	26
3.1. Structura acționariatului.....	26
3.2. Evoluție preț acțiune .....	26
3.3. Dividende .....	28
3.4. Rating .....	28
3.5. Relația cu investitorii și părțile interesate .....	28
4. Managementul riscului .....	31
4.1. Politica privind managementul riscului .....	31
4.2. Obiectivele Transelectrica privind managementul riscului .....	31
4.3. Principalele riscuri identificate .....	32
5. Resurse umane.....	40
5.1. Structura personalului .....	40
5.2. Instruire profesională.....	42
5.3. Reprezentare sindicală.....	42
5.4. Responsabilitatea față de angajați .....	43
6. Activitatea de cercetare și inovare .....	45
7. Perspective și provocări.....	49
Raport Operațional .....	50
8. Date operaționale.....	52
8.1. Configurarea rețelei.....	52
8.2. Date operaționale selectate .....	53
9. Dezvoltarea RET.....	61
9.1. Planul anual de investiții.....	65
9.2. Activitatea privind achizițiile sectoriale .....	70
9.3. Proiecte cu finanțare din fonduri europene .....	71
9.4. Calitatea serviciilor de transport și de sistem furnizate .....	74

9.5.	Mentenanță .....	76
10.	Proiecte europene, platforme, afilieri .....	79
10.1.	Proiecte europene .....	79
10.2.	Platforme .....	86
10.3.	Afilieri.....	87
	Raport Financiar.....	90
11.	Rezultate financiare separate 2022 .....	91
11.1.	Contul separat de profit și pierdere .....	92
11.2.	Bilanț – poziția financiară .....	99
12.	Tarife reglementate pentru transportul energiei electrice .....	106
13.	Litigii .....	109
14.	Guvernanță corporativă.....	115
15.	Responsabilitate Socială Corporativă .....	132
	Anexa 1 - Acte constitutive modificate în anul 2022 .....	141
	Anexa 2 - Actele de numire/revocare emise în anul 2022 .....	141
	Anexa 3 - Contracte importante încheiate de societate în anul 2022 .....	143
	Anexa 4 - Lista filialelor Transelectrica .....	146
	Anexa 5 - Tranzacții semnificative .....	146
	Anexa 6 - Litigii.....	147
	Anexa 7 - Glosar de termeni .....	181

Figura 1: Structura organizatorică.....	3
Figura 2: Lanțul valoric al energiei electrice.....	18
Figura 3: Rețeaua Electrică de Transport .....	19
Figura 4: Portofoliul de activități .....	20
Figura 5: Evoluția structurii acționariatului 2022-2021 .....	26
Figura 6: TEL vs indici BVB 2022 .....	27
Figura 7: Evoluție preț acțiune TEL 2022.....	27
Figura 8: Structura datoriei în funcție de tipul de dobândă la 31.12.2022 .....	33
Figura 9: ROBOR 1M(%) .....	33
Figura 10: Evoluție curs valutar 2022.....	33
Figura 11: Structura datoriei în funcție de garanții la 31.12.2022 .....	34
Figura 12: Structura datoriei în funcție de moneda la 31.12.2022 .....	35
Figura 13: Structura personalului în funcție de sex 2022.....	40
Figura 14: Număr angajați în funcție de grupele de vechime 2022 .....	40
Figura 15: Structura personalului în funcție de vârstă 2022 .....	41
Figura 16: Distribuție participări la cursuri, pe domenii .....	42
Figura 17: Harta capacității de racordare la RET .....	52
Figura 18: Balanța Energetică (TWh).....	54
Figura 19: Mixul producției 2020 – 2022 (TWh).....	54
Figura 20: Putere instalată 2022 (valori brute).....	55
Figura 21: Consum mediu net lunar (MWh/h) .....	55
Figura 22: Consum maxim orar net (MWh/h).....	55
Figura 23: Fluxuri fizice transfrontaliere (GWh) .....	55
Figura 24: Grad de utilizare a capacității total alocate (%) .....	57
Figura 25: Evoluția CPT raportat la energia intrată în RET .....	58
Figura 26: Evoluția lunară a CPT în anul 2022 .....	60
Figura 27: Necesități dezvoltare RET 2022-2031 .....	64
Figura 28:Configuratia celor 11 RCC propuse de ENTSO-E.....	80
Figura 29: Rezultatul net (mil. lei) .....	91
Figura 30: Venituri și Cheltuieli din activități cu profit permis (mil. lei) .....	94
Figura 31: Mixul de procurare în funcție de cantitățile cumpărate de pe piețe (GWh) .....	95
Figura 32: Preț mediu total (net) CPT pe piețe (lei/MWh).....	95
Figura 33: Rezultate din activități zero-profit (mil. lei) .....	98
Figura 34: Rezultate financiare (mil.lei).....	99
Figura 35: Valoarea mijloacelor fixe intrate în contabilitate (fără TVA, mil. lei) .....	100
Figura 36: Structura Consiliului de Supraveghere la 31 decembrie 2022 .....	116
Figura 37: Politica CSR – dialog cu părți interesate .....	132

Tabel 1: Acțiuni Free Float .....	26
Tabel 2: Informații bursiere 2022 -2020 .....	27
Tabel 3: Rating Transelectrica .....	28
Tabel 4: Structura datoriei pe termen lung.....	35
Tabel 5: Numărul angajaților .....	40
Tabel 6: Număr personal după studii .....	40
Tabel 7: Structura salariaților pe vechime în muncă.....	41
Tabel 8: Structura salariaților pe vechime în cadrul Companiei .....	41
Tabel 9: Structura salariaților pe categorii de vârstă.....	41
Tabel 10: Structura personalului pe categorii .....	41
Tabel 11: Volumul capacităților energetice .....	53
Tabel 12: Balanța energetică .....	54
Tabel 13: Mixul producției de energie electrică netă.....	54
Tabel 14: Putere instalată (valori brute).....	55
Tabel 15: Consum maxim .....	55
Tabel 16: Interconexiuni transfrontaliere (utilizare capacitate totală alocată %) .....	56
Tabel 17: Evoluție CPT .....	57
Tabel 18: Valoarea investițiilor realizate în anul 2022 .....	65
Tabel 19: Principalele contracte de execuție lucrări semnate în anul 2022.....	66
Tabel 20 Structura Cheltuielilor de investiții pe anul 2023 și estimări 2024-2025 .....	70
Tabel 21: Proiecte Fond Modernizare.....	71
Tabel 22: Programe cu finanțare din fonduri europene .....	72
Tabel 23: Indicatori pentru activitatea de gestionare/ exploatare RET .....	74
Tabel 24: Indicatori de continuitate a serviciului de transport .....	75
Tabel 25: Tipuri de mentenanță a RET (mil lei) .....	77
Tabel 26: Proiecte de cercetare-inovare finanțate din programul HORIZON 2020 .....	84
Tabel 27: Venituri din activitățile cu profit permis.....	93
Tabel 28: Costuri din activitățile cu profit permis .....	94
Tabel 29: Sinteza veniturilor din activități zero-profit .....	96
Tabel 30: Sinteza cheltuielilor din activități zero-profit .....	97
Tabel 31: Evoluția cursului de schimb valutar la 31 decembrie .....	98
Tabel 32: Fluxul de numerar .....	104
Tabel 33: Indicatori de profitabilitate, lichiditate, risc și activitate .....	105
Tabel 34: Tarif transport.....	107
Tabel 35: Tarif serviciul de sistem.....	108
Tabel 36: Suprafața ocupată de linii și stații electrice .....	137
Tabel 37: Gestionarea deșeurilor .....	138

**RAPORTUL  
STRUCTURILOR  
DE CONDUCERE**

**2022**

---

## Mesajul Consiliului de Supraveghere

**Stimați acționari,**

**Stimați investitori,**

La aproape 23 de ani de activitate, exigențele Transelectrica privind menținerea siguranței Sistemului Electroenergetic Național sunt îndeplinite cu succes, în mod constant, de către experții Companiei, în tendințele dictate de dezvoltarea noilor tehnologii.

În îndeplinirea misiunii de operator de transport și de sistem al energiei electrice, activitatea Transelectrica presupune un nivel ridicat de răspundere asumat atât la nivel național, cât și la nivel european. În acest sens, în tandem cu evoluțiile contextuale ale domeniului, Compania tratează cu deosebită atenție procesele de adaptare și dezvoltare organizațională într-un mediu de business care implică transformări frecvente.

Transelectrica își fundamentează întreaga activitate pe standarde complexe de eficiență pe care le evaluăm în permanență prin instrumente specifice. Astfel, prin prisma responsabilității forului decizional, ne concentrăm pe adoptarea unor măsuri coordonate care să producă impact organizațional pozitiv și să faciliteze atât buna funcționare a mediului intern de lucru, cât și o poziționare stabilă și predictibilă a Companiei în piață. Consiliul de Supraveghere susține calitatea și acuratețea cadrului administrativ al Companiei, prin promovarea și asigurarea implementării unor principii corespunzătoare de guvernare corporativă, în procesele interne și externe, astfel încât Transelectrica, unul dintre cei mai importanți actori energetici regionali, să își îndeplinească misiunea cu succes.

Pentru că structura globală a actualului mediu de business a devenit tot mai complexă prin prisma tuturor factorilor care au întreținut situațiile de criză pe parcursul anului 2022, iar ritmul decizional s-a amplificat, ne-am asigurat să menținem un nivel optim de comunicare al Companiei în relație cu acționarii și investitorii Transelectrica. În buna desfășurare a acestor relații de business, prin politici de guvernare corporativă transparentă și deschisă, am promovat o abordare proactivă față de publicul nostru, bazată pe consultare, dialog continuu și comunicare bilaterală.

Vom continua în această direcție, susținând relațiile de încredere și consens cu părțile interesate, prin identificarea și implementarea celor mai bune soluții pentru asigurarea standardelor de transparență informațională și decizională, apelând la mecanisme eficiente care să faciliteze întreg procesul de comunicare.

Ținând cont de perspectiva tuturor factorilor care ne influențează activitatea, lucrăm împreună cu managementul executiv al Transelectrica pentru definirea unei strategii actualizate, coerente și eficiente a Companiei care să răspundă actualelor nevoi din sectorul energetic. Prin eforturi susținute, ne dorim ca Transelectrica să se poziționeze, în continuare, printre cei mai stabili și predictibili actori ai mediului de business.

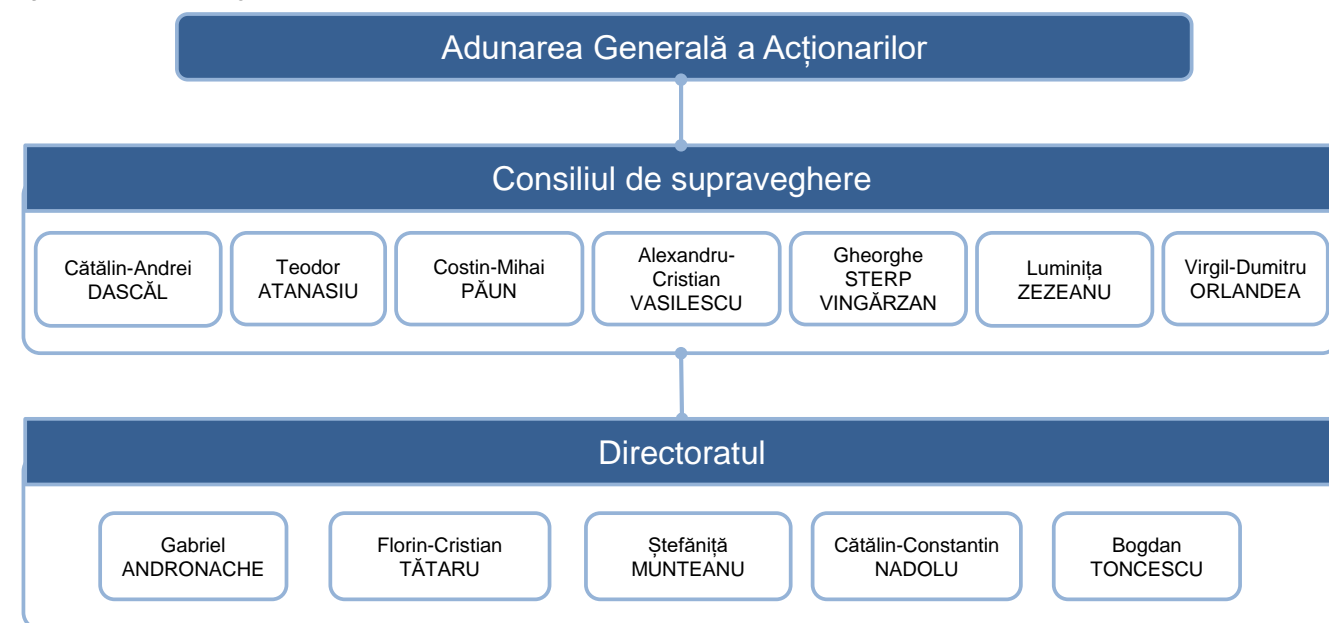
**Consiliul de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA**



## Consiliul de Supraveghere

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA ("CNTEE Transelectrica SA", "Transelectrica" sau "Compania") este o societate pe acțiuni, care este organizată și funcționează în conformitate cu legile din România, fiind administrată

în sistem dualist, în temeiul hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 18 iulie 2012, de către un Directorat (format din 5 membri) aflat sub supravegherea unui Consiliu de Supraveghere (format din 7 membri).



La data întocmirii prezentului Raport, componența Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului până la data de 21.06.2023, este următoarea:

### **Cătălin-Andrei DASCĂL - Președinte al Consiliului de Supraveghere**

Începând cu data de 22 aprilie 2022, domnul Cătălin Andrei Dascăl a fost numit membru în Consiliul de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA.

Domnul Dascăl s-a alăturat echipei de conducere neexecutive a Transelectrica, având o vastă experiență în domeniul juridic.

Carierea domnului Cătălin Andrei Dascăl include funcții manageriale și executive exercitate în dobândirea unei expertize juridice complexe, atât în administrația publică, cât și în mediul privat.

Astfel, printre funcțiile ocupate, dumnealui a fost consilier juridic la IPCMG – REFAL SPRL, executor și expert jurist la Autoritatea pentru Administrarea Activelor Statului.

Din 2006 până în prezent, domnul Dascăl este avocat și practician în insolvență – Membrul Insol Europe, fondator și avocat partener la „Dascăl Ciotea și Asociații SPARL”, fondator și asociat coordonator la „Dascăl Insolvency SPRL”.

De asemenea, din 2016 până în prezent, este Președinte al Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență din România (UNPIR) – Filiala București, iar din 2021 este membru în Consiliul Național de Conducere al UNPIR și coordonator de grupuri de lucru în cadrul acestei structuri.

Domnul Cătălin Andrei Dascăl a absolvit Facultatea de Drept a Universității Nicolae Titulescu, București și este licențiat în studii juridice în cadrul Facultății de Drept a Universității din București. Totodată, a urmat studiile postuniversitare în Drept Comunitar European (Facultatea de Drept, Universitatea din București) și Drept Comercial (Academia de Studii Economice, București).

### **Teodor ATANASIU - Membru în Consiliul de Supraveghere**

Domnul Teodor ATANASIU, începând cu data de 22 august 2022 s-a alăturat echipei Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, cu o experiență îndelungată în administrația publică centrală.

În perioada 2017-2022, domnul Teodor ATANASIU a fost membru în Consiliul de Reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei.

Domnul Teodor ATANASIU a urmat cursurile Institutului Politehnic Cluj Napoca, fiind licențiat al Facultății de Mecanică.

De asemenea, domnul ATANASIU deține o diplomă de absolvire a cursurilor Open University Business School în Management financiar, Management competitivitate, Managementul relațiilor cu clienții.

### **Costin-Mihai PĂUN - Membru în Consiliul de Supraveghere**

Începând cu data de 22 aprilie 2022, domnul Costin Mihai PĂUN a fost numit membru în Consiliul de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, preluând această poziție cu o experiență de peste 30 de ani în industria energetică europeană și națională.

De-a lungul carierei sale a ocupat mai multe poziții manageriale și executive, desfășurându-și activitatea atât în mediul național, cât și internațional, în domeniul transportului, distribuției și producerii de energie electrică.

Domnul Păun s-a alăturat echipei de conducere neexecutivă a Transelectrica cu o remarcabilă carieră dobândită prin funcțiile exercitate în domeniul energetic.

Astfel, domnul PĂUN deține experiență semnificativă în activitatea de coordonare cu Operatorii europeni de Transport și de Sistem (ENTSO-E și MED-TSO), cu Operatorii de Distribuție a energiei electrice, cu Autoritățile de Reglementare Naționale, cu Agenția pentru Cooperare a Reglementatorilor în Energie (ACER), cu Instituțiile Europene (Comisia Europeană, DG ENER, DG Conect, etc.) și cu Instituțiile Financiare Internaționale (IFI - Banca Europeană de Investiții, KfW, etc.).

Domnul PĂUN a conceput, condus și implementat proiecte europene și internaționale finanțate de Comisia Europeană și IFI, a realizat consorții europene, studii și planuri de dezvoltare a rețelelor electrice, a contribuit la soluții noi în inițiative de inovare și cercetare științifică, fiind responsabil pentru operarea sistemelor, reglementări, implementarea proiectelor la înaltă tensiune.

Este co-Fondator (2011), a fost Secretar General (2011-2016) și Vice-Președinte (2016-2021) al Asociației Profesionale – Centrul Român al Energiei (CRE).

De asemenea, domnul Păun a fost membru al Consiliului de Administrație al Operatorului Sistemului de Distribuție a Energiei Electrice „Electrică Distribuție Muntenia Nord” SA (2012-2016), Responsabil pentru pregătirea Planului European de Dezvoltare a Rețelelor Electrice pe zece ani în cadrul ENTSO-E la

Bruxelles (2010-2016), a Planurilor Regionale de Investiții în 4/6 Regiuni ENTSO-E: Marea Nordului, Marea Baltică, Europa Continentală Sud-Vest, Europa Continentală Central-Est, Coduri de rețea, Consilier reglementări, politică energetică, rețele electrice la EURELECTRIC, Uniunea Industriei de Electricitate, Bruxelles (2002-2010), Membru al Comitetului Economic și Social European – Secția Transport, Energie, Infrastructură și Societatea Informatică (2003-2006) și Coordonator instruire reglementări și strategie energetică (1993-1998).

Domnul Costin Mihai PĂUN a absolvit Universitatea Politehnică din București, Facultatea Energetică, fiind licențiat în Inginerie electrică, domeniu în care deține și titlul de doctor oferit de Universitatea Tehnică din Timișoara.

De asemenea, și-a consolidat expertiza în domeniul managementului prin programul universitar masteral „Management financiar-bancar”, dobândind titlul de Master în Administrarea Afacerilor - Management financiar-bancar la Universitatea Româno-Americană din București.

### **Alexandru-Cristian VASILESCU - Membru în Consiliul de Supraveghere**

Începând cu data de 22 aprilie 2022, domnul Alexandru Vasilescu a fost numit membru în Consiliul de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, preluând această poziție cu expertiză în consiliere și management în cadrul administrației publice.

În prezent, domnul Alexandru Vasilescu deține funcția de Secretar de Stat în cadrul Secretariatului General al Guvernului, ocupând această poziție din februarie 2022.

Domnul Vasilescu s-a alăturat echipei de conducere neexecutivă a Transelectrica, având un portofoliu profesional conturat prin experiențele următoarelor poziții ocupate: Director Comercial al SC Orhideea SRL; Consilier în cadrul mai multor instituții ale aparatului administrativ de stat: Parlamentul României – Camera deputaților, Departamentul pentru IMM-uri, Mediul de afaceri și Turism, Ministerul pentru Societatea Informațională, Secretariatul General al Guvernului. Domnul Alexandru Vasilescu a absolvit Universitatea Tehnică de Construcții București, deținând o diplomă de licență pentru inginer constructor.

În continuarea studiilor de licență, a absolvit un program masteral tot în cadrul Universității Tehnice de Construcții București, obținând o diplomă în Managementul Proiectelor în Construcții.

În prezent, domnul Vasilescu este doctorand la Universitatea Politehnică din București.

### **Gheorghe STERP VINGĂRZAN- Membru în Consiliul de Supraveghere**

Domnul Gheorghe Sterp – Vingărzan s-a alăturat echipei Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, începând cu data de 22 august 2022, cu o expertiză bogată în management și administrare prin prisma activității avute în funcții de conducere, atât în administrația publică, cât și în mediul privat.

În perioada 2009-2011, domnul Gheorghe Sterp – Vingărzan a fost Director coordonator adjunct în departamentul economic al Casei de Cultură a Studenților Sibiu (structură aparținând Ministerului Tineretului și Sportului), iar în intervalul 2011-2012 a ocupat funcția de Director al Clubului Sportiv Municipal Sibiu.

Din 2012 până în prezent, domnul Vingărzan este Director General al societății SC Stevi – TransTaxi SRL.

Domnul Gheorghe Sterp – Vingărzan este licențiat în științe economice al Universității „Lucian Blaga” din Sibiu, în cadrul Facultății de Științe Economice, unde și-a dezvoltat competențele în domeniul administrării afacerilor. De asemenea, în continuarea studiilor aferente domeniului administrării afacerilor, domnul Vingărzan a urmat un program de master în cadrul Universității „Lucian Blaga”, având specializarea „Strategii și politici de management și marketing ale firmei”.

### **Luminița ZEZEANU - Membru în Consiliul de Supraveghere**

Doamna Luminița ZEZEANU, s-a alăturat Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, începând cu data de 22 august 2022, în calitate de membru, cu o expertiză solidă în ceea ce privește dezvoltarea și finanțarea proiectelor din fonduri europene, precum și cu experiență în domeniul administrației publice.

De-a lungul timpului, doamna Luminița ZEZEANU a activat în diferite arii ale administrației publice, axate pe dezvoltare regională.

Astfel, în perioada 2006-2014, a ocupat poziția de director al Direcției Autorizare Proiecte, Autoritatea de Management pentru Programul Operațional – Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice.

A reluat această poziție de conducere în perioada 2015-2016, iar în 2017 a preluat funcția de Secretar

de Stat în cadrul Ministerului Dezvoltării Regionale, Administrației Publice și Fondurilor Europene.

Doamna Luminița ZEZEANU și-a continuat activitatea în acest domeniu, iar în perioada 2017- 2019 a fost Director general la Autoritatea de Management pentru Programul Operațional Regional – Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice.

Începând cu luna august 2022 până în prezent, ocupă funcția de Director Direcția Fonduri Europene la SNTGN Transgaz.

Doamna Luminița ZEZEANU a absolvit Facultatea de Contabilitate și Informatică de Gestiune din cadrul Academiei de Studii Economice București și a continuat Academiei de Studii Economice București și a continuat studiile postuniversitare în Marea Britanie, la London Metropolitan University, unde a studiat comerț internațional.

### **Virgil Dumitru ORLANDEA - Membru în Consiliul de Supraveghere**

Domnul Virgil Dumitru ORLANDEA ocupă poziția de membru în Consiliul de Supraveghere al Transelectrica din 21 octombrie 2021, cu o consistentă experiență de management.

Începând cu anul 2011, domnia sa a activat în sfera domeniului energetic, ocupând poziții relevante în ceea ce privește industria energetică.

Astfel, în perioada 2010 – 2012, domnul Orlandea a avut calitatea de membru în Consiliul de Administrație și Supraveghere a unor societăți importante din sectorul energetic românesc, precum: Electrica SA, Electrica Serv SA, Hidroelectrică, Transelectrica și Oil Terminal.

Începând cu 2013 până în anul 2016, domnul Orlandea și-a desfășurat activitatea în cadrul CNTEE Transelectrica SA, din poziția de director al Direcției Servicii Suport. Ulterior, până în 2021, și-a continuat activitatea în cadrul Companiei din poziția de coordonator al proiectului Centrul de Excelență în Energetică Sibiu, respectiv Centrul de Cercetare și Dezvoltare a Tehnologiilor de Lucru sub Tensiune și Intervenție Rapidă în Sistemul Energetic Național.

Domnul Virgil Dumitru ORLANDEA a absolvit Universitatea Națională de Apărare „Carol I” București, Colegiul de Management al Resurselor și Achizițiilor, Universitatea „Lucian Blaga” din Sibiu, Facultatea de Științe Economice – Master în „Integrarea Turismului și Serviciilor” și Facultatea de Științe Economice – Master în „Strategii și politici de management și marketing ale firmei”, Academia de Poliție „Alexandru I. Cuza” București – Master în „Managementul

resurselor umane în sistemul autorităților de ordine publică”.

### Comitete consultative ale Consiliului de Supraveghere

#### Comitetul de audit

Membrii acestui comitet sunt: Luminița ZEZEANU (președinte), Teodor ATANASIU, Gheorghe STERP VINGĂRZAN, Cătălin-Andrei DASCĂL, Costin-Mihai PĂUN

#### Comitetul de nominalizare și remunerare

Membrii acestui comitet sunt Alexandru-Cristian VASILESCU (președinte), Gheorghe STERP VINGĂRZAN, Costin-Mihai PĂUN, Dumitru-Virgil ORLANDEA, Cătălin-Andrei DASCĂL

#### Comitetul pentru investiții și securitate energetică

Membrii acestui comitet sunt Costin-Mihai PĂUN (președinte), Alexandru-Cristian VASILESCU, Luminița ZEZEANU, Teodor ATANASIU, Dumitru Virgil ORLANDEA

### Modificări în cadrul Consiliului de Supraveghere

În perioada 01 ianuarie 2022 – 21 aprilie 2022 componența Consiliului de Supraveghere (denumit în cele ce urmează și „CS” sau ”Consiliul”) al Transelectrica era următoarea: Marius-Vasile Morariu, Mihaela Popescu, Adina-Loredana Dogaru-Tulică, Claudiu-Constantin Năstasă, Victor-Florin Dumitru, Adrian-Nicolae Blăjan, Virgil-Dumitru Orlandea.

Potrivit Hotărârii AGOA nr.3 din 18 aprilie 2022 au fost desemnați în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 4 luni, începând cu data de 22 aprilie 2022 și până la data de 21 august 2022 următoarele persoane:

- Balacciu Oana-Cristina,
- Blăjan Adrian-Nicolae,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Dumitru Victor-Florin,
- Orlandea Dumitru Virgil,
- Păun Costin-Mihai,
- Vasilescu Alexandru-Cristian

**03 mai 2022** – membrii CS, în conformitate cu prevederile art.18 alin.(4) din Actul constitutiv al CNTEE Transelectrica SA au numit în calitate de Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Dascăl Cătălin-Andrei.

În aceeași dată, în conformitate cu art.XX alin.(4) din Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Supraveghere, membrii CS au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Nominalizare și Remunerare pe domnul Vasilescu Alexandru-Cristian, iar în calitate de membrii pe:

- Balacciu Oana-Cristina
- Păun Costin-Mihai
- Orlandea Dumitru-Virgil
- Dascăl Cătălin-Andrei

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Supraveghere pe doamna Balacciu Oana-Cristina, iar în calitate de membrii pe:

- Blăjan Adrian-Nicolae
- Dumitru Victor Florin
- Dascăl Cătălin-Andrei
- Păun Costin-Mihai

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Securitate Energetică din cadrul Consiliului de Supraveghere pe domnul Păun Costin-Mihai, iar în calitate de membrii pe:

- Vasilescu Alexandru-Cristian
- Dumitru Victor-Florin
- Blăjan Adrian-Nicolae
- Orlandea Dumitru Virgil

**18 august 2022** – prin Hotărârea nr.6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei au fost desemnați în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 4 luni începând cu data de 22 august 2022 și până la data de 21 decembrie 2022 următoarele persoane:

- Atanasiu Teodor,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Orlandea Dumitru Virgil,
- Păun Costin-Mihai,
- Sterp Vingărzan Gheorghe,
- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Zezeanu Luminița,

**06 septembrie 2022** – membrii CS, în conformitate cu art.18 alin.(4) din Actul Constitutiv al Companiei au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Dascăl Cătălin-Andrei.

În cadrul aceleiași ședințe, în conformitate cu art.XX alin.(4) din Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Supraveghere, membrii CS au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Nominalizare și Remunerare pe domnul Vasilescu Alexandru-Cristian, iar în calitate de membrii pe:

- Sterp Vingărzan Gheorghe
- Păun Costin-Mihai
- Orlandea Dumitru Virgil
- Dascăl Cătălin-Andrei

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Supraveghere pe doamna Zezeanu Luminița, iar în calitate de membrii pe:

- Atanasiu Teodor
- Sterp Vingărzan Gheorghe
- Dascăl Cătălin-Andrei
- Păun Costin-Mihai

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului pentru Investiții și Securitate Energetică din cadrul

Consiliului de Supraveghere pe domnul Păun Costin-Mihai, iar în calitate de membrii pe:

- Vasilescu Alexandru-Cristian
- Zezeanu Luminița
- Atanasiu Teodor
- Orlandea Dumitru Virgil

**15 decembrie 2022** – prin Hotărârea nr.10 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei s-a aprobat prelungirea duratei mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 2 luni începând cu data de 22 decembrie 2022 pentru următoarele persoane:

- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Atanasiu Teodor,
- Orlandea Dumitru Virgil,
- Păun Costin-Mihai,
- Sterp Vingărzan Gheorghe,
- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Zezeanu Luminița

Mandatul actualului Consiliu de Supraveghere se desfășoară până la data de 21 iunie 2023.

## **Declarația Consiliului de Supraveghere referitor la Situațiile financiare separate întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară**

Consiliul de Supraveghere are la bază principiile guvernanței corporative, care impun o atitudine responsabilă, profesionistă și obiectivă a Companiei în raport cu părțile interesate. În cadrul Consiliului se analizează strategia Companiei și premisele mediului în care aceasta funcționează pentru a planifica evoluția și performanțele acesteia, asigurând o formulare riguroasă a obiectivelor.

Situațiile financiare separate aferente anului 2022 au fost prezentate Consiliului de Supraveghere, Directoratul Companiei furnizând informații detaliate asupra rezultatelor anuale. În cadrul ședinței pentru verificarea situațiilor financiare ale anului 2022, Comitetul de Audit a prezentat Consiliului de Supraveghere punctul său de vedere asupra rezultatelor exercițiului financiar 2022 și a recomandat Consiliului de Supraveghere avizarea situațiilor financiare separate, întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016.

Situațiile financiare separate întocmite la data de 31.12.2022 sunt auditate, iar opinia auditorului extern este fără rezerve, ceea ce înseamnă că toate informațiile semnificative reflectate în principalele posturi ale bilanțului sunt relevante, fiabile comparabile și pertinente.

Totodată, Raportul Anual al Directoratului, elaborat în conformitate cu cerințele legislației pieței de capital, a fost verificat de membrii Consiliului de Supraveghere. Informațiile prezentate în Raportul Anual 2022 oferă o imagine fidelă și corectă asupra rezultatelor Companiei pentru anul financiar 2022.

Comitetul de Audit asistă Consiliul de Supraveghere în îndeplinirea responsabilităților proprii de supraveghere pentru monitorizare a procesului de raportare financiară, raportare de management, sistemul controlului intern, procesul de audit, sistemul de gestiune a riscurilor și procesul organizațional de monitorizare a conformității cu legile, regulamentele și codul de conduită.

***Cu deosebită considerație,***

***Consiliul de Supraveghere reprezentat prin***

***Președinte al Consiliului de Supraveghere***

## Mesajul Directoratului

**Stimați acționari,**

**Stimați investitori,**

În contextul ultimilor ani în care s-au suprapus importante crize cu impact asupra mediului economic (Pandemia de COVID-19, conflictul ruso-ucrainean, criza prețului la energie), Transelectrica s-a poziționat printre cei mai stabili reprezentanți ai zonei de business, adoptând o abordare strategică atent aplicată în raport cu evoluțiile și nevoile existente în piață.

Listată la Bursa de Valori București, Transelectrica este o companie tranzacționată public și, prin urmare, își asumă această poziție cu responsabilitate față de publicul acționar și cel investitor, stabilind regulat, în baza unor analize de acuratețe a pieței, obiective adecvate care să ofere o coordonare strategică previzibilă a Companiei în activitatea mediului de afaceri. În acest sens, o prioritate în strategia noastră organizatorică este reprezentată de creșterea gradului de transparentizare instituțională, astfel încât să păstrăm o relaționare cât mai eficientă cu acționarii și investitorii Transelectrica.

În strânsa colaborare pe care o avem cu publicul investitor, scopul nostru este să menținem un dialog continuu, prin bune practici și politici reprezentative de comunicare transparentă, bazate pe informații utile și relevante ale modului în care decurge procesul investițional.

Prin prisma activității pe care Compania noastră o desfășoară, în calitate de operator de transport și de sistem al energiei electrice și rolul esențial pe care îl deține într-un moment atât de important, caracterizat de schimbări fundamentale impuse prin procesul tranziției energetice, reafirmăm garanția siguranței și bunei funcționări a Sistemului Electroenergetic Național prin acțiuni concrete.

În acest sens, la începutul anului 2022, am semnat un Acord cu Banca Europeană de Investiții (BEI) care a reprezentat un pas important în decongestionarea proceselor și accelerarea investițiilor pe care Transelectrica le are prevăzute în Planul de Dezvoltare a Rețelei Electrice de Transport pe 10 ani. Pentru a ne alinia țăintelor europene, infrastructura sistemului de transport al energiei electrice necesită investiții imediate, de impact, care să susțină etapele tranziției energetice. De aceea, Compania noastră va continua să urmărească îndeaproape noile abordări și oportunități care vor exista în baza Acordului de consultanță semnat cu Banca Europeană de Investiții.

De asemenea, prin măsuri concentrate, am continuat accelerarea fluxului investițional, pornind de la un aspect esențial: redefinirea strategiei de finanțare a Companiei care susține implementarea proiectelor investiționale din Planul de Dezvoltare RET aprobat pentru perioada 2022-2031. Astfel, actuala structură de finanțare a Transelectrica s-a modificat substanțial și se bazează pe un mix reprezentat procentual prin 30% fonduri proprii, 50% fonduri europene și 20% credite bancare.

Această re poziționare a fost posibilă prin eforturile specialiștilor Companiei, care au condus la rezultate excelente în ceea ce privește un grad ridicat de accesare a fondurilor europene nerambursabile. În mod concret, detaliat în cifre reprezentative, în anul 2022, s-a obținut cea mai mare finanțare din fonduri europene accesată de Transelectrica: peste 420 de milioane de euro pentru dezvoltarea unei infrastructuri energetice moderne și sustenabile din Fondul pentru Modernizare. Compania a atras și alte surse europene nerambursabile de finanțare pentru investițiile strategice în infrastructura energetică națională prin Mecanismul pentru Interconectarea Europei – Connecting Europe Facility (CEF).

Anul 2022 a însemnat, totodată, eforturi importante ale Companiei în ceea ce privește susținerea securității energetice în regiune, atât în procesul de sincronizare a sistemului electroenergetic al Ucrainei/ Republicii

Moldova cu cel european interconectat, România fiind prima țară care a realizat sincronizarea, un proces de o complexitate tehnică deosebită. Ulterior, ne-am menținut angajamentul prin demersurile de sprijin continuu pentru Republica Moldova, în vederea asigurării continuității în alimentare cu energie electrică a statului vecin.

În continuarea asigurării misiunii Transelectrica, prin obiective investiționale din ce în ce mai ambițioase, menținem ferm angajamentul nostru pentru asigurarea securității energetice și menținerea în condiții de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național.

De asemenea, în îndeplinirea țăntelor de eficiență energetică, ca vector important pentru realizarea decarbonării industriei, Transelectrica își fundamentează strategia investițională în acord cu politicile europene concepute pentru energie-mediu. Viitorul sectorului energetic prevede tot mai multe provocări pe care Transelectrica este pregătită să le gestioneze în mod corespunzător.

## Directoratul CNTEE Transelectrica SA



## Directoratul

La data emiterii prezentului raport componența Directoratului Transelectrica este următoarea:

### **Gabriel ANDRONACHE, Președinte Directorat**

Începând cu data de 25 decembrie 2021, domnul Gabriel ANDRONACHE ocupă poziția de președinte al Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice.

Domnul Gabriel Andronache a preluat această funcție cu o vastă experiență managerială în domeniile administrativ, public și privat, precum și în industria energetică. Totodată, domnul Andronache a făcut parte din comisiile de listare la bursa de valori pentru companii strategice din sectorul energetic românesc, precum Transgaz, Nuclearelectrica și Romgaz. Expertiza domniei sale în industria energetică se definește și prin activitatea desfășurată în consiliile de supraveghere ale mai multor companii din lanțul valoric al energiei electrice. Domnul Andronache a fost membru în Consiliul de Supraveghere al Electrica SA (2013), membru în Consiliul de Supraveghere al ENEL Distribuție Banat SA (2014 – 2015), membru în Consiliul de Supraveghere al Hidroelectrică SA București (2017-2019).

Domnul Gabriel Andronache și-a început cariera ca ofițer în cadrul Ministerului Apărării Naționale (1997-2008), consolidându-și apoi experiența prin diferite poziții-cheie în administrația publică centrală: director cabinet al Ministrului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri (2014-2015), consilier la Biroului de Promovare Comercială și Economică, Ambasada României la Paris (2015-2017), președinte al Consiliului interministerial pentru aplicarea politicii în domeniul ajutorului de stat la Guvernul României (2017 – 2018). De asemenea, în perioada 2017 – 2018, domnia sa a ocupat poziția de consilier de stat în Aparatul de lucru al Prim-Ministrului.

Licențiat în științe juridice, Gabriel Andronache a absolvit cursurile Academiei de Poliție „Alexandru Ioan Cuza” din București, urmând apoi studii postuniversitare de Drept Public și Științe Administrative la Facultatea de Drept din cadrul Universității din București, precum și cursul de Securitate și bună guvernare la Colegiul Național de Apărare (2014).

### **Florin Cristian TĂTARU, Membru Directorat**

Începând cu data de 25 decembrie 2021, domnul Florin Cristian Tătaru a fost numit membru al Directoratului CNTEE Transelectrica SA.

Anterior, domnul Tătaru a mai ocupat această poziție în conducerea executivă a Companiei, în perioada 2017-2018.

Cu o bogată experiență dobândită în domeniile bancar, financiar și managerial, domnul Florin Cristian Tătaru deține expertiză în zone precum: finanțe publice și corporative, politici publice, industria energetică, afaceri europene și leadership.

Domnul Tătaru s-a alăturat echipei de management al CNTEE Transelectrica SA, cu o experiență managerială de aproape 30 de ani atât în sectorul privat, cât și în sectorul public.

Absolvent al Facultății de Relații Economice Internaționale din cadrul Academiei de Studii Economice București (1990), domnul Tătaru a urmat mai multe programe masterale, printre care „Managementul Sistemului de Sănătate”, „Politici publice și Integrare Europeană”, „Bănci și piețe de Capital”, și cursuri precum: „Securitate și bună guvernare” (2019), „Probleme actuale ale securității naționale” în cadrul Colegiului Național de Apărare. În prezent, domnul Tătaru urmează cursurile MBA ale programului „Executive Business” în cadrul Business Academy.

### **Ștefăniță MUNTEANU, Membru Directorat**

Începând cu data de 25 decembrie 2021, domnul Ștefăniță Munteanu ocupă poziția de membru al Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA.

Cu un parcurs profesional atât în sectorul privat, cât și în sectorul public, domnul Ștefăniță Munteanu deține expertiză în arii precum: management, industria energetică, marketing, vânzări și strategie.

Domnul Munteanu s-a alăturat echipei de management executiv a CNTEE Transelectrica SA, din poziția de manager de vânzări indirecte din cadrul SC Electrica Furnizare SA AFEE Buzău, societate unde a ocupat anterior funcția de Director Adjunct (2019-2020), precum și consultant management.

În ceea ce privește experiența dobândită în sectorul administrației publice, domnul Munteanu a ocupat funcțiile de Secretar General Adjunct la Ministerul Turismului în perioada ianuarie-mai 2017, Consilier al Prim-Ministrului în perioada mai 2017 – ianuarie 2018, precum și de Consilier Secretar de Stat la Ministerul Apelor și Pădurilor (februarie 2018 – februarie 2019).

Domnul Ștefăniță Munteanu a absolvit Facultatea de Management Marketing a Universității Româno-Americane, în anul 2006, dobândind o diplomă de licență aferentă profilului de economist.

#### **Cătălin Constantin NADOLU, Membru Directorat**

Începând cu data de 25 iunie 2021, domnul Nadolu ocupă poziția de membru al Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice.

Expertiza de management în sectorul public a domnului Cătălin Nadolu se fundamentează prin experiența acumulată din mai multe poziții de conducere ocupate din anul 2005 până în prezent.

Astfel, domnul Nadolu se alătură managementului CNTEE Transelectrica SA din poziția de director general al Societății pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport S.C. „SMART” SA. Anterior, domnia sa a ocupat funcții precum cea de director executiv al Direcției Județene pentru Sport și Tineret – Ministerul Tineretului și Sportului, în perioada 2005-2009, și cea de șef departament pentru Regia Autonomă Administrația Patrimoniului Protocolului de Stat – R.A. – A.P.P.S, în perioada 2009-2021.

Domnul Cătălin Nadolu a urmat cursurile Facultății de Drept a Academiei de Poliție „Alexandru Ioan Cuza” din București și este licențiat în științe juridice. De asemenea, și-a consolidat expertiza în domeniul managementului și al achizițiilor publice, urmând o serie de cursuri de specialitate.

#### **Bogdan TONCESCU, Membru Directorat**

Începând cu data de 25 aprilie 2022, domnul Toncescu ocupă poziția de membru al Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice.

Cu o bogată experiență în sectorul guvernamental din România, domnul Bogdan TONCESCU activează în

#### **Modificări în cadrul Directoratului Transelectrica**

**01 ianuarie 2021** – La data de 01.01.2022 componența directoratului era următoarea: Gabriel ANDRONACHE, Cătălin Constantin NADOLU, Marius Viorel STANCIU, Florin-Cristian TĂTARU, Ștefăniță MUNTEANU.

**23 martie 2022** – Consiliul de Supraveghere al Companiei a luat act de ajungerea la termen la data de 24 aprilie 2022 a mandatelor membrilor provizorii ai Directoratului, a domnilor Gabriel ANDRONACHE, Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU Marius Viorel STANCIU și Florin Cristian TĂTARU. În temeiul art.64<sup>2</sup> alin (1) din OUG nr.109/2011 privind

cadrul CNTEE Transelectrica SA din anul 2014, ocupând funcția de Director al Direcției Guvernanță Corporativă, Relația cu Investitorii și Reprezentare. Din această poziție, a coordonat elaborarea strategiei de guvernanță corporativă la nivelul Companiei.

În perioada 2008-2014, domnul TONCESCU și-a desfășurat activitatea în cadrul Guvernului României, în calitate de consilier în structurile mai multor ministere (Ministerul Afacerilor Externe; Ministerul Afacerilor Europene; Departamentul pentru Afaceri Europene; Departamentul pentru Proiecte de Infrastructură și Investiții Străine; Ministerul Transporturilor).

De asemenea, în intervalul februarie-august 2012, a ocupat poziția de consilier în Departamentul Relații Internaționale și Politici Europene din cadrul Administrației Prezidențiale.

Din anul 2010, domnul Bogdan TONCESCU este membru al Baroului statului New York, Statele Unite ale Americii (SUA). De altfel, domnul TONCESCU și-a început cariera în SUA unde a activat ca stagiar în cadrul Consulatului General al României din New York și apoi în cadrul Misiunii Permanente a României la Organizația Națiunilor Unite (New York), și consultant în cadrul Băncii Mondiale (Washington).

Absolvent al Binghamton University, State University of New York – Bachelor of Arts în Științe Politice, Specialitatea Relații Internaționale (ianuarie 2000 – iunie 2003), a absolvit în anul 2007 Facultatea de Drept la Hofstra University School of Law. În perioada ianuarie-martie 2003, a urmat un program de studiu în străinătate pentru completarea specialității în Relații Internaționale la Universitatea Națională din Singapore.

guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, au decis cu unanimitate de voturi prelungirea cu o durată de două luni, începând cu data de 25 aprilie 2022 și până la data de 24 iunie 2022 a mandatelor de membri provizorii ai Directoratului pentru:

- Gabriel ANDRONACHE
- Ștefăniță MUNTEANU
- Cătălin Constantin NADOLU
- Florin Cristian TĂTARU.

În cadrul aceleiași ședințe au desemnat în calitate de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Bogdan

TONCESCU, cu o durată a mandatului de două luni, începând cu data de 25 aprilie și până la data de 24 iunie 2022.

Totodată, în conformitate cu prevederile art.23 alin. (1) din Actul Constitutiv al Companiei, Consiliul de Supraveghere a numit pentru perioada 25 aprilie – 24 iunie 2022 ca Președinte al Directoratului, denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – “CEO” al Companiei, pe domnul Gabriel ANDRONACHE.

**21 iunie 2022** – Consiliul de Supraveghere a luat act de ajungerea la termen în data de 24 iunie 2022 a mandatelor membrilor provizorii ai Directoratului: Gabriel ANDRONACHE, Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Bogdan TONCESCU și Florin Cristian TĂTARU și au desemnat, în temeiul nr.64<sup>2</sup> alin. (1) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice cu modificările și completările ulterioare, în calitatea de membri provizorii ai Directoratului pe:

- Gabriel ANDRONACHE,
- Ștefăniță MUNTEANU,
- Cătălin Constantin NADOLU,
- Bogdan TONCESCU,
- Florin Cristian TĂTARU,

cu o durată a mandatului de patru luni începând cu data de 25 iunie 2022, cu posibilitatea prelungirii pentru motive temeinice, pentru încă două luni, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, dacă procedura se va finaliza în interiorul acestui interval.

În cadrul aceleiași ședințe, au numit, în conformitate cu prevederile art.23 alin.(1) din Actul Constitutiv al Companiei, pe domnul Gabriel ANDRONACHE ca Președinte al Directoratului denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – “CEO” al Companiei.

**14 octombrie 2022** – Consiliul de Supraveghere a decis în unanimitate prelungirea cu o durată de două luni, începând cu data de 25 octombrie 2022 și până

la data de 24.12.2022 a mandatelor de membri provizorii ai Directoratului pentru:

- Gabriel ANDRONACHE,
- Ștefăniță MUNTEANU,
- Cătălin Constantin NADOLU,
- Florin Cristian TĂTARU,
- Bogdan TONCESCU,

În cadrul aceleiași ședințe Consiliul de Supraveghere a ales ca Președinte al Directoratului denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” al Companiei, pe domnul Gabriel ANDRONACHE.

**19 decembrie 2022** – Consiliul de Supraveghere a luat act de ajungerea la termen în data de 24 decembrie 2022 a mandatelor membrilor provizorii ai Directoratului: Gabriel ANDRONACHE, Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Bogdan TONCESCU și Florin Cristian TĂTARU și au desemnat în temeiul nr.64<sup>2</sup> alin. (1) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice cu modificările și completările ulterioare, în calitatea de membri provizorii ai Directoratului pe:

- Gabriel ANDRONACHE,
- Ștefăniță MUNTEANU,
- Cătălin Constantin NADOLU,
- Bogdan TONCESCU,
- Florin Cristian TĂTARU,

cu o durată a mandatului de patru luni începând cu data de 25 decembrie 2022, cu posibilitatea prelungirii pentru motive temeinice, pentru încă două luni, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile OUG nr.109/2011 dacă procedura se va finaliza în interiorul acestui interval.

Au ales totodată în calitatea de Președinte al Directoratului denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” al Companiei, pe domnul Gabriel ANDRONACHE.

*La data emiterii prezentului Raport, Transelectrica nu are cunoștință de existența unor acorduri, înțelegeri sau legături de familie ale membrilor Directoratului și alte persoane.*

*La data întocmirii prezentului raport, Transelectrica nu are cunoștință de existența unor litigii sau proceduri administrative împotriva membrilor în funcție ai Directoratului, în legătură cu activitatea acestora în cadrul Companiei sau care privesc capacitatea respectivei persoane de a-și îndeplini atribuțiile în cadrul Companiei.*

*Nici un membru al Directoratului nu deținea participații la capitalul social al Companiei la data de 31.12.2022.*

## Declarația persoanelor responsabile

După cunoștințele noastre, situațiile financiare separate la data și pentru perioada de 12 luni încheiată la 31 decembrie 2022 au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară și oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea poziției financiare și contului de profit și pierdere ale CNTEE Transelectrica SA.

Raportul Anual al Directoratului cuprinde informații corecte și conforme cu privire la dezvoltarea și performanțele Grupului, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate.

### Directorat,

**Gabriel  
ANDRONACHE**

**Președinte  
Directorat**

**Ștefăniță  
MUNTEANU**

**Membru  
Directorat**

**Cătălin-Constantin  
NADOLU**

**Membru  
Directorat**

**Bogdan  
TONCESCU**

**Membru  
Directorat**

**Florin-Cristian  
TĂTARU**

**Membru  
Directorat**

## Cifre cheie

FINANCIAR				OPERAȚIONAL				
6.286	mil lei	▲	67%	Venituri	2,20%	* ▼	-0,26 pp	CPT
			y/y				y/y	
866	mil lei	▲	204%	EBITDA	52,72	▼	-6%	Producție netă internă
			y/y		TWh		y/y	
514,57	mil lei	▲	n/a	Rezultat net	1,19	▼	-46%	Sold import**
			y/y		TWh		y/y	
52,18	TWh	▼	-7%	Energie tarifată****	53,91	▼	-8%	Consum intern net
			y/y		TWh		y/y	
315	mil lei	▲	25%	Lichiditate	43,50	▼	-1,5%	Energie transportată***
			y/y		TWh		y/y	
INVESTIȚII								
462	mil lei	▼	-7%	Achiziții de imobilizări corporale și necorporale				
			y/y					
289	mil lei	▲	13%	Mijloace fixe înregistrate în evidența contabilă (PIF)				
			y/y					

\*Ponderea consumului propriu tehnologic în energia electrică preluată de rețeaua electrică de transport (energia transportată)

\*\*sold al fluxurilor fizice transfrontaliere (export-import) cumulată pe toate granițele

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

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

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

## Evenimente importante

**Ian** ▶ Prima fază a testării regionale comune în proiectul Core Flow-Based Market Coupling (Full Integration Testing-FIT) s-a încheiat cu succes în data de 13 ianuarie 2022. Testarea FIT axată pe funcționalitatea tuturor sistemelor implicate în procesul FB MC dar și între acestea, a dovedit că soluția este capabilă să efectueze procesul FB MC.

**Feb** ▶ Compania a semnat un acord de servicii de asistență cu titlu gratuit cu Banca Europeană de Investiții (BEI), având drept obiect realizarea unei analize aprofundate a proceselor interne ale Companiei, în vederea îmbunătățirii proceselor de management a proiectelor de investiții prin eliminarea blocajelor existente și eficientizarea unor activități

**Mar** ▶ În data de 28.03.2022 a fost publicat în Monitorul Oficial nr.299/28.03.2022 Ordinul ANRE nr. 33/23.03.2022 privind modificarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei electrice din rețea (TL), practicate de Companie, cu aplicabilitate începând cu 1 aprilie 2022.

**Apr** ▶ În conformitate cu formularul standard pentru notificarea deținerilor majore, la data de 11 aprilie 2022, NN Group N.V. a anunțat deținerea unui procent de 5,62% din capitalul social al Companiei.

**Mai** ▶ Transelectrica a finalizat o investiție de peste 60 milioane lei pentru consolidarea securității energetice naționale, și anume, Retehnologizarea Stației Electrice de Transformare 220/110 kV Hășdat, investiție realizată din fonduri proprii. Retehnologizarea creează premisele reducerii costurilor cu mentenanța, precum și pentru monitorizarea și diagnoza de la distanță a echipamentelor.

**Iun** În data de 8 iunie a fost lansată cu succes cuplarea pieței pe bază de fluxuri în regiunea Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări, cu o populație totală de 278 milioane și un consum anual de energie electrică estimat la 1.500 TWh.



**Aug** ▶ Operatorii de Transport și de Sistem (OTS), Transelectrica și Moldelectrica (Operatorul de Transport și de Sistem din Republica Moldova), au semnat contractul care va permite alocarea de capacitate pentru schimburile comerciale de energie electrică pe linia de interconexiune între România și Republica Moldova.



**Oct** ▶ În data de 21.10.2021, s-a marcat cea mai dificilă și provocatoare etapă tehnică din proiectul de construire a Liniei Electrice Aeriene 400kV Cernavodă-Stâlp, investiție în valoare totală de cca 75 mil.euro  
▶ În data de 10 octombrie 2022 Conducerea Transelectrica a semnat nouă contracte de finanțare nerambursabilă din Fondul pentru Modernizare, în valoare de 424 de mil.euro pentru realizarea a 9 proiecte de dezvoltare a infrastructurii energetice naționale.



**Dec** ▶ Transelectrica, în calitate de acționar majoritar al OPCOM SA, în data de 22.12.2022, a încheiat o tranzacție semnificativă, respectiv, achiziționarea energiei necesare pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) pentru perioada 01.01.2023-31.03.2025, prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE) prevăzut în Anexa la Ordonanța de urgență nr.153/2022.



# Raport Management



# 1. Modelul de afacere

## 1.1. Poziționare în piața energiei electrice

Transelectrica a fost înființată ca persoană juridică română prin HG nr. 627/13 iulie 2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate CONEL SA, publicată în Monitorul Oficial al României nr. 357/31.07.2000. Aceasta hotărâre a fost emisă în conformitate cu HG nr. 138/2000 privind programul de restructurare în domeniul energetic, prin care activitatea de transport și dispecerizare a energiei electrice s-a separat complet de cea de producere, distribuție și furnizare a energiei electrice.

La momentul înființării, Compania avea un capital social de 495.982.200 lei, vărsat integral la data înființării și împărțit în 49.598.220 acțiuni nominative cu valoarea de 10 lei.

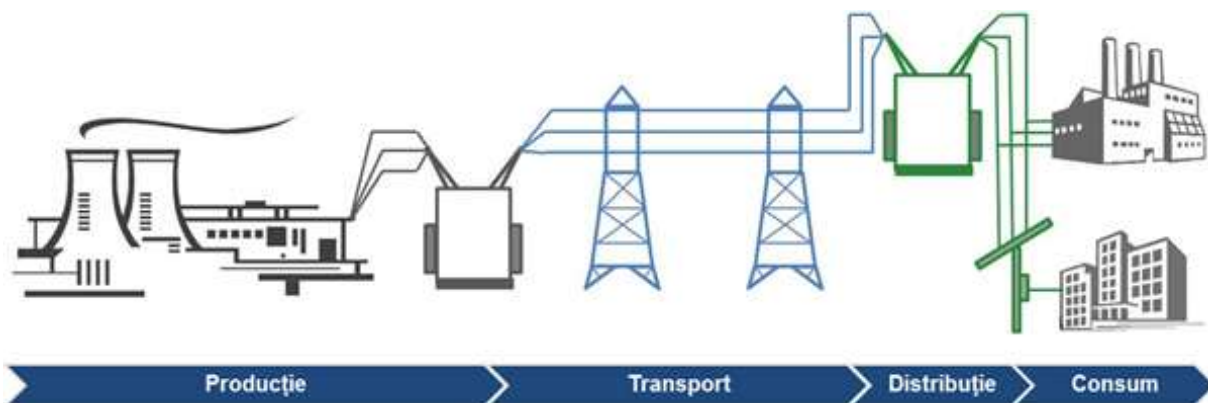
În conformitate cu Legea Energiei Electrice și a Gazelor Naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, activitatea de transport al energiei electrice constituie serviciu public de interes național. Transportul energiei electrice se realizează de către operatori de transport și sistem, persoane juridice certificate de autoritatea competentă în condițiile legii. Rețeaua Electrică de Transport (RET), existentă pe teritoriul României, este proprietatea publică a Statului român în ceea ce privește activele

cesionate către Transelectrica și constituie bunuri de retur, conform caracterului de cesiune și dispozițiilor legale.

În calitate sa de operator de transport și sistem, Transelectrica funcționează în baza Licenței nr. 161/2000 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare.

Concesiunea asupra RET și a terenurilor pe care aceasta este amplasată a fost acordată pe o perioadă de 49 de ani prin contractul de concesiune nr. 1/29.06.2004, încheiat între Ministerul Economiei în calitate de autoritate concedentă și CNTEE Transelectrica SA, în calitate de concesionar.

În lanțul valoric al activităților privind energia electrică, Transelectrica ocupă locul central de operator de transport și de sistem, activități de monopol natural, situate între producători și respectiv furnizori, aceștia constituind actorii principali ai piețelor concurențiale de energie electrică. Activitatea de transport al energiei electrice nu este singurul monopol natural în lanțul valoric al energiei electrice, activitatea de distribuție ca activitate de rețea fiind de asemenea monopol natural.



Transelectrica are misiunea de a asigura serviciul public de transport al energiei electrice simultan cu menținerea siguranței în funcționare a sistemului energetic național, în condiții nediscriminatorii de acces pentru toți utilizatorii, de a participa activ prin dezvoltarea infrastructurii rețelei electrice de transport la dezvoltarea durabilă a sistemului energetic național și de a sprijini și facilita operarea și integrarea piețelor de energie.

Rolul cheie al Transelectrica este cel de operator de transport și de sistem (OTS) la care se adaugă rolurile

de administrator al pieței de echilibrare, operator de măsurare și agregare, operator de alocare a capacităților pe liniile de interconexiune.

Activitățile de bază sunt legate de infrastructuri de importanță strategică pentru sectorul energiei electrice ce cuprind multiple elemente de infrastructură critică. Astfel, serviciile de transport au suport rețeaua electrică de transport, iar activitățile de dispecerizare, inclusiv de echilibrare, au ca suport infrastructura de dispecerizare și măsurare.



Reglementarea activităților Transelectrica se realizează prin legislația primară (cadrul național fiind Legea nr.123/2012 cu modificările și completările ulterioare, iar cel european fiind redat de Regulamentul UE 943/2019 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața de energie) și legislația secundară emisă de ANRE - concretizată în licențe, autorizații de înființare, metodologii de tarifare (de tip venit plafon la transport și cost plus la operare sistem), tarife, contracte cadru, proceduri și altele.

Profitabilitatea afacerii este dată de rentabilitatea bazei reglementate a activelor care depinde de rata reglementată a rentabilității și baza reglementată a activelor ("BAR").

Modelul de afacere corespunde profilului standard al unui OTS, model proiectat unitar la nivel european prin strategia și legislația energetică europeană, aplicat în toate țările comunitare și transpus ca atare în cadrul legal național.

Companiile de tip OTS sunt supuse la nivel european unui proces de certificare ca operatori de transport și de sistem. Procedura de certificare se poate implementa în principal, în conformitate cu trei modele posibile: separarea proprietății (en. "ownership

*unbundling*" - OU), operator de sistem independent (en. "independent system operator" - ISO), respectiv operator de transport independent (en. "independent transmission operator" - ITO).

În prezent, în baza Ordinului ANRE 164/07.12.2015, Transelectrica este certificată final ca operator de transport și de sistem al sistemului electroenergetic național și funcționează în conformitate cu modelul de separare a proprietății (ownership unbundling).

Notificarea privind certificarea a fost transmisă Uniunii Europene, care a publicat-o în Jurnalul UE în data de 08.01.2016, în conformitate cu Art.10 alin. (2) din Directiva 2009/72/CE.

Conform condițiilor certificării ca operator de transport și de sistem după modelul de separare a proprietății (ownership unbundling) acționarii Companiei reprezentând cel puțin 5% din capitalul social al Societății își vor exercita drepturile ce decurg din deținerea acțiunilor Companiei cu respectarea dispozițiilor Legii nr. 123/2012 referitoare la neexercitarea în mod concomitent, direct sau indirect, a controlului sau a unui drept asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producere ori de furnizare.

Figura 3: Rețeaua Electrică de Transport

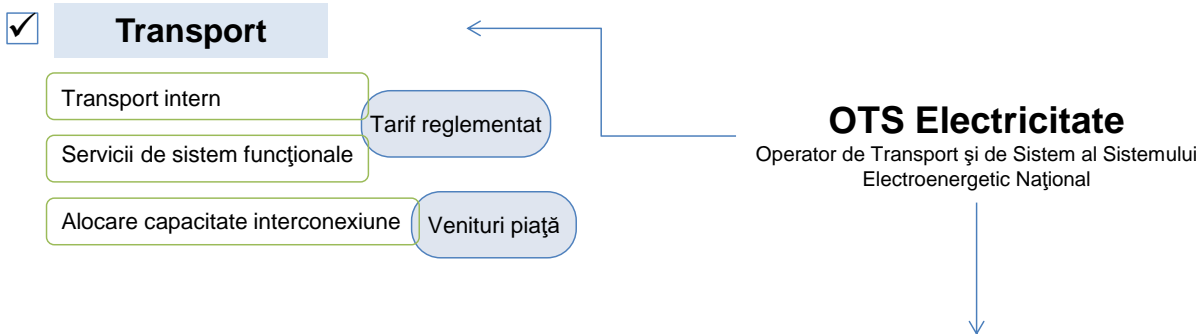


## 1.2. Portofoliul de activități și modelul de tarificare

Portofoliul Transelectrica cuprinde activități cu profit permis servicii de transport și activități fără profit (serviciul de sistem tehnologic, activitatea de echilibrare, scheme suport), toate activitățile fiind supuse reglementărilor ANRE.

Figura 4: Portofoliul de activități

### Activități profit permis



### Activități zero profit

- ✓ Servicii de sistem tehnologice (Tarif reglementat)
- ✓ Piața de echilibrare (Mecanism decontare cu PRE\* și FSE\*\*)
- ✓ Alte activități
  - Cogenerare (administrare schemă suport)
  - Piețe spot transeuropene (rol de agent pe granițele RO-HU și RO-BG)

\*\*Părți Responsabile cu Echilibrarea și \*\*\*Furnizori de servicii de echilibrare

Conform Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, în calculul venitului reglementat al serviciului de transport sunt luate în considerare costurile necesare achiziției energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic al RET.

Activitățile prezentate în graficul de mai sus în categoria "profit zero" sunt proiectate pe baze neutre față de profitul Companiei, conform cadrului de reglementare aplicabil.

Veniturile aferente serviciilor de sistem tehnologice sunt estimate prin tariful aferent în scopul acoperirii integrale a costurilor asociate activităților. Similar, fluxurile de numerar aferente administrării schemei

suport pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență au la bază o contribuție stabilită de ANRE estimată în scopul acoperirii integrale a costurilor aferente administrării schemei suport.

În cazul raportării unor rezultate anuale nenule, pozitive sau negative, din activitatea de servicii de sistem tehnologice, determinate de diferențe între valorile prognozate incluse în calculul tarifelor și valorile efective, neutralitatea acestei activități față de profitul companiei este restabilită într-un orizont de timp multianual prin încorporarea unor ajustări corespunzătoare în tarife.

## Activități Licență ANRE

### TRANSPORT



- Activitate reglementată de ANRE;
- Tariful este revizuit și actualizat anual;
- Tariful aferent activității de transport este stabilit în baza unor setări prestabilite pe perioade multianuale (de regulă 5 ani) utilizând un model stimulat de tip venit - plafon (en. "revenue cap");
- Modelul venit - plafon permite recuperarea costurilor operaționale și a costurilor de investiții și obținerea unui randament financiar destinat remunerării adecvate a finanțatorilor, în corespondență cu riscul general al activităților reglementate derulate de Transelectrica;
- Anumite componente de cost, incluse în calculul tarifului, sunt plafonate la niveluri prestabilite de ANRE (conform unor cerințe de eficiență operațională), eficiențele superioare obținute de Transelectrica fiind parțial reținute de Companie prin intermediul unui mecanism de împărțire a profitului suplimentar cu utilizatorii serviciului de transport.

**Tarif reglementat**  
costuri + profit reglementat

### OPERARE SISTEM (servicii de sistem)

#### Functionale\*



- Activitate reglementată de ANRE;
- Operațiuni de dispecerizare a SEN pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare a sistemului (menținerea sistemului într-un echilibru stabil producție-consum, menținerea parametrilor sistemici în marje prestabilite care să asigure funcționarea sigură și stabilă a SEN, programare operațională a acoperirii consumului) utilizând infrastructura de conducere tehnică operațională a SEN reprezentată de sistemul EMS – SCADA și sistemele de telecomunicație, telecomandă, protecție și control.

#### Tehnologice



- Activitate reglementată de ANRE;
- Operațiuni de planificare și procurare a rezervelor de putere necesare pentru asigurarea permanentă a echilibrului producție – consum, în scopul funcționării sigure a SEN, de la unități energetice calificate (grupuri de producere, consumatori, instalații de stocare);
- Tariful aferent activității de servicii de sistem tehnologice este stabilit anual în avans de ANRE pe baza unui model zero-profit ("pass-through") proiectat pentru recuperarea integrală a costurilor necesare procurării rezervelor de sistem cu posibilitatea reținerii unei părți a eventualelor economii obținute la procurarea rezervelor de putere în sistem concurențial.

**Tarif Reglementat**  
costuri

### PIATA DE ECHILIBRARE (decontare)



- Activitate de administrare a pieței pe care se realizează echilibrarea producției și consumului în timp real;
- Operațiuni de procurare a energiei de reglaj de la furnizorii de servicii de echilibrare - unități energetice calificate (grupuri de producere, consumatori, instalații de stocare) și recuperarea integrală a costurilor aferente echilibrării de la părțile responsabile cu echilibrarea;
- Recuperarea costurilor se realizează pe baze zero-profit.

**Mecanism decontare**  
cu PRE\*\* și FSE\*\*\*  
costuri

\* Începând cu 1 ianuarie 2021 tariful de operare sistem – componenta de servicii funcționale, a fost înglobat cu tariful de transport

\*\* Părți Responsabile cu Echilibrarea și \*\*\*Furnizori de servicii de echilibrare

## Alte activități

### Alte activități cu profit permis

#### Management interconexiuni

- Activitate de alocare a capacităților disponibile de transfer transfrontalier al energiei electrice pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice ale țărilor vecine;
- Mecanismul de alocare are la bază un sistem implicit automat bazat pe spread-ul de preț între piețe (în cazul cuplării piețelor prin preț) sau un sistem competitiv explicit bazat pe prețul oferit de participanții la piața de energie pentru capacitatea de transport transfrontalier disponibilă, aplicabil în situațiile în care cererea de capacitate depășește nivelul disponibil oferit pieței.

### Alte activități cu profit zero

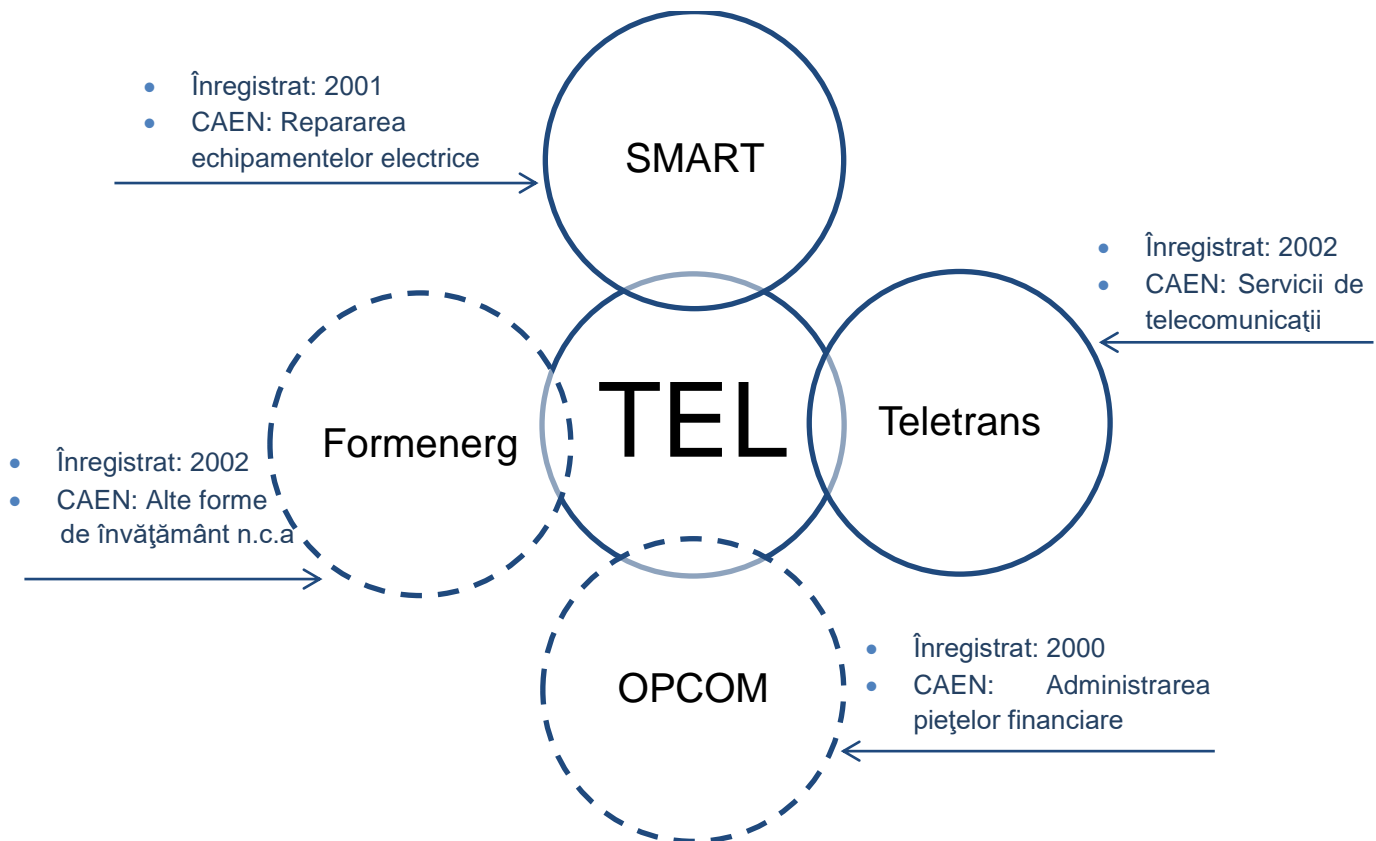
#### Cogenerare

- Activitate de administrare a schemei suport pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență. Obiectivul acestei scheme de sprijin este promovarea sistemelor de producere a energiei electrice în cogenerare de înaltă eficiență având avantajul producerii de energie cu emisii poluante reduse;
- Rolul Transelectrica în cadrul schemei suport este de colectare a contribuției de la furnizorii consumatorilor de energie electrică și de plată a bonusului către producătorii de energie electrică și termică în cogenerare calificați;
- Recuperarea costurilor se realizează pe baze zero-profit.

#### Agent de transfer pe relația România-Ungaria și România-Bulgaria în cadrul pieței europene de energie electrică

- Activitate de compensare-decontare (rol de agent de transfer) în cadrul pieței europene de energie electrică pe orizontul de tranzacționare cu o zi înaintea livrării (piața pentru ziua următoare), cât și pe piața intrazilnică. Transelectrica îndeplinește o funcție de clearing financiar pe granița cu Ungaria și Bulgaria, având un rol important pe lanțul de decontare a energiei pe piețele spot transeuropene.

## 2. Structura Grupului



La data prezentului raport Transelectrica are în componență șase filiale, persoane juridice române, organizate ca societăți pe acțiuni, din care este unic acționar în următoarele: Formenerg, Teletrans, Smart, Icemenerg Service (filială care la data prezentei este radiată la ONRC), Icemenerg SA (Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice ICEMENERG SA - filială care la data prezentei este radiată la ONRC).

Dintre filialele Companiei societățile filialele Smart și Teletrans sunt incluse în perimetrul de consolidare financiară a Grupului.

Nu au fost luate în considerare la întocmirea situațiilor financiare consolidate:

- filiala Formenerg întrucât conform legislației contabile aplicabile, impactul activității acesteia este considerat nesemnificativ pentru scopul consolidării,
- filiala OPCOM întrucât administrarea se desfășoară potrivit reglementărilor stabilite de ANRE, iar Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale acesteia.

### SMART



Filiala Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „SMART” SA a fost înființată în anul 2001, prin HG nr.710/19.07.2001 prin reorganizarea unor activități din cadrul

Transelectrica.

Filiala are ca activitate principală efectuarea de revizii și reparații la aparatură și echipamente primare din rețelele electrice (astfel încât instalațiile RET să funcționeze în condiții sigure la nivelul de performanță cerut prin licență), remediarea incidentelor la instalații electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, servicii energetice pentru sistemul energetic și microproducție de echipamente electrice. Societatea are 8 sucursale fără personalitate juridică.

Misiunea pentru care SMART SA a fost înființată a fost și rămâne în continuare, cea de a asigura lucrările de mentenanță preventivă, lucrări speciale și mentenanță corectivă a Rețelei Electrice de Transport (RET) plecând de la obiectivul primordial al Transelectrica: acela de a asigura transportul de energie electrică în rețeaua națională de transport în condiții de siguranță și stabilitate.

Filiala oferă servicii profesionale la un nivel de performanță ridicat, respectiv, mentenanță, reparații, expertizări, consultanță pentru:

- Aparataj și echipamente de joasă, medie, înaltă și foarte înaltă tensiune – pana la 750kV inclusiv,
- Echipamente și circuite de protecții, automatizări, măsură, comandă – control,
- Transformatoare și autotransformatoare de toate puterile și toate tensiunile,
- Linii electrice aeriene și în cablu de toate nivelele de tensiune.

Capitalul social subscris și vărsat la 31.12.2022 este de 38.529 mii lei, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei SMART sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acțiunile SMART sunt deținute 100% de către Transelectrica.

## TELETRANS



Filiala TELETRANS SA a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 13/04.12.2002 a Transelectrica, în baza Legii nr. 31/1990 și a Ordinului Ministerului Industriei și Comerțului nr. 3098 și nr. 3101 din data de 23.10.2002 și este furnizorul de servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației pentru conducerea operațională și de gestiune a Transelectrica, având ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicații. În aceeași timp, Filiala are posibilitatea de a comercializa servicii de profil pe piața liberalizată de comunicații din România.

Filiala are un înalt nivel de competență în domenii cu un caracter profund de unicitate privind managementul sistemelor și proceselor din industria energiei.

În baza Statutului și a actelor normative aplicabile, Teletrans deține certificatul ANCOM de furnizor de rețele sau de servicii de comunicații electronice din anul 2002 (O.U.G. nr. 679/2002), prin care beneficiază de dreptul de a furniza următoarele servicii de comunicații electronice:

- Rețele publice de comunicații electronice (începând cu data de 11.11.2004);
- Servicii de comunicații electronice destinate publicului: (i) Servicii de linii închiriate și (ii) Servicii de comunicații electronice, altele decât telefonie și linii închiriate (începând cu data 01.07.2003);
- Rețele și servicii private de comunicații electronice (începând cu data de 15.01.2003).

- De asemenea, personalul TELETRANS beneficiază de certificări cu relevanță în operarea și administrarea sistemelor IT&C dedicate infrastructurilor critice.

TELETRANS utilizează o rețea de fibră optică construită într-o tehnologie fiabilă OPGW, cu puncte de acces în 110 localități, precum și legături transfrontaliere cu Ungaria, Bulgaria și Serbia și asigură servicii de integrare în sistemul EMS/SCADA pentru producătorii de energie din surse regenerabile și noile sisteme de comandă-control din stații rețehnologizate.

Serviciile furnizate de Teletrans au fost în principal servicii de IT/Tc către Transelectrica, servicii de mentenanță a sistemului de contorizare locală la nivelul stațiilor electrice ale Companiei, servicii de mentenanță a sistemului de telecontorizare aferent pieței angro de energie electrică și servicii de telecomunicații prin comercializarea excedentului de capacitate existente în infrastructura de comunicații de fibră optică.

Capitalul social subscris și vărsat la 31.12.2022 este de 6.874 mii lei, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei Teletrans sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acțiunile TELETRANS sunt deținute 100% de către Transelectrica.

## FORMENERG



Societatea FORMENERG SA a fost înființată ca urmare a Hotărârii numărul 33/19.11.2001 a Adunării Generale a Acționarilor – „Transelectrica” S.A., prin externalizarea activității Sucursalei de Formare și Perfecționare a Personalului din Sectorul Energetic. FORMENERG și-a început activitatea la data de 21 martie 2002.

Filiala FORMENERG este o companie având ca obiect principal de activitate formarea profesională inițială și continuă, în toate domeniile de activitate, a personalului cu atribuții în domeniul energetic din toate sectoarele economiei naționale și a altor beneficiari, precum și activități de servicii hoteliere, servicii de închiriere și servicii de organizare de evenimente.

FORMENERG SA are la bază un vechi centru de formare profesională din România, cu o vastă experiență în domeniul formării profesionale, oferind în prezent o gamă variată de cursuri în următoarele domenii de instruire: Integrare Europeană – Prevenirea și combaterea corupției, Management și

resurse umane, Construcții, Achiziții publice, Calitatea lucrărilor de montaj dotări tehnologice industrial, Exploatare, PRAM – AMC, Mentenanță, Strategie energetică, Gaze naturale – autorizare, Gaze naturale – prelungire valabilitate autorizație, Informatică, Psihologie, sociologie, Finanțe, contabilitate, administrație, Calitate, mediu, sănătate și securitate ocupațională, Standarde de control intern managerial, Legislație, Marketing, relații publice și comunicare, Autorizare electricieni.

De asemenea Filiala este furnizor de formare profesională autorizat de către Autoritatea Națională pentru Calificări (ANC).

Competențele FORMENERG sunt structurate pe următoarele direcții principale:

- servicii de instruire/formare profesională,
- servicii de cazare hotel,
- servicii de închiriere (imobil, săli de cursuri).

Capitalul social la 31.12.2022 este de 1.948 mii lei, vărsat integral, reprezentat prin 194.842 de acțiuni având o valoare nominală de 10 lei fiecare.

Acțiunile FORMENERG sunt deținute 100% de către Transelectrica.

### ICEMENERG – SERVICE

Societatea ICEMENERG SERVICE – SA a fost axată pe proiectarea, producția și distribuția de aparate de măsură, conducere și control destinate sistemului energetic, având certificare ISO 9001 și IQ NET de către SRAC ROMANIA, atestat ANRE.

La data de 09.06.2017, Tribunalul București, Secția a VII-a Civilă, a dispus intrarea în faliment prin procedură simplificată a debitorului Societatea Filiala ICEMENERG SERVICE – SA, desemnând în calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

În data de 27.04.2021 prin adresa nr.18759, Administratorul Special al Filialei ICEMENERG Service SA a informat că în data de 23.04.2021, în urma licitației desfășurate, activele societății Filiala ICEMENERG Service SA, atât cele mobile cât și cele imobile au fost valorificate în bloc, cumpărător fiind Portland Trust Developments Five SRL.

În dosarul cu nr.18051/3/2017, Conform Buletinului procedurilor de insolvență nr.9152/26.05.2022, Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă prin sentința civilă nr.2429 a aprobat raportul final al lichidatorului judiciar, iar în baza art.175 alin 2 din Legea nr.85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, a închis procedura

insolvenței împotriva debitorului Societatea Filiala „Icemenerg-Service” SA prin radierea acesteia din Registrul Comerțului București.

### OPCOM



OPCOM SA a fost înființată în baza HG nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate SA, ca filială al cărei acționar unic era Transelectrica.

Conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale “OPCOM” S.A. îndeplinește rolul de administrator al pieței de energie electrică, furnizând un cadru organizat, viabil și eficient pentru desfășurarea tranzacțiilor comerciale în cadrul pieței angro de energie electrică și desfășoară activități de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale, în condiții de consecvență, corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare. Principalele activități desfășurate de OPCOM conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare:

- Exercitarea activității de organizare și administrare a piețelor centralizate de energie electrică;
- Exercitarea funcției de Operator de Decontare, prin efectuarea operațiunilor de decontare pentru Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică, respectiv stabilirea obligațiilor de plată / drepturilor de încasare pentru Piața de Echilibrare și a dezechilibrelor cantitative și valorice ale Părților Responsabile cu Echilibrarea;
- Exercitarea funcției de organizator și administrator al pieței de certificate verzi;
- Exercitarea funcției de administrator al Platformei pentru tranzacționarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră;
- Exercitarea activității de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale;
- Activitatea de supraveghere a funcționării piețelor administrate;
- Colectarea și publicarea datelor statistice despre piață, conform prevederilor Legii energiei;
- Mecanism de Raportare Înregistrat (RRM);
- Administrarea și dezvoltarea platformelor informatice ce deservește piețele de energie;
- Participant activ în cadrul pieței europene de energie.

OPCOM se află în relații de colaborare cu Bursa de Valori București pentru identificarea proiectelor prin care cele două entități vor propune tranzacționarea produselor derivate pentru administrarea riscului relativității prețului energiei și derularea operațiunilor de compensare și decontare printr-o Casă de Compensare națională (Contraparte Centrală în România-CCP.RO). În anul 2021, OPCOM și CCP.RO au negociat Contractul privind cadrul aferent compensării și decontării tranzacțiilor încheiate pe Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare prin Negociere Continuă (PCCB-NC) administrată în cadrul OPCOM.

În cursul anului 2022, CCP.RO a parcurs etapele necesare autorizării de către ASF, în concordanță cu cerințele Băncii Naționale și Autorității Europene pentru Valori Mobiliare (ESMA).

Totodată, OPCOM a fost calificat de către ACER ca Mecanism de Raportare Înregistrat, în vederea raportării ofertelor și tranzacțiilor stabilite de participanții la piața angro de energie din România.

Din perspectiva domeniului său de activitate și a responsabilităților ce îi revin, OPCOM este membru al Asociației internaționale a burselor de energie (APEX, Association of Power Exchanges), Asociației burselor europene de energie (EUROPEX, Association of European Energy Exchanges), altor comitete și asociații naționale.

În data de 8 iunie 2022, cei 16 Operatori de Transport și Sistem (OTS) din Regiunea de calcul a capacității Core (Core CCR), împreună cu 10 Operatori ai Pieței de Energie Electrică Desemnate (OPEED), au inițiat cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri. De asemenea, ca parte a proiectului Core FB MC, a fost implementată și cuplarea pieței între Croația și Ungaria & Slovenia și Ungaria, contribuind la o cuplare a pieței europene mai completă și mai bine funcțională.

OPCOM este implicat direct în ansamblul eforturilor europene dedicate creării preței unice de energie electrică, fiind deplin integrat și angajat într-o suită de cooperări în plan european și regional corespunzător profilului său, fiind puternic ancorat în eforturile europene dedicate acestui obiectiv.

Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale OPCOM, a cărei administrare este condusă potrivit reglementărilor stabilite de ANRE.

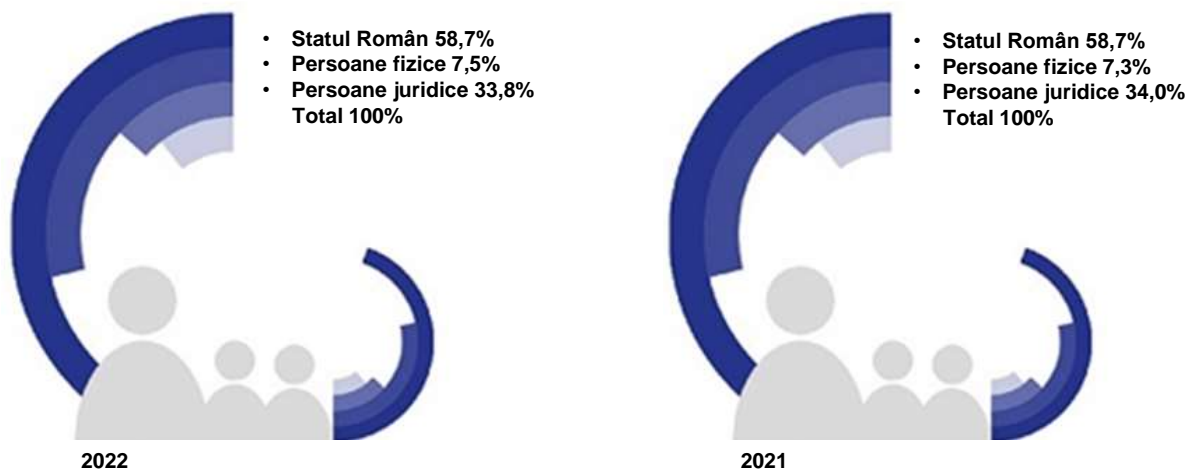
Capitalul social subscris și vărsat al societății OPCOM la 31.12.2022 este de 31.366 mii lei, Transelectrica participând la acea dată la capitalul social în calitate de acționar majoritar. Structura acționariatului este următoarea:

- CNTEE Transelectrica SA – 97,84%
- Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului – 2,16%.

## 3. Transelectrica pe piața de capital

### 3.1. Structura acționariatului

Figura 5: Evoluția structurii acționariatului 2022-2021



Compania garantează dreptul acționarilor la un tratament echitabil și la o corectă și completă informare asupra situației Companiei.

Toate acțiunile emise conferă deținătorilor drepturi egale și orice modificare a drepturilor conferite va fi supusă aprobării deținătorilor direct afectați, în adunarea specială a acestora.

Principalul acționar și deținător a 43.020.309 din totalul acțiunilor este Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului reprezentând un procent de 58,688%, restul de acțiuni, respectiv 30.282.833 reprezintă acțiuni liber tranzacționabile (free float).

La data de 31 decembrie 2022 cei doi acționari minoritari semnificativi sunt :

- Pavăl Holding SRL care deține **6,485%** din capitalul social al Companiei.
- NN Group N.V. care a devenit acționar minoritar semnificativ începând cu 11 aprilie 2019 și deține o participație de **5,467%**.

Tabel 1: Acțiuni Free Float

Acțiuni Free Float	31.12.2022	%
<b>Nerezidenți, din care</b>	<b>818.673</b>	<b>2,70%</b>
Persoane fizice	115.465	0,38%
Persoane juridice	703.208	2,32%
<b>Rezidenți, din care</b>	<b>29.464.160</b>	<b>97,30%</b>
Persoane fizice	5.399.181	17,83%
Persoane juridice	24.064.979	79,47%
<b>Total acțiuni</b>	<b>30.282.833</b>	<b>100%</b>

### 3.2. Evoluție preț acțiune

Piața de capital din România este inclusă, începând cu 21 septembrie 2020, în indicii Piețelor Emergente, potrivit clasificării furnizorului global de indici FTSE Russell. Promovarea propriu-zisă la statutul de Piață Emergentă permite pieței de capital și economiei românești să absoarbă noi fonduri și transmite un semnal puternic către companiile private și de stat că pot crește semnificativ prin intermediul bursei.

Începând cu data de 5 ianuarie 2015, Transelectrica este încadrată în categoria Premium a pieței reglementate administrate de BVB.

Acțiunile Companiei fac parte din indicii BET -indice care reflectă evoluția celor mai tranzacționate 20 companii de pe Piața Reglementată a BVB, exclusiv societățile de investiții financiare (SIF-uri) și sunt tranzacționate pe piața reglementată, administrată de Bursa de Valori București la categoria I, sub simbol TEL.

Indicii BVB reflectă evoluția prețurilor celor mai tranzacționate companii listate sau evoluția anumitor sectoare reprezentative, cum ar fi sectorul financiar sau sectorul energetic. Ca metodologie de calcul, toți indicii BVB sunt indici de preț ponderați cu capitalizarea free float-ului, cu limite maxime pentru ponderile societăților componente. Cu excepția indicilor BET-TR, BET-TRN, BET-XT-TR și BET-XT-TRN care sunt ajustați pentru dividende, ceilalți indici reflectă doar evoluția prețurilor de piață.

Transelectrica a împlinit 16 ani pe 29 august 2022 de la data listării la Bursa de Valori București în cadrul programului "O piață puternică - Dezvoltarea pieței de



capital”, fiind prima companie cu capital majoritar de stat listată.

Anul 2022 a debutat cu un preț de tranzacționare de 22,80 lei/acțiune prevestind prețul maxim al perioadei de 23,50 lei/acțiune din data de 11 ianuarie 2022. La finalul perioadei prețul unei acțiuni TEL a fost 21,70 lei, aducând o capitalizare bursieră de 1.591 mil lei, în recuperare de valoare față de prețul minim 16,90 lei înregistrat în data de 25 octombrie 2022.

Compania deține capacitatea de a se adapta contextului economic generat de criza energetică agravată de războiul dintre Rusia și Ucraina, repercursiunile fiind observate chiar și în prețul acțiunii care pe parcursul perioadei a scăzut cu 26% față de valoarea de referință de la începutul anului, implicit valoarea de piață înregistrând o scădere cu 429 mil lei.

Pe parcursul anului 2022 tranzacționarea acțiunilor TEL pe piața de capital din România a înregistrat 14.957 tranzacții cu un număr mediu de 60

tranzacții/zi și 2.142.121 acțiuni tranzacționate, cu o valoare totală de 42.039 mii lei.

Acțiunile Transelectrica fac parte din structura următorilor indici bursieri: BET, BET-NG, BET-TR, BET-XT, BET-XT-TR, BET-BK, BETPlus, BET-TRN, BET-XT-TRN.

Dintre aceștia cei mai reprezentativi pentru Companie sunt:

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

Conform ultimei date de ajustare periodică înregistrată în data de 09 decembrie 2022, acțiunile TEL dețin o pondere de 1,25% în indicele BET și 3,89% în indicele BET-NG.

Figura 6: TEL vs indici BVB 2022

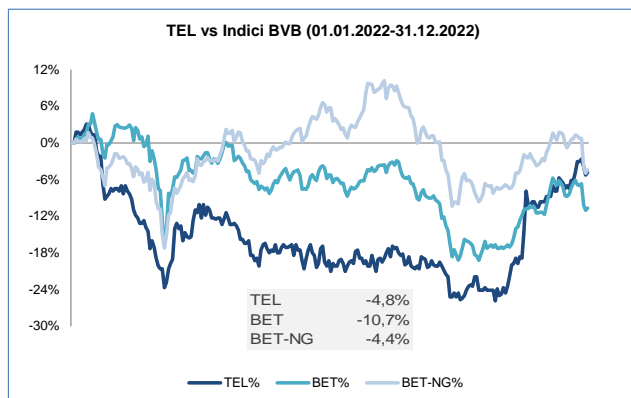
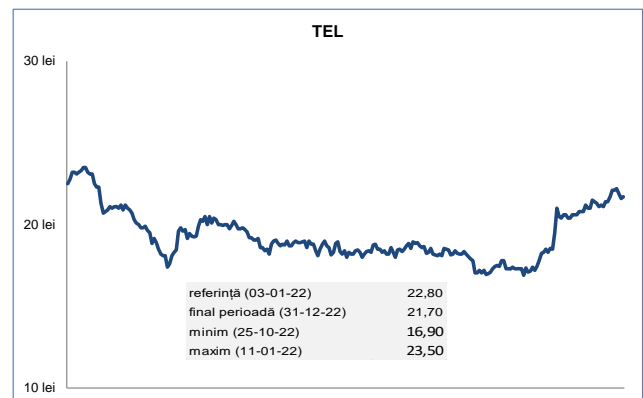


Figura 7: Evoluție preț acțiune TEL 2022



Tabel 2: Informații bursiere 2022 -2020

Indicator	2022	2021	2020
<b>Număr de acțiuni</b>	73.303.142	73.303.142	73.303.142
<b>Capitalizare bursieră (mil. lei)</b>	1.591	1.649	1.877
<b>Capitalizare bursieră (mil. euro)</b>	333,4	333	385
<b>Preț maxim (lei/acțiune)</b>	16,9	29,30	25,60
<b>Preț minim (lei/acțiune)</b>	23,5	20,70	15,00
<b>Preț la începutul anului (lei/acțiune)</b>	22,5	25,60	19,75
<b>Preț la sfârșitul anului (lei/acțiune)</b>	21,7	22,50	25,60
<b>Profit pe acțiune (lei/acțiune)</b>	7,219	0,01	1,98
<b>PER</b>	3,01	-	12,95
<b>P/BV</b>	0,41	0,49	0,56
<b>Dividend pe acțiune din rezultatul perioadei (lei)</b>	0,71	0,00	0,59
<b>Dividend pe acțiune din rezultatul reportat (lei)</b>	0,00	0,00	0,28
<b>Randamentul dividendului %</b>	3,27	0,00	0,02
<b>Free Float %</b>	41,3	41,31	41,31

Randamentul dividendului propus spre aprobare în Adunarea Generală a acționarilor a fost calculat utilizând ultimul preț al acțiunii din data de 31 decembrie a anului.

### 3.3. Dividende

Politica de dividend este opțiunea Companiei de a distribui dividende și/sau de a reinvesti profitul net. În ambele situații acționarii au de câștigat.

În primul caz, se realizează remunerarea capitalurilor proprii, iar în al doilea caz se generează fonduri pentru autofinanțarea creșterii economice.

Alocarea unei cote mari din profitul net ca și dividend restrânge posibilitățile de autofinanțare a societății, ducând la creșterea gradului de îndatorare. Pe de altă parte, o societate care practică o politică de dividend caracterizată prin rată mare de distribuție a dividendului se bucură de aprecierea acțiunilor sale în

### 3.4. Rating

În data 8 decembrie 2022 agenția de rating de credit Moody's Investors Service a publicat opinia de credit actualizată, prin care evaluează capacitatea prezentă și viitoare a Companiei de a-și îndeplini obligațiile de plată față de creditorii, acordând calificativul Baa3 stabil (reconfirmarea calificativului din anul anterior). În evaluare, ratingul Companiei este situat la nivelul ratingului suveran (Baa3 stabil), recunoscându-se performanța financiară îmbunătățită și rezultatele operaționale solide ale Companiei, asigurându-se astfel premisele finanțării viitoare în condiții optime de cost pentru realizarea în bune condiții a investițiilor asumate pentru perioada a patra de reglementare.

Tabel 3: Rating Transelectrica

Agentie rating	2022	2021	2020
Moody's Investors Service	Baa3 stabil	Baa3 stabil	Ba1 pozitiv

### 3.5. Relația cu investitorii și părțile interesate

În contextul implementării regulilor și bunelor practici de guvernare corporativă, Transelectrica este angajată într-o comunicare activă cu acționarii și investitorii, utilizând în acest sens mai multe canale de comunicare și interfețe dedicate. Compania conștientizează responsabilitatea importantă ce îi revine prin prisma calității de societate tranzacționată public.

Diversitatea acționariatului și prezența în principalii indici publicați de BVB accentuează exigențele în materie de transparență, relevanță a informației și rapiditate în diseminarea acesteia, precum și menținerea unui dialog continuu cu publicul investitor.

Astfel, acționarii și investitorii au acces la informațiile relevante pentru decizia investițională prin accesarea secțiunii dedicate din cadrul paginii de internet a

piață, ceea ce are ca efect creșterea posibilităților de finanțare prin noi emisiuni de acțiuni.

Rata de distribuție dividende este stabilită anual de către acționarul majoritar, care aprobă în AGA modul de repartizare a profitului și valoarea dividendelor acordate.

La stabilirea valorii dividendelor brute convenite acționarilor se va ține cont de numărul de acțiuni existent la data întocmirii situațiilor financiare ale anului 2022, respectiv 73.303.142 acțiuni, iar dividendul brut pe acțiune va fi stabilit considerând două zecimale după virgulă.

Transelectrica se află pentru al doilea an consecutiv în categoria de investment-grade (risc investițional moderat), având în vedere importanța strategică a Companiei, îmbunătățirea continuă a cadrului de reglementare, precum și beneficiul dat de suportul guvernamental în caz de dificultăți financiare.

Obținerea ratingului Baa3 cu perspectivă stabilă consolidează o poziție favorabilă cu privire la capacitatea Companiei de a-și onora obligațiile financiare prezente și viitoare, arătând că Transelectrica își desfășoară activitatea într-un cadru de reglementare îmbunătățit, având un profil financiar solid, cu un nivel redus de îndatorare și valori financiare puternice, stabile și predictibile.

Transelectrica, secțiunea Relații Investitori (ședințele AGA cu materialele de interes ale punctelor de pe ordinea de zi, situații financiare, guvernare corporativă, rapoarte curente și prezentări periodice, informații despre dividende, etc), corespondență electronică scrisă și telefonică prin contacte dedicate.

De asemenea Compania menține contactul cu investitorii prin întâlniri directe trimestriale organizate periodic de Companie pentru prezentarea rezultatelor cu acționarii, investitorii, analiștii financiari și presa de specialitate în vederea prezentării elementelor financiare relevante pentru decizia investițională., în conformitate cu Calendarul anual de comunicare financiară diseminat la începutul fiecărui an calendaristic, întâlniri "one to one" la solicitarea investitorilor sau a brokerilor acestora și întâlniri prin

participarea Companiei la evenimente dedicate investitorilor individuali sau investitorilor instituționali organizate de Bursa de Valori București sau de firmele de servicii de investiții financiare.

Principalele subiecte de interes abordate în cadrul întâlnirilor directe cu investitorii s-au axat pe:

- profilul general de business al Transelectrica, poziționarea Companiei în cadrul pieței/sectorului, cadrul de licențiere și concesionare a activelor rețelei de transport, portofoliul de activități desfășurate,
- rezultate financiare ale Companiei,
- dividend: politica generală, rata de distribuire din profit,
- cadrul de reglementare a tarifelor pentru cele două activități licențiate (transport și servicii de sistem).

Acțiunea Transelectrica este monitorizată de departamentele de research ale principalelor societăți de servicii de investiții financiare active pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București. Compania menține un contact cu analiștii societăților care dețin Transelectrica în portofoliul de research.

În contextul pandemiei declanșate de virusul Covid-19, întâlnirile au avut loc sub formă de conferință telefonică. Persoanele interesate au confirmat prezența și au trimis întrebări specifice activității Companiei cât și asupra rezultatelor financiare TEL obținute, prin e-mail [relatii.investitori@transelectrica.ro](mailto:relatii.investitori@transelectrica.ro)

Pe parcursul anului 2022 reprezentanții Companiei au avut 4 întâlniri cu analiști financiari, consultanți de plasament, brokeri și investitori pentru prezentarea rezultatelor financiare încheiate și raportate. Datele calendaristice pentru aceste evenimente au fost anunțate la începutul anului 2022 prin Calendarul de Comunicare Financiară al C.N.T.E.E. "Transelectrica" S.A., aprobat, și au avut loc după cum urmează:

Eveniment organizat	Data
Prezentarea rezultatelor financiare aferente anului 2021	25 martie 2022
Prezentarea rezultatelor financiare aferente Trimestrului I 2022	13 mai 2022
Prezentarea rezultatelor financiare aferente semestrului I 2022	12 august 2022
Prezentarea rezultatelor financiare aferente Trimestrului III 2022	14 noiembrie 2022

Totodată pe parcursul anului reprezentanți ai Companiei au participat și la conferințe/evenimente organizate de Wood & Company, Fondul Proprietatea, Franklin Templeton în perioada 15-16 septembrie 2022, „Frontier Investor Days”.

De asemenea pentru prevenirea și limitarea răspândirii Covid-19, acționarii CNTEE "Transelectrica" S.A au fost încurajați să-și exercite dreptul de vot în Adunările generale ale acționarilor, utilizând buletinele de vot prin corespondență, ca alternativă de participare în mod direct sau prin reprezentant la sediul Companiei, accesând astfel căile de comunicare indirectă, respectiv fie prin poștă sau servicii de curierat (la adresa: București, Sector 3, str. Olteni nr. 2–4, clădirea „PLATINUM Center”), fie prin mijloace de comunicare electronice.

Unul dintre cele mai importante drepturi ale acționarilor este să se bucure de un tratament egal, respectiv să obțină în mod nediscriminatoriu informații relevante, în timp util despre evenimente importante din activitatea Companiei de natură a influența decizia de a investi.

Raportările periodice și cele continue asupra tuturor evenimentelor importante privitoare la activitatea proprie, inclusiv situația financiară, performanța, proprietatea și conducerea acesteia sunt în concordanță cu legislația din domeniu.

Website-ul Companiei nu limitează accesul la informații de interes public, în calitatea sa de societate admisă la tranzacționare pe piața reglementată a Bursei de Valori București, transparența și responsabilitatea față de acționari și persoanele interesate reprezintă o practică instituită în cadrul Companiei.

Transelectrica a fost unul dintre cei 11 fondatori ai Asociației pentru Relații cu Investitorii la Bursa din România (ARIR).

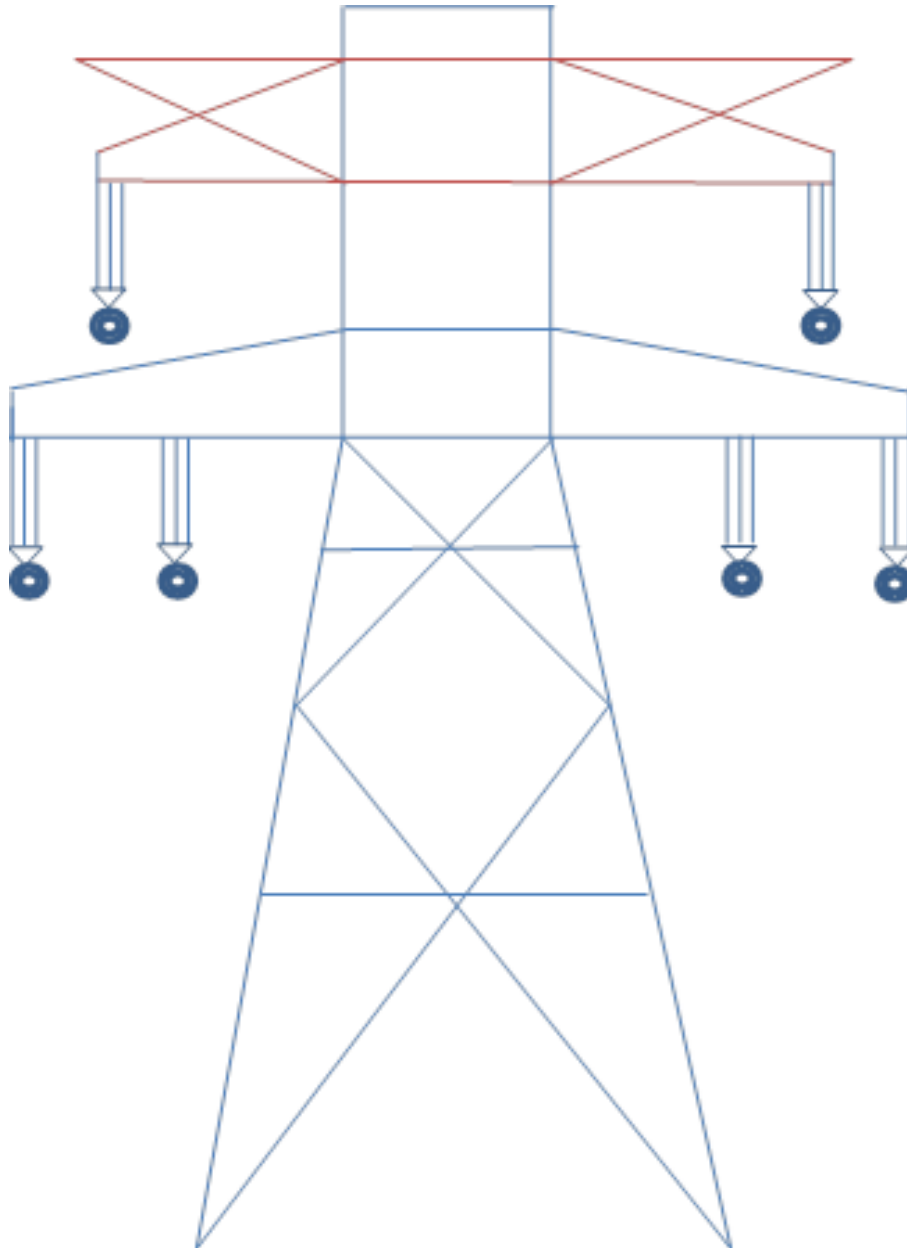
ARIR este o organizație neguvernamentală și non-profit care a fost înființată cu scopul de oferi actualilor și potențialilor emitenți o platformă de dezvoltare a profesioniștilor din domeniul relației cu investitorii (IR) și de a contribui la implementarea celor mai bune practici în comunicarea cu investitorii și guvernanta corporativă.

Totodată, Asociația pentru Relații cu Investitorii la Bursă din România (ARIR) a preluat de la BVB proiectul "Carta Albă a companiilor listate" și coordonează un grup de lucru dedicat revizuirii metodologiei privind comunicarea companiilor listate la Bursă, proiect redenumit VEKTOR". Indicatorul VEKTOR a fost calculat de către ARIR pentru prima dată în 2019 și este publicat anual pentru a evalua comunicarea cu investitorii a companiilor listate din piața reglementată a [BVB](#).

În anul 2022, indicatorul a fost calculat în baza unei metodologii ce include 12 criterii, în linie cu cele mai bune practici internaționale în relația cu investitorii

(IR). Transelectrica a obținut nota 7 la evaluarea anului 2022. Rezultatele sunt disponibile pe pagina fiecărui emitent în cadrul website-ului Bursei de Valori București (BVB).

Pentru anul 2023 Compania are ca obiectiv principal aplicarea celor mai bune practici în domeniu pentru a eficientiza comunicarea dintre companie și investitori pentru o poziționare cât mai sus în topul companiilor listate în ceea ce privește transparența și comunicarea în relația cu investitorii.



## 4. Managementul riscului

### 4.1. Politica privind managementul riscului

În cadrul Companiei este implementat Sistemul de Management Integrat al Riscurilor, impus de cerințele strategice privind siguranța și continuitatea în operare a SEN și reprezentând o condiție fundamentală pentru un control managerial intern sănătos. Compania abordează proactiv managementul riscului, Directoratul asigurându-se astfel, într-o manieră rezonabilă, că obiectivele vor fi atinse prin gestionarea posibilelor amenințări. În acest sens, se urmărește identificarea și tratarea pierderilor potențiale, înainte ca evenimentele ce ar putea avea impact negativ să aibă loc, cu pregătirea prealabilă a soluțiilor tehnice, operaționale și financiare specifice pentru a diminua sau contracara aceste eventuale pierderi.

Administrarea riscurilor de către Companie respectă cerințele legale și de reglementare în vigoare, de a avea capacități de control al riscului adecvate profilului de risc al Companiei, pentru identificarea, evaluarea, administrarea, monitorizarea, comunicarea, consultarea și raportarea riscurilor:

- Ordinul Secretariatului General al Guvernului nr. 600/2018 privind aprobarea Controlului intern managerial al entitatilor publice,
- cerințele Reglementatorului și alte cerințe derivate din calitatea de Companie listată la Bursa de Valori București sau impuse de agenții de rating ori auditori.

În anul 2022, s-a realizat și a fost aprobat de către Directoratul Companiei, *Registrul Riscurilor la nivel de Companie - 2022*, având ca scop minimizarea efectelor riscurilor semnificative la care este expusă Compania. *Registrul riscurilor* a fost întocmit în conformitate cu cerințele Standardului 8 *Managementul riscului*, din OSGG nr. 600/2018. Totodată, s-a realizat și a fost aprobat de către

Directorat *Planul de implementare a măsurilor de control pentru anul 2022*.

Întrucât activitatea de bază a Transelectrica, prin intermediul unităților teritoriale de transport și UNODEN, este să asigure funcționarea continuă și conducerea operațională a Sistemului Electroenergetic Național (SEN), potrivit normelor de calitate, securitate și eficiență prevăzute de Codul tehnic al RET și a reglementărilor europene și naționale în vigoare, s-a acordat prioritate și atenție deosebită criteriilor de siguranță și sănătate ale angajaților, precum și continuității funcțiilor strategice pentru SEN, în calitate de operator de sistem și transportator al energiei electrice.

Acțiunile luate pentru ținerea sub control a riscurilor, în anul 2022 în principal, au diminuat probabilitatea de materializare și impactul riscului, față de nivelul riscurilor inerente.

Riscurile materializate au fost tratate în conformitate cu strategia adoptată, impusă de circumstanțele care au favorizat apariția riscului.

Stabilirea strategiei de gestionare a riscurilor presupune:

- acceptarea riscului
- monitorizarea riscului
- tratarea riscului pentru eliminarea / diminuarea la un nivel acceptabil prin măsuri
- externalizarea riscului de exemplu contracte de asigurări.

Strategiile de combatere a riscurilor au constat preponderent în:

- tratarea riscurilor semnificative în vederea diminuării la un nivel acceptabil și
- monitorizarea riscurilor semnificative.

### 4.2. Obiectivele Transelectrica privind managementul riscului

Directoratul Companiei urmărește menținerea continuității funcțiilor strategice de operator de sistem și transportator al energiei electrice în cadrul SEN al României, chiar și în circumstanțele cele mai nefavorabile.

Atât în mod direct, cât și prin implementarea la nivelul unităților teritoriale de transport și filialelor, precum și prin transpunerea cerințelor aplicabile în contractele de servicii cu furnizorii specializați, politica Companiei are ca scop funcționarea în conformitate cu normele de calitate, securitate și eficiență prevăzute de Codul Tehnic al RET și orice alte reglementări specifice

aplicabile, cu accent pe respectarea criteriilor de siguranță și sănătate a angajaților, precum și asigurarea protecției și conservării proprietății și mediului.

Conducerea Companiei a stabilit următoarele obiective strategice în ceea ce privește managementul riscurilor:

- înțelegerea riscurilor la care este expusă Compania, a cauzelor, a posibilelor deviații de la buget și a costurilor acestora, precum și a

impactului asupra obiectivelor generale și specifice;

- menținerea unui mediu de lucru sigur pentru angajați;
- operarea echipamentelor și a instalațiilor în condiții de siguranță, fără pericole pentru terți și fără afectarea mediului înconjurător;
- implementarea măsurilor optime de control al riscurilor.

Obiectivele principale stabilite includ:

- îmbunătățirea profilului de risc al Companiei, prin administrarea procesului global de identificare, evaluare și monitorizare a riscurilor și de implementare a controlului necesar,
- eliminarea sau reducerea la minim a condițiilor și practicilor care pot conduce la neîndeplinirea indicatorilor de performanță, la întreruperea sau limitarea activității Companiei;

- reducerea costului total al riscului pentru a contribui la asigurarea resurselor financiare necesare cheltuielilor de operare, plății datoriilor și realizării investițiilor.

Activitățile Companiei sunt sensibile la condițiile economice generale, care pot influența cantitatea de energie electrică transportată și implicit veniturile și rezultatele operaționale. În plus, cererea pentru energie electrică și prețul acesteia depind de o varietate de factori asupra cărora Transelectrica nu are control, și anume:

- evoluții economice și politice la nivel global și regional;
- cererea consumatorilor din industrie;
- condițiile climatice;
- tarifele reglementate de ANRE pentru serviciile de transport și sistem;
- legile și reglementările existente.

### 4.3. Principalele riscuri identificate

Managementul riscului este parte integrantă a managementului Companiei și a proceselor de luare a deciziilor, contribuind la atingerea obiectivelor într-un grad mai mare, printr-o planificare mai exactă ținând cont de riscuri și prin măsurile de limitare și control a potențialelor efecte adverse asupra performanței financiare a Companiei datorate imprevizibilității mediului economic și financiar.

În procesul de actualizare a Registrului riscurilor s-a constatat menținerea expunerii la risc la nivelul anului anterior, riscurile reziduale, față de precedentă evaluare menținându-se în general la același nivel. Riscurile identificate în anii precedenți sunt ținute sub control corespunzător.

#### Riscuri tehnice și operaționale

Materializarea riscurilor de natură tehnică sau rezultate din nerespectarea procedurilor sau sistemelor existente, generate de comportamentul angajaților sau de evenimente externe – inclusiv hazard, ar putea influența negativ activitatea Companiei, reprezentând un obstacol în atingerea rezultatelor propuse și afectând totodată situația financiară a Companiei:

- deficiențe în programarea funcționării SEN și în managementul congestiilor,
- întreruperea furnizării serviciilor de telecomunicații pentru operarea SEN,
- avarii la instalații și echipamente, avarierea/indisponibilizarea instalațiilor și echipamentelor,
- neexecutarea sau întârzierile în realizarea Programului Anual de Investiții,

- disfuncționalități în cadrul sistemelor și platformelor utilizate în conducerea operativă, comunicații și telecomunicații,
- indisponibilitatea Sistemului de Monitorizare a Calității Energiei Electrice (SMCENEL),
- neîndeplinirea cerințelor legale privind casarea,
- realizarea sub nivelele programate cantitative și calitative a programelor Anuale de Investiții/Mentenanță/ Achiziții,
- întârzieri în achiziția serviciilor necesare pentru asigurarea stocului de securitate și intervenție al Companiei,
- derularea necorespunzătoare a proceselor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public,
- neîncadrare în termenele reglementate sau contractuale, determinate în special de dificultăți în obținerea drepturilor asupra terenurilor,
- riscuri legate de Piețe de Energie - Riscul de contrapartidă,
- riscul de neîncasare a creanțelor,
- riscul de prognoză.

#### Riscuri financiare

Din punct de vedere al managementul riscului financiar, riscurile la care este expusă Compania, având cele mai semnificative efecte asupra rezultatelor financiare, decurg din instrumentele financiare: riscul de rată a dobânzii, riscul valutar, riscul de credit și riscul de lichiditate. Alte riscuri ce pot afecta performanța Companiei sunt: riscul privind prevederile din acordurile de finanțare, riscul deteriorării ratingului de credit, riscul de preț datorat

impredictibilității pieței de energie (care pot duce la creșteri semnificative de costuri asociate CPT).

Principalele riscuri pe care Compania le poate întâmpina în cadrul desfășurării activității sale sunt sumarizate în cele ce urmează:

### Riscul de rată a dobânzii

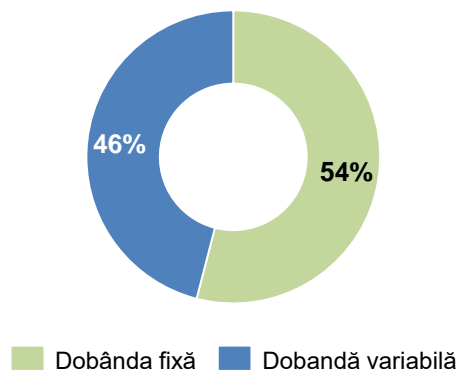
Compania are încheiate contracte de creditare (pe termen lung și scurt) pentru finanțarea programelor de investiții și pentru susținerea activității operaționale.

Componenta variabilă a ratei de dobândă pentru creditele atrase de Companie poate influența deopotrivă fluxurile de numerar din activitatea operațională precum și profitabilitatea, dacă valorile acestor indici față de care rata de dobândă este calculată se modifică semnificativ. Având în vedere că în structura împrumuturilor pe termen lung contractate de către Companie au rămas numai creditele cu dobândă fixă putem afirma faptul că impactul acestui risc este inexistent pe termen lung.

Pe termen scurt, Transelectrica are contractate două linii de credit pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, cu o dobândă variabilă calculată în funcție de referința ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0%, respectiv o linie de credit pentru finanțarea activității curente, cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0,05%.

Cu dobândă fixă, Compania are contractate două împrumuturi acordate de Banca Europeană de Investiții (BEI) la data de 5 august 2010. Suma datorată la 31 decembrie 2022 pentru împrumutul BEI 25709 este de 7.222.222 EUR și pentru împrumutul BEI 25710 este de 8.835.470 EUR.

Figura 8: Structura datoriei în funcție de tipul de dobândă la 31.12.2022



Pe piața bancară națională, ROBOR la 1 lună, a cunoscut pe parcursul anului 2022 un trend ascendent accentuat ajungând de la un minim de 2,68% (3

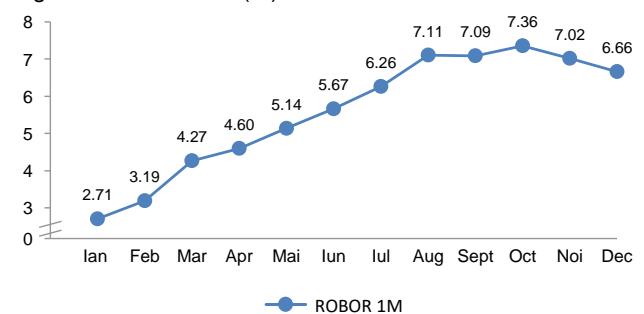
ianuarie 2022) la un maxim 7,49% (27 octombrie 2022).

Ascensiunea s-a produs pe fondul creșterii ratei inflației în anul 2022 (dublare de la începutul anului), cu mult peste ținta urmărită de BNR.

După majorările succesive ale ratei dobânzii de politică monetară realizate de către BNR pe parcursul anului 2022, cotațiile zilnice de pe piața monetară interbancară (ROBOR) au fost ajustate crescător.

Creșterea ROBOR-ului este cauzată și de cursul valutar crescut, care determină scăderea încrederii investitorilor, într-un context de devalorizare și a altor valute din regiune, dar și pe fondul crizei economice și a conflictului militar de la granița țării.

Figura 9: ROBOR 1M(%)



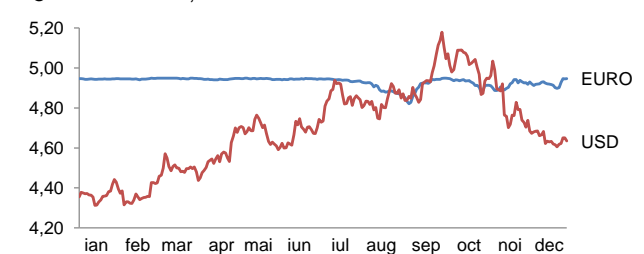
### Riscul valutar

Moneda funcțională a Companiei este leul românesc. Compania este expusă fluctuațiilor cursului de schimb valutar provenit din reevaluarea activelor și pasivelor denominate în altă monedă.

Pe parcursul anului 2022, cursul valutar (euro) a înregistrat fluctuații medii lunare situate în intervalul -0,90% și 0,38%, pe fondul evenimentelor ce au afectat economia globală.

În anul 2022, față de anul anterior, moneda națională s-a depreciat, în medie, față de euro cu 0,23%.

Figura 10: Evoluție curs valutar 2022



În anul 2022 veniturile din diferențe de curs valutar au fost în valoare de 59,6 mil lei, în timp ce cheltuielile au fost în sumă de 62,3 mil lei.

### Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate este riscul potrivit căruia Compania poate să întâmpine dificultăți în îndeplinirea

obligărilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate în numerar sau prin transferul altui activ financiar. Prevederile din acordurile de finanțare ale Companiei pot limita flexibilitatea financiară și operațională a acesteia.

O politică prudentă de gestionare a riscului de lichiditate implică menținerea de resurse lichide suficiente pentru a putea onora obligațiile pe măsură ce acestea ajung la scadență, precum și disponibilitatea finanțării prin facilități de credit adecvate.

Riscul de lichiditate este diminuat de introducerea în mixul de finanțare a Companiei a instrumentelor negarantate (împrumuturile negarantate oferite de instituțiile financiare internaționale), care reduc semnificativ dependența de limitările și constrângerile mediului bancar și nevoia de garantare a creditelor comerciale.

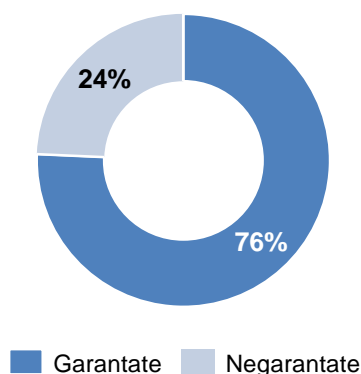
O altă componentă a riscului de lichiditate este reprezentată de costul de oportunitate al investițiilor financiare pentru excesul de lichidități pe care Compania îl poate avea la un moment dat.

În această privință, managementul Companiei a fost preocupat în permanență ca excesul de lichiditate să fie totuși investit în instrumente cu risc scăzut, dar cu randamente satisfăcătoare.

Pe parcursul anului 2022 Transelectrica nu a avut întârzieri la plata furnizorilor, iar întârzierile la încasarea clienților au fost nesemnificative. Compania acordă atenție sporită gestiunii eficiente a trezoreriei, prin menținere de resurse lichide suficiente pentru a putea onora obligațiile pe măsură ce acestea ajung la scadență, precum și disponibilitatea finanțării prin facilități de credit adecvate.

În plus, în anul 2022 nu au fost situații de neîncadrare în prevederile din acordurile de finanțare ale Companiei, fapt ce ar fi putut avea impact asupra lichidității prin solicitarea rambursării anticipate.

Figura 11: Structura datoriei în funcție de garanții la 31.12.2022



## Riscul de credit

Riscul de creditare este riscul în care Compania suportă o pierdere financiară datorită incapacității sau refuzului unui partener contractual (client sau o contrapartidă la un instrument financiar) de a-și îndeplini obligațiile contractuale. Acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale, numerarul și echivalentele de numerar.

Acest risc este gestionat la nivelul Companiei prin monitorizarea solvabilității și rating-ului instituțiilor financiare la care Transelectrica are plasate instrumente financiare (numerar, depozite bancare), respectiv contractate credite.

Din punct de vedere al încasărilor, în anul 2022 acestea au fost nesemnificative, însă au existat solicitări punctuale din partea furnizorilor care au întâmpinat probleme de lichiditate, de a efectua plăți mai devreme de termenul scadent.

Gestiunea trezoreriei imediate trebuie să urmărească realizarea unui echilibru între asigurarea lichidității pe termen scurt și profitabilitatea Companiei.

Pe de altă parte, marja de manevră pentru operaționalizarea unei politici orientate spre îmbunătățirea capitalului de lucru intern este limitată în mod semnificativ de natura restrictivă a cadrului de reglementare care guvernează majoritatea relațiilor contractuale și condițiilor asociate pentru Transelectrica pe piața de energie.

Practic, gradele de libertate exploatabile în scopul stabilirii și implementării unei politici de capital de lucru prin optimizarea perioadelor medii de încasare a creanțelor și a perioadelor medii de plată a furnizorilor, sunt limitate.

Acestea, se rezumă la tranzacțiile nereglementate pe piața de energie (achiziția CPT pe piața la termen, achiziția rezervelor de sistem în regim concurențial) și la tranzacțiile de procurare de servicii/lucrări/bunuri cu terții în afara pieței de energie.

În acest context, pe parcursul anului 2022 Compania s-a confruntat în anumite perioade cu o lipsă de lichidități bănești. Situația a fost cauzată în principal de:

- menținerea creșterilor prețurilor atât pe Piața pentru Ziua Următoare, cât și pe Piața Intrazilnică, și a volumului crescut de tranzacții efectuate de Companie pentru a realiza o acoperire a CPT cât mai aproape de momentul de livrare;
- menținerea decalajului de timp (aproximativ 3 luni) în care Bugetul Statului rambursează TVA-ul de încasat, Compania fiind în imposibilitatea de a-și



constitui lichiditățile necesare achitării la termen a obligațiilor de plată scadente.

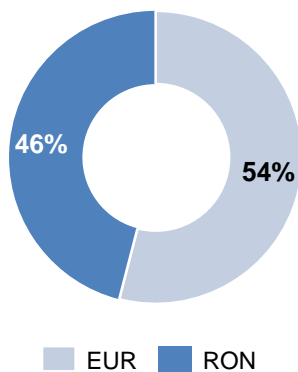
Pentru combaterea acestei situații, Transelectrica a apelat la finanțare pe termen scurt, prin contractarea de credite sub forma liniilor de credit revolving.

Măsurile interne utilizate de Companie pentru ținerea sub control și reducerea riscului de credit includ: diversificarea portofoliului de clienți, monitorizarea bonității clienților, precum măsuri contractuale asigurătorii.

Riscul de neîncasare a acestor creanțe este relativ limitat, dată fiind structura portofoliului de clienți, monitorizarea încasării la termen a creanțelor și alte măsuri luate în vederea creșterii gradului de colectare, considerând rigorile cadrului contractual și reglementările ANRE aplicabile.

Totodată, Compania a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către parteneri cu o solvabilitate solidă și un rating încadrat la categoria "investment grade și sunt incluse în contractele comerciale obligații de a constitui garanții financiare, care să acopere riscul de neplată. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare și includerea garanțiilor, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare.

Figura 12: Structura datoriei în funcție de moneda la 31.12.2022



### Riscul privind prevederile din acordurile de finanțare

Compania are contracte de finanțare încheiate cu instituții financiare internaționale (IFI) și bănci comerciale pentru finanțarea proiectelor de investiții și pentru susținerea unor activități operaționale, ca parte a obiectului de activitate. În cadrul contractelor de finanțare, există clauze privind: respectarea unor indicatori financiari, schimbări de control asupra Companiei, clauze tip pari passu etc.

Încălcarea acestor clauze, poate atrage după sine, în baza unei notificări prealabile și a unui timp rezonabil, plata anticipată a creditului, unele credite având

clauze penalizatoare în cazul rambursării anticipate. Până la această dată, Compania nu a primit nicio notificare de rambursare anticipată pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate.

Tabel 4: Structura datoriei pe termen lung

mil. lei	EUR
<b>31 decembrie 2022</b> (echivalent mil lei)	79
<b>31 decembrie 2021</b> (echivalent mil lei)	103
<b>31 decembrie 2020</b> (echivalent mil lei)	125

În anul 2022 datoria bancară pe termen lung s-a redus de la 103 mil lei la 79 mil lei, atât pe fondul plăților de principal aferente creditelor contractate, dar și ca urmare a necontractării de noi împrumuturi.

La 31.12.2022 Compania avea în derulare credite pe termen lung în euro și o linie de credit revolving.

### Riscul de neîncasare a garanțiilor în cadrul proiectelor de investiții

Acest risc se materializează prin neîncasarea sumelor de bani ca urmare a executării instrumentelor de garantare care au stat la baza garantării avansurilor primite de către executanți în cadrul proiectelor de investiții.

Principala cauză a acestui tip de risc rezultă din existența unor societăți bancare sau societăți de asigurări care oferă servicii de garantare fără a avea capacitatea financiară de a-și onora obligațiile asumate în cadrul instrumentelor de garantare emise.

La nivelul Companiei, strategia adoptată constă în solicitarea de daune interese de la executant și acționarea în instanță a societății care a emis instrumentul de garantare și care nu a procedat la restituirea către Companie a sumei solicitate prin executarea instrumentului de garantare.

### Riscuri strategice

- riscul de tarificare (preț) asociat cadrului de reglementare,
- riscul de volum,
- riscul de implementare coduri de rețea,
- risc de prognoză.

### Riscul de tarificare (preț) asociat cadrului de reglementare

Având în vedere statutul de monopol natural reglementat, riscul de preț asociat cadrului de reglementare este un factor important care poate afecta activitatea Companiei, cu impact negativ asupra rezultatelor operaționale, situației financiare și perspectivelor Companiei.

Riscul de preț are o componentă structurală, respectiv modalitatea de stabilire a tarifului (capacitatea de recuperare integrală și promptă a costurilor) și o

componentă referitoare la transparența actului de reglementare și istoricul deciziilor de stabilire a tarifelor.

În ultimii ani s-a observat o îmbunătățire atât a capacității de recuperare a costurilor cât și a transparenței actului de reglementare (modul de calcul al tarifelor reglementate și comunicarea dintre Companie și Reglementator). Totuși, existența unui istoric mai vechi marcat de condiții de reglementare nefavorabile și de un grad insuficient de transparență în modul de stabilire a tarifelor menține acest risc de reglementare.

### Riscul de volum

Riscul de volum reprezintă o componentă importantă a riscului de reglementare.

Sistemul actual de tarifare este de tip monom (are o singură componentă tarifabilă: energia) și creează o expunere ridicată a veniturilor la volumul de energie vehiculat în rețea.

În condițiile în care baza de costuri aferentă activității de transport este preponderent fixă (costurile variabile reprezintă cca. 20% din totalul costurilor recunoscute, componenta majoritară de cca. 80% fiind determinată de costuri fixe de infrastructură: investiții, mentenanță, discrepanța creată între structura bazei de costuri și mecanismul generator de venituri poate conduce la deviații ample ale venitului față de venitul reglementat aprobat de ANRE.

Aceste deviații sunt corectate prin ajustări ex-post de tarif, apărând astfel riscul unor fluctuații importante ale venitului de la un an la altul cu transmiterea unei bune părți a acestei ajustări tarifare la nivelul profitului (baza de costuri fiind preponderent fixă).

ANRE a lansat un proiect de simulare a efectelor introducerii sistemului de tarifare de tip binom (sistem ce are două componente tarifabile: energie și putere). Simularea este în desfășurare, a fost realizată o primă etapă în intervalul 2017-2018 și se va continua cu a doua etapă, ANRE urmând să evalueze oportunitatea implementării acestui sistem tarifar pe baza rezultatelor simulării.

Sistemul de tarifare avut în vedere pentru implementare prezintă avantajul important al asigurării corelației între structura bazei de costuri (costuri fixe vs. costuri variabile) și structura mecanismului generator de venit (venituri fixe vs. venituri variabile). Prin implementarea sistemului tarifar binom riscul de volum va fi atenuat în mod substanțial.

Ca măsuri de control de atenuare a riscului se pot enumera: fundamentarea solidă, în limitele metodologiei aplicabile, a solicitărilor de includere în

tarif a unor niveluri de costuri suficiente pentru acoperirea costurilor necesare derulării activităților reglementate; reacție rapidă la propunerile avansate de ANRE pentru modificarea cadrului de reglementare existent prin analizarea impactului implementării acestora asupra Companiei și propunerea ajustărilor necesare pentru protejarea intereselor Companiei.

### Riscul de implementarea codurilor de rețea

Având în vedere noutatea și complexitatea procesului de implementare la nivelul Companiei a prevederilor Regulamentelor europene privind codurile de rețea, riscul de implementare are o componentă legată de nerespectarea anumitor termene stabilite și o componentă referitoare la implementarea neconformă a anumitor prevederi din codurile de rețea.

Acest risc se poate materializa în rapoarte nefavorabile din partea ENTSO-E și ACER cu privire la implementarea de către Companie a unor prevederi din cadrul codurilor de rețea. Ulterior, în funcție de gravitatea neconformității și lipsei unui feedback adecvat, se poate ajunge la inițierea de către Comisia Europeană a unor acțiuni de infringement care se pot concretiza în penalizări de 10% din cifra de afaceri a Companiei.

### Riscuri asociate imprevizibilității Piețelor de Energie

- riscul de preț este un risc financiar cauzat de imprevizibilitatea pieței de energie, putând duce la creșterea de costuri asociate CPT
- risc de neîncasare – nerespectarea clauzelor contractuale
- riscul de contrapartidă - riscul de neîncasare a creanțelor (incapacitatea sau refuzul unui client de a-și îndeplini obligațiile contractuale)
- riscul de prognoză - risc de hazard, legat de evenimente externe (modificări neașteptate ale condițiilor atmosferice sau ale situațiilor din RET), care determină variația CPT.

### Riscuri legale

- riscuri legate de licențe, riscuri contractuale,
- amenzi de la autorități sau plăți compensatorii.

### Riscuri de legalitate rezultând din schimbările cadrului legal, politic, de reglementare, a mediului social sau politicilor interne ale Companiei

- neîndeplinirea condițiilor legale la nivelul Companiei,
- neapărarea drepturilor și a intereselor legitime ale Companiei,
- distorsiune: neinformarea privind nerespectarea legalității,

- riscuri legate de licențe, riscuri contractuale,
- riscuri apărute ca urmare a acțiunilor exercitate de către terți care au acționat Compania în judecată,
- riscuri apărute ca urmare a acțiunilor formulate pentru recuperarea unor prejudicii.

### Riscuri privind securitatea

- breșe în asigurarea securității și a protecției infrastructurilor critice ICN/ICE și în asigurarea continuității activității în situații de urgență,
- neasigurarea securității informațiilor clasificate,
- neasigurarea securității și a protecției infrastructurilor cibernetice.

### Riscuri legate de personal și de mediu

- dificultăți în recrutarea, pregătirea profesională, deficit de personal cu pregătire de specialitate de calitate, motivarea personalului,
- angajarea de personal cu grad scăzut de pregătire profesională de specialitate și cu insuficientă experiență profesională,
- nerealizarea sau realizarea incompletă a Programului anual de formare profesională,
- afectarea stării de sănătate și securitate a personalului,
- neasigurarea protecției mediului, poluarea mediului, gestionarea necorespunzătoare a deșeurilor,
- incidența crescută a îmbolnăvirilor în contextul actual, cauzat de evoluția SARS-CoV-2, a dus la organizarea unui număr redus de cursuri și în consecință la participarea la programe de instruire a unui număr redus de personal,
- riscul uman determinat de erorile umane (erori survenite în interacțiunea om-calculator, repetabilitatea operațiunilor),
- riscul uman determinat și de răspândirea/contactarea virusului SARS-CoV-2. În ceea ce privește limitarea răspândirii virusului pe parcursul anului 2021 s-a ținut cont de prevederile și recomandările cuprinse în legislația incidentă precum și de hotărârile emise de către Directoratul Companiei,
- poluarea mediului,
- gestionarea necorespunzătoare a deșeurilor.

Întrucât activitatea de bază a Companiei, prin intermediul unităților teritoriale de transport și UNODEN, este să asigure funcționarea continuă și conducerea operațională a Sistemului Electroenergetic Național (SEN), potrivit normelor de calitate, securitate și eficiență prevăzute de Codul tehnic al RET și a reglementărilor europene și naționale în vigoare, s-a acordat prioritate și atenție deosebită criteriilor de siguranță și sănătate ale angajaților, precum și continuității funcțiilor strategice

pentru SEN, în calitate de operator de sistem și transportator al energiei electrice.

### Principalele riscuri și incertitudini 2022

Riscul este un concept obiectiv, ceea ce înseamnă că este măsurabil și poate fi minimizat prin măsuri preventive. Expunerea la risc apare atunci când o acțiune dă naștere unui posibil câștig sau unei pierderi, ce nu pot fi anticipate cu certitudine.

Incertitudinea se referă la o situație în care există mai multe alternative care duc la un rezultat specific, dar probabilitatea rezultatului nu este certă. Aceasta se datorează informațiilor sau cunoștințelor insuficiente despre starea actuală. Prin urmare, este greu de definit sau de prezis rezultatul sau evenimentele viitoare.

În mod evident cunoașterea amenințărilor permite o ierarhizare a acestora în funcție de eventualitatea materializării lor, de amploarea impactului asupra obiectivelor și de costurile pe care le presupun măsurile menite a reduce șansele de apariție sau de a limita efectele nedorite.

La nivelul Transelectrica se analizează periodic și sistematic riscurile legate de desfășurarea activităților proprii, elaborându-se Registrul riscurilor identificate și Planul de implementare a măsurilor de control corespunzătoare în direcția limitării posibilităților consecințe ale acestor riscuri, în conformitate cu prevederile legale.

Printre elementele care ar fi putut afecta lichiditatea Companiei se numără:

➤ fluctuația ratei dobânzii;

În vederea limitării impactului fluctuației ratei dobânzii asupra lichidității, Compania a contractat credite pe termen lung cu rată fixă a dobânzii, totodată a negociat cele mai bune rate de dobândă;

Creșterea prețurilor la energia electrică generată de contextul economic actual a condus la o majorare semnificativă a necesarului de finanțare a capitalului de lucru al Companiei, fapt soluționat prin contractarea unei linii de credit pe termen scurt, cu o rată de dobândă de Robor 1M+0,05%.

Ca urmare a menținerii prețurilor ridicate, la nivelul întregii economii, necesitatea apelării la fonduri externe pentru susținerea activității operaționale a fost soluționată prin prelungirea, la 2 ani, a liniei de credit contractată în luna martie.

➤ variația cursului valutar;

Pentru onorarea obligațiilor în valută, pentru limitarea impactului fluctuației cursului valutar, Compania are

deschise conturi în valută la diferite bănci. În plus, Transelectrica negociază cele mai bune rate de schimb valutar.

- prevederile din acordurile de finanțare: în cadrul contractelor de finanțare, există clauze privind respectarea unor indicatori financiari (covenanți), schimbări de control asupra Companiei, clauze tip pari passu.

Încălcarea acestor clauze, poate atrage după sine, în baza unei notificări prealabile și a unui timp rezonabil, plata anticipată a creditului, unele credite având clauze penalizatoare în cazul rambursării anticipate.

Până la această dată, Compania nu a primit nici o notificare de rambursare anticipată pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate (nu au fost situații de neîncadrarea în prevederile din acordurile de finanțare ale Companiei).

- riscul de credit: o pierdere financiară datorită incapacității sau refuzului unui partener contractual de a-și îndeplini obligațiile contractuale. Acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale. În anul 2022, în relația cu clienții nu au fost întâmpinate probleme, facturile fiind încasate în termen sau cu mici decalaje nesemnificative.
- riscul de neîncasare a garanțiilor în cadrul proiectelor de investiții: principala cauză a acestui tip de risc rezultă din existența unor societăți bancare sau societăți de asigurări care oferă servicii de garantare fără a avea capacitatea financiară de a-și onora obligațiile asumate în cadrul instrumentelor de garantare emise. Pe parcursul anului 2022 acest risc nu s-a materializat la nivelul Companiei.
- riscul privind neîndeplinirea condițiilor legale: lichiditatea Companiei ar putea fi afectată de amenzi cauzate de neconformități semnalate în cadrul activităților de control periodic din partea instituțiilor abilitate (ANAF, CCR, MFP, etc). La nivelul anului 2022, acest risc nu s-a materializat,
- nivelul fiscalității, inclusiv introducerea unor noi taxe și impozite. Acest risc nu s-a materializat în anul 2022.

Alte riscuri care ar putea influența performanța financiară a Companiei, pot fi:

- riscul deteriorării ratingului de credit ca urmare a înrăutățirii indicatorilor și climatului macroeconomic și politic sau/și înrăutățirii performanței financiare a Companiei. Acest risc reflectă un complex de factori, cu potențial efect asupra creșterii costurilor de finanțare pe piața de credit, ceea ce poate afecta semnificativ

Compania având în vedere volumul substanțial de capital necesar a fi atras pentru finanțarea planului de investiții aferent următorilor ani.

În data de 8 decembrie 2022 agenția de rating Moody's reconfirmă ratingul atribuit Companiei în anul 2021 (calificativul Baa3, perspectiva stabilă).

Cu toate acestea există riscul ca agențiile de rating să retrogradeze România (ratingul Companiei este puternic dependent de ratingul suveran) ca urmare a inflației accelerate care a depășit procentul de 16%, dar și a situației militare de la granițele țării.

- riscul investițional ca urmare a dificultăților financiare la nivelul filialelor datorate în principal mediului concurențial,
- proces îngreunat de achiziții ale lucrărilor din Programul de Mentenanță RET, fapt ce poate conduce la realizarea incompletă a acestuia;
- proces îngreunat de achiziții ale lucrărilor din Programul Anual de Investiții, fapt ce poate conduce la realizarea sub nivelele programate cantitative sau calitative a acestuia.

În ceea ce privește elementele, evenimentele sau factorii de incertitudine care au influențat activitatea fondurilor europene pentru finanțarea proiectelor de investiții menționăm:

- volatilitatea pieței construcțiilor și a materialelor din domeniul energetic, precum și actualul context geopolitic au determinat o creștere spectaculoasă a prețurilor și implicit a bugetelor și devizelor proiectelor de investiții finanțate din fonduri europene nerambursabile, cu impact asupra valorii contribuției Companiei la finanțarea proiectelor,
- modificarea legislației în domeniul ajustării prețurilor aferente contractelor din cadrul proiectelor finanțate din fonduri europene nerambursabile, pentru reechilibrarea contractelor, a generat incertitudini legate de modalitatea de aplicare a formulelor de ajustare și interpretări diferite, pentru diferitele tipuri de contracte încheiate sau care urmează să fie încheiate, fapt care a indus sincope în implementarea proiectelor și în respectarea planurilor de execuție a lucrărilor, cu efect asupra termenelor de implementare asumate.

Situația actuală a prețurilor pe piața angro a energiei electrice continuă să mențină același trend început în anul 2021 depășind semnificativ valorile înregistrate în ultimii ani.

În acest context Compania s-a confruntat în anumite perioade cu o lipsă de lichidități bănești cauzate de:

- contextul european de evoluție a pieței de energie electrică, cu impact semnificativ privind costurile Companiei.
- creșteri accelerate a prețurilor atât pe Piața pentru Ziua Următoare, cât și pe Piața Intraziilnică, și a volumului crescut de tranzacții efectuate de Companie pentru a realiza o acoperire a CPT cât mai aproape de momentul de livrare.
- evoluția veniturilor/costurilor pe piața de echilibrare.

Pentru remedierea lipsei temporare de lichidități, Transelectrica a apelat la finanțare pe termen scurt prin contractarea unui credit de tipul liniilor de credit revolving.

Compania acordă importanța cuvenită analizei mediului de risc și identifică din timp posibile riscuri ce pot apărea în viitor și a căror abordare trebuie pregătită din timp, nu se limitează la a trata consecințele evenimentelor care s-ar produce, ci adoptă un stil de management reactiv, implementând o componentă preventivă prin măsuri luate în avans, menite să atenueze manifestarea riscurilor.

Totodată, revizuirea periodică a riscurilor, așa cum este prevăzută în standarde, conduce la realocări ale resurselor în concordanță cu modificarea ierarhiilor și, implicit, a priorităților.

Compania acordă o atenție sporită managementului trezoreriei prin administrarea eficientă a fluxurilor de numerar și optimizarea surplusului de lichiditate pentru a putea onora obligațiile financiare pe măsură ce acestea ajung la scadență precum și deschidere în caz de necesitate pe partea de finanțare prin facilități de credit active.

Pe parcursul anului 2022, datorită soluțiilor găsite și măsurilor întreprinse la timp, Compania și-a respectat obligațiile financiare.

Companiile de transport energie împreună cu ENTSOE au publicat la sfârșitul anului 2022 un raport actualizat cu privire la perspectivele iernii 2022-2023 pe baza unor scenarii, luând în considerare situația critică față de iernile anterioare.

Scenariul de referință presupune: monitorizarea atentă a situației hidrologice, disponibilitatea nucleară scăzută (care poate adauga stres sistemelor energetice) și furnizarea de energie electrică care depinde în mare măsură de gaz în toate scenariile de iarnă.

Riscurile suplimentare identificate pentru sistemele țării pot fi:

- indisponibilitatea nucleară mai mare decât cea prevăzută, va avea un impact local dar puternic (de ex. Franța și sistemul Nordic),
- constrângeri suplimentare în furnizarea de combustibili cresc riscurile de adecvanță ale sistemelor (ex. Germania sau Polonia),
- trecerea de la încălzirea pe gaz la încălzirea electrică directă poate pune presiune pe anumite sisteme energetice și se poate crea indirect o cerere suplimentară de gaz pentru alimentarea cu energie electrică.

Se consideră conform raportului, că sistemele de stocare a energiei joacă un rol esențial pentru asigurarea securității energetice aferente fiecărei țări, iar fără o pregătire pentru iarna 2023/2024 în ceea ce privește stocarea gazului, situația s-ar putea deteriora în anul 2023.

### Acțiuni stabilite pentru anul 2023

Pentru anul 2023 ca axe de progres, pentru eficientizarea procesului de gestiune a riscului, se urmărește:

- fundamentarea activităților / proiectelor propuse pentru includerea în programele anuale de investiții, achiziții și mentenanță să cuprindă și aspecte legate de managementul riscului, ce riscuri ale Companiei se diminuează și estimarea efectelor privind modificarea impactului și a probabilității de apariție a riscurilor respective; aceste aspecte vor fi cuprinse și în raportările privind realizarea programelor anuale,
- identificarea riscurilor semnificative, care nu pot fi manageriate prin activitățile de investiții, achiziții și mentenanță, riscuri pentru care trebuie întocmite planuri de măsuri privind monitorizarea, tratarea sau externalizarea acestora (împreună cu propunerile financiare aferente, dedicate special acestor activități),
- raportările (sinteza) privind modul de realizare a programelor anuale de investiții, achiziții și mentenanță să fie transmise, pentru urmărirea modului de ținere sub control a riscurilor,
- identificarea interdependențelor – ce alte entități organizatorice pot induce riscuri în activitatea unei entități organizatorice; ce alte entități organizatorice pot fi afectate în cazul materializării unor riscuri în activitatea unei entități organizatorice,
- corelarea procedurii operaționale și a celorlalte reglementări interne și utilizarea unei terminologii unitare, pentru a fi în concordanță modul de lucru actual, cu legislația în vigoare.

## 5. Resurse umane

Viziunea unei companii cuprinde, ca motor de acțiune, factorul uman, care poate determina în egală măsură succesul sau eșecul organizației.

Oamenii săi, într-un context de cultură organizațională și profesionalism, determină, pe termen lung, rezistența și vizibilitatea Companiei pe o piață a muncii dinamică și într-o continuă schimbare.

Transelectrica consideră importantă necesitatea creării unui mediu de muncă atractiv, stabil și motivant, sigur și sănătos, cu obiectivul de a deveni un angajator atractiv al specialiștilor din domeniul energetic, un hub de gândire și acțiune strategică pentru dezvoltarea sectorului energetic românesc.



### 5.1. Structura personalului

Compania recunoaște că salariații constituie resursa cea mai importantă pentru bunul mers al activității. În acest sens își propune ca prin politica de personal pe care o promovează să asigure cu prioritate dezvoltarea resursei umane, realizarea unui nivel de cointerese materială și de motivare adecvat cerințelor actuale.

În perioada ultimilor ani, managementul resurselor umane a avut ca obiectiv principal creșterea gradului de implicare a personalului.

Potrivit licenței de funcționare, Transelectrica nu utilizează, de regulă, angajați în regim temporar. Exploatarea stațiilor electrice din RET și asigurarea serviciilor de dispecerizare a SEN se realizează cu personal operațional organizat în program de tură permanentă.

Tabel 5: Numărul angajaților

An / indicator	2022	2021	2020
Numărul salariați	2.042	2.015	2.021

În anul curent, ponderea personalului cu studii superioare reprezintă 72% din total angajați, 28% fiind

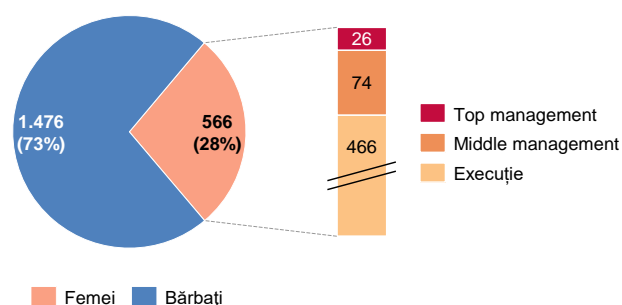
personal cu studii medii, în general cu profil electroenergetic.

Tabel 6: Număr personal după studii

Nivel de studii	2022	2021	2020
Superioare	1.463	1.325	1.310
Medii	578	688	709
Elementare	1	2	2
<b>TOTAL</b>	<b>2.042</b>	<b>2.015</b>	<b>2.021</b>

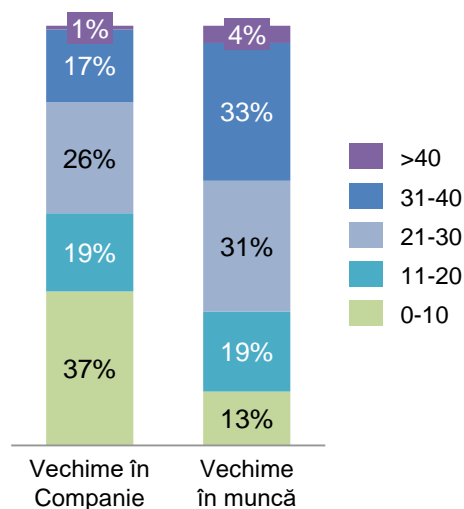
Analizând structura salariaților în funcție de sex, se constată că aproape trei sferturi din totalul angajaților sunt bărbați.

Figura 13: Structura personalului în funcție de sex 2022



Sub aspectul clasificării după gen, femeile reprezintă 28% din total personal iar aceasta structură este aproape neschimbată în ultimii ani. Din cele 566 de femei care lucrau în Transelectrica la 31.12.2022, 26 ocupau poziții la nivel top management, iar 74 la nivel de middle management, reprezentând împreună 18% din personalul de sex feminin.

Figura 14: Număr angajați în funcție de grupele de vechime 2022



Sectorul energetic se confruntă cu o lipsă de personal calificat în ultimii ani. Formarea unui energetician fiind una complexă, Compania acordă importanță formării

continue la locul de muncă, dar și motivării și păstrării angajaților cu potențial ridicat.

Tabel 7: Structura salariaților pe vechime în muncă

Vechime în muncă [ani]	2022	2021	2020
0-10	262	283	253
11-20	390	377	401
21-30	636	618	607
31-40	671	644	658
>40	83	93	102
<b>TOTAL</b>	<b>2.042</b>	<b>2.015</b>	<b>2.021</b>

Cu privire la activitatea desfășurată în cadrul Companiei, mai mult de jumătate din angajați au o vechime de până în 20 de ani, proporția celor cu vechime de peste 20 de ani în Companie fiind de 45% în anul 2022.

Tabel 8: Structura salariaților pe vechime în cadrul Companiei

Vechime Companie [ani]	2022	2021	2020
0-10	749	727	684
11-20	380	379	431
21-30	540	561	620
31-40	354	326	259
>40	19	22	27
<b>TOTAL</b>	<b>2.042</b>	<b>2.015</b>	<b>2.021</b>

Personalul cu vârste de peste 40 de ani în anul 2022 reprezintă 78% din din totalul angajaților.

Tabel 10: Structura personalului pe categorii

Categorii de personal	Număr salariați 2022	Număr salariați 2021	Număr salariați 2020
<b>Personal operativ și operațional (normat), din care:</b>	<b>1.392</b>	<b>1.390</b>	<b>1.380</b>
DEN	189	188	185
Personal exploatare din stații de transformare, centre de teleconducere și centre de exploatare	903	905	894
Personal admitere-recepție	112	111	111
Personal OMEPA direct implicat în activități productive – centre de exploatare, soluționare neconformități, sisteme teleconducere, relații participanți piață	43	43	42
Personal direct implicat în organizarea și monitorizarea activităților de exploatare stații	145	143	148
<b>Personal activități suport și management executiv</b>	<b>650</b>	<b>625</b>	<b>641</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2.042</b>	<b>2.015</b>	<b>2.021</b>

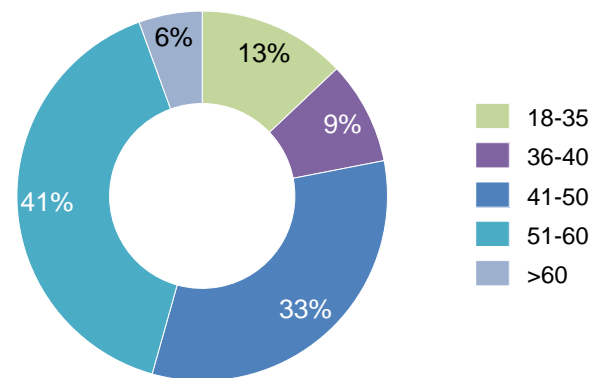
Luând în considerare activitatea prestată de Companie, aceea de interes strategic, majoritatea angajaților au între 21 și 40 de ani de vechime în

În același timp, procentul salariaților, cu potențial de retenție și avansare, cu vârsta cuprinsă între 18 și 35 de ani reprezintă 13% .

Tabel 9: Structura salariaților pe categorii de vârstă

Vârsta [ani]	2022	2021	2020
18-35	264	275	255
36-40	184	196	211
41-50	662	681	692
51-60	819	747	735
>60	113	116	128
<b>TOTAL</b>	<b>2.042</b>	<b>2.015</b>	<b>2.021</b>

Figura 15: Structura personalului în funcție de vârstă 2022



Domeniul operativ și operațional ocupă cea mai mare pondere în categoriile de personal, respectiv 68%. Dintre aceștia, cea mai mare concentrare o au angajații din exploatare într-o proporție de 65%.

**47** de ani

Vârsta medie în anul 2022

## 5.2. Instruire profesională

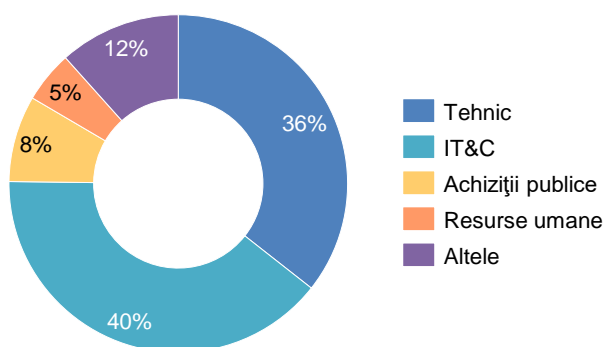
Scopul procesului și implicit a activităților de formare și perfecționare profesională în anul 2022 a fost acela de creștere a eficienței profesionale a angajaților, prin dobândirea, dezvoltarea și diversificarea competențelor profesionale ale angajaților, conducând astfel la creșterea performanțelor profesionale ale personalului Companiei.

Programul de formare profesională pentru anul 2022 a vizat dezvoltarea cunoștințelor, deprinderilor și aptitudinilor angajaților și creșterea competențelor profesionale a acestora, în vederea realizării performante a atribuțiilor profesionale și consolidarea sentimentului de încredere în competențele proprii, ceea ce determină creșterea satisfacției în muncă, deci și a motivării profesionale.

Aceste rezultate au putut fi atinse mai ales datorită faptului că programele de formare profesională au fost gândite și proiectate pe nevoi specifice (curricule personalizate, tematici adaptate nevoilor concrete identificate), pe categorii de angajați și pe niveluri de cunoștințe, obiectivele urmărite fiind de îmbunătățire a eficienței și eficacității profesionale, de creștere a încrederii în forțele și capacitățile proprii și nu în ultimul rând de oferire a unei perspective concrete și realiste în dezvoltarea carierei.

În anul 2022 din punct de vedere al participărilor la cursuri de dezvoltare continuă, formare și perfecționare profesională, au avut loc 629 de participări la cursuri externe și 1.478 participări la cursuri interne.

Figura 16: Distribuție participări la cursuri, pe domenii



La instruirea profesională tehnică, din cadrul instruirii profesionale comasate, s-au înregistrat în anul 2022 în total 1.452 participări, salariații instruiți fiind: personal operativ, CTSI, personal din activitatea de admiteri recepții lucrări, precum și personal de conducere a stațiilor electrice (șefii de stații electrice).

Obiectivele prioritare cu privire la instruirea profesională, urmăresc îmbunătățirea rezultatelor

profesionale ale angajaților, pentru a asigura performanța și eficiența activităților la nivelul impus de autoritatea de reglementare și de piața de energie.

Strategia sustenabilă cu privire la resursele umane are în vedere creșterea, dezvoltarea și diversificarea competențelor profesionale ale angajaților și de asemenea ține cont de necesitatea de a asigura desfășurarea eficientă a activității de formare profesională continuă a personalului.

## 5.3. Reprezentare sindicală

Compania și organizația sindicală se recunosc ca parteneri de dialog social permanent.

Angajații Companiei sunt afiliați la Sindicatul Transelectrica, care face parte din Federația Națională a Sindicatelor din Electricitate UNIVERS, afiliată la rândul său la Blocul Național Sindical (BNS) iar la nivel internațional la Internaționala Serviciilor Publice (PSI) și la Federația Europeană a Sindicatelor din Serviciile Publice (EPSU).

În prezent, peste 99% din totalul salariaților sunt membri ai celor 10 sindicate legal constituite: unul la nivelul Executivului Companiei, unul la nivelul Unității Operaționale - Dispecerul Energetic Național și câte unul la nivelul fiecărei Unități Teritoriale de Transport, niciunul neîntrunind condițiile de reprezentativitate la nivel de unitate, conform Legii 367/2022, cu modificările și completările ulterioare.

În cadrul Contractului colectiv de muncă se reglementează raporturile individuale și colective de muncă, precum și drepturile și obligațiile părților cu privire la:

- încheierea, executarea, modificarea, suspendarea și încetarea acestuia;
- timpul de muncă și timpul de odihnă;
- salarizarea;
- sănătatea și securitatea în muncă, condițiile de muncă;
- formarea profesională;
- protecția socială a salariaților și alte drepturi;
- drepturile și obligațiile ce decurg din raporturile de muncă;
- recunoașterile reciproce, drepturile și obligațiile angajatorului și ale organizațiilor sindicale.



Pentru soluționarea problemelor ce pot apărea în aplicarea CCM în vigoare, pentru evitarea conflictelor de muncă, precum și pentru crearea cadrului organizatoric care să permită rămânerea într-un dialog permanent cu reprezentanții salariaților, părțile au



convenit să se întâlnească ori de câte ori este necesar, în cadrul Comisiei mixte angajator – sindicate, comisie mixtă care își desfășoară activitatea în conformitate cu regulamentul de funcționare propriu.

Anul 2022 a fost un an în care pe lângă negocierea și finalizarea unui nou Contract Colectiv de Muncă, s-a reușit consolidarea pachetului salarial oferit angajaților și stimularea performanței prin introducerea unor sporuri noi care se vor acorda salariaților supraspecializați sau care realizează o muncă de o complexitate ridicată.

Obiectivele reprezentării sindicale pentru anul 2023 vor fi creșterea nivelului de salarizare în Companie care să atenueze impactul inflației galopante înregistrate în anul 2022 și îmbunătățirea condițiilor de sănătate și securitate în muncă pentru angajați.

#### 5.4. Responsabilitatea față de angajați

Obiectivul principal al Companiei în relația directă cu angajații o reprezintă asigurarea unui mediu de muncă sigur și sănătos, cu grijă pentru minimizarea impactului activităților specifice Companiei pe care le desfășoară asupra mediului și a reuserselor naturale.

În cazul unor afecțiuni grave, Compania oferă suport financiar angajaților pentru tratamente medicale speciale, program flexibil sau redus de muncă pe perioada recomandată de medic.



Activitatea de menținere și dezvoltare permanentă a Sistemului de Management Integrat cu privire la sănătatea și securitatea operațională reprezintă o prioritate de top a Companiei.

În anul 2022 asistența medicală de medicină a muncii în cadrul Companiei a fost și este realizată de către medicii de medicina muncii, din cabinetele medicale din Executiv și UTT-urile Companiei.

Pentru a realiza obiectivele asumate, Compania, prin intermediul activităților specifice securității și sănătății în muncă, execută documentarea sistemului de management integrat prin actualizarea procedurilor operaționale, actualizarea/ elaborarea Instrucțiunii Proprii de Securitate a Muncii, a evaluărilor privind factorii de risc de accidentare și îmbolnăvire profesională pentru tot personalul Companiei, prin programe de instruire și conștientizare a salariaților, prin evaluarea nivelului de risc a locurilor de muncă și printr-un control periodic operațional care constă în principal în controlul operațional privind respectarea

cerințelor legale și alte cerințe privind sănătatea și securitatea ocupațională.



Supravegherea stării de sănătate în anul 2022 a fost structurată după cum urmează:

- În primul semestru al anului 2022 s-a realizat controlul medical periodic al personalului operațional pentru lucrul în stațiile electrice.
- În semestrul al doilea 2022 s-a efectuat controlul periodic al personalului neoperațional și controlul pentru personalul operațional care lucrează în condiții de izolare.

Programul de securitate și sănătate în muncă pe anul 2022 a fost realizat în proporție de 80% corespunzător valorii de 1.943 mii lei (393 mii euro).

Printre obiectivele vizate prin programele de securitate și sănătate în muncă la nivelul Companiei în anul 2022 se pot evidenția:

- aducerea instalațiilor la nivelul cerințelor de securitate și sănătate stabilite de instrucțiunile proprii de securitate a muncii, aliniate la cerințele europene. Aceste acțiuni au avut ca rezultat reducerea riscului de accidentare și îmbolnăvire profesională a personalului care își desfășoară activitatea în instalațiile Companiei;
- dotarea personalului Companiei cu echipamente individuale de protecție conform cerințelor instrucțiunilor proprii de securitate a muncii;
- asigurare/supraveghere permanentă a stării de sănătate a personalului, conform cerințelor din HG 355/2007;
- asigurarea produselor necesare protecției salariaților privind combaterea pandemiei de Covid-19;
- instruirea personalului privind riscurile de accidentare din instalațiile Companiei.

În anul 2022 s-au înregistrat două accidente de muncă în care au fost implicați lucrători din Companie.

Pentru îmbunătățirea eficacității sistemului de management integrat cu privire la sănătatea și securitatea operațională se au în vedere următoarele acțiuni pentru anul 2023:

- Continuarea acțiunii de reevaluare a factorilor de risc de accidentare și îmbolnăvire profesională, pentru toate stațiile;
- Monitorizarea stării de sănătate a personalului cu boli cardio – vasculare (cu contraindicații de autorizare) și raportarea trimestrială;
- Consultarea în materie de sănătate și securitate în muncă a principalilor antreprenori generali, contractanți ai lucrărilor în instalațiile RET;
- Continuarea consultării în materie de sănătate și securitate în muncă a personalului propriu prin aplicarea de chestionare de evaluare a activității și de implementare a politicilor rezultate în urma consultărilor.

## 6. Activitatea de cercetare și inovare

### Descrierea activității de cercetare și inovare în anul 2022

În vederea asigurării funcționării SEN în condiții de maximă siguranță și stabilitate, conform standardelor de calitate impuse prin licența de transport, Compania are nevoie de cercetări, studii suport și consultanță pentru fundamentarea deciziilor și pentru implementarea de tehnologii noi la nivelul celor întâlnite pe plan internațional și/sau specifice sistemului energetic românesc.

Transelectrica finanțează anual programe de studii și cercetări proprii. În anul 2022 fondurile alocate au fost situate în intervalul 0,1%-0,2% din cifra de afaceri a Companiei (nivelul de circa 2%-5% este practicat de companii similare pe plan internațional).

Strategia în domeniul cercetării și inovării consolidează viziunea Companiei în ceea ce privește modernizarea rețelei de transport, asigurând suportul necesar implementării priorităților care sunt cuprinse în Planul de dezvoltare RET, susținând implementarea conceptului de digitalizare.

Principalele direcții prevăzute în Strategia Transelectrica în domeniul cercetării și inovării sunt:

- Inovarea va fi promovată prioritar pentru activitățile de bază ale Companiei aducând plusvaloare prin digitalizarea proceselor, îmbunătățirea serviciilor și creșterea competențelor personalului.
- Inovarea și cercetarea vor susține ca obiectiv major „Digitalizarea”.
- Structurarea obiectivelor generale și specifice se face în raport cu metodologia promovată în cadrul strategiei ENTSO-E în domeniul cercetării și inovării.
- Soluțiile, tehnologiile, sistemele și conceptele inovatoare necesare activităților cheie vor fi implementate generalizat în cadrul Companiei după:
  - testarea și validarea acestora în cadrul unor proiecte de tip „proiecte pilot”;
  - sau evaluarea critică a acestora pe baza unor proiecte deja finalizate în alte organizații similare Transelectrica.
- Cercetarea în cadrul Companiei se va concentra pe dezvoltarea următorilor piloni:
  - parteneriate naționale și internaționale în domeniul cercetării fundamentale și cercetării tehnologice (observare principii de bază, formulare concepte privind tehnologiile, demonstrare experimentală concepte, validare tehnologii în laboratoare);

- parteneriate cu furnizorii de soluții și echipamente pentru demonstrații de produs/tehnologie (validare tehnologii în medii relevante și medii operaționale);
- parteneriate în cadrul unor proceduri concurențiale (pentru livrare și punere în funcțiune produse și soluții).
- Participarea personalului la evenimente care au o componentă importantă de inovare și cercetare atât în cadrul național cât și internațional (ex. ENTSO-E, CIGRE, congrese, mese rotunde, simpozioane etc.) va include și desfășurarea proceselor de diseminare a cunoștințelor și elementelor de bună practică (knowledge sharing, spreading best practices etc.) în cadrul Companiei într-un mod integrat și reglementat.
- Finanțarea lucrărilor de cercetare și inovare va fi asigurată prioritar atât din surse proprii cât și din alte surse ajungând la nivelul grupului cel mai consistent al operatorilor de rețea europeni (ex. programe de finanțare nerambursabilă, subvenții, grant-uri, parteneriate etc.).

Obiectivele cuprinse în cadrul „Strategiei în domeniul cercetării și inovării” aduc plus valoare asupra următoarelor domenii:

- viziunea strategică a Companiei;
- managementul activelor;
- îmbunătățirea indicatorilor de performanță (tehnici și economici);
- dezvoltarea capabilităților esențiale în operarea rețelei;
- valorificarea oportunităților de îmbunătățire a performanței Companiei;
- dezvoltarea competențelor pentru personalul Companiei;
- activitatea de mentenanță și exploatare;
- dezvoltarea parteneriatelor cu deținătorii de tehnologii și soluții.

De asemenea, strategia în domeniul cercetării și inovării asigură operaționalizarea viziunii tuturor părților interesate în sensul implementării unei infrastructuri flexibile, deschise și interoperabile în cadrul unui portofoliu digital în care procesele tradiționale, în principal cele manuale sunt eliminate sau digitalizate astfel încât informația să fie accesibilă în timp real.

#### **Transformarea digitală**

Transformarea digitală din industria energetică va aduce noi provocări pentru echipele de management,

specialiști din zona operațională și partenerii Companiei. Compania îndeplinește toate condițiile să redevină o „Organizație care învață” dacă utilizează

pe deplin potențialul noilor tehnologii în realizarea transformării digitale.

#### DigiTEL

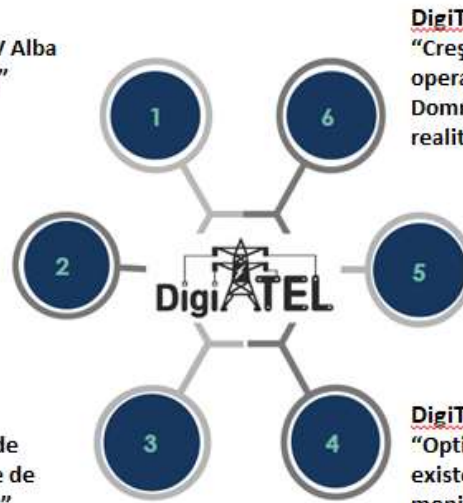
“Retehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație 100% digitală”

#### DigiTEL Green

“Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului, SF6 free”

#### DigiTEL Trafo Expert

“Achiziția și montajul a 21 de sisteme de monitorizare integrate pentru unitățile de transformare din stațiile Transelectrica”



#### DigiTEL Smart Vision

“Creșterea siguranței în activitățile de operare și mentenanță din stația Domnești prin folosirea tehnologiilor de realitate augmentată și digital twin”

#### DigiTEL 3D Line Vision

“Scanare Lidar și 3D a obiectivelor Transelectrica folosind drone”

#### DigiTEL Smart Lines

“Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN prin montarea de sisteme de monitorizare on-line și Dynamic Line Rating”

Pentru susținerea acestor obiective, a fost elaborat și aprobat Programul Privind Implementarea Conceptului De Transformare Digitală (2018-2027).

Acțiunile și activitățile cuprinse în portofoliul de inițiative din cadrul programului „Transformare digitală” (Digital Transformation) vizează creșterea performanțelor Companiei prin:

- inovare în procesele operaționale și manageriale;
- inovare prin introducerea de tehnologii digitale;
- inovare prin introducerea de noi concepte care vor transforma modelul de afacere al companiei;
- dezvoltarea capacităților strategice ale Companiei (ex. personal, active strategice, structură, procese etc).

Strategia susține că Digitalizarea rețelei este o oportunitate clară pentru dezvoltarea eficientă și gestionarea eficientă a sistemului energetic, cu rentabilitate dovedită în ceea ce privește îmbunătățirea calității serviciilor și a costurilor de operare.

### Planul Anual de Studii și Cercetare 2022

Studiile aprobate în cadrul Companiei și incluse în PASC 2022 au fost bine fundamentate și necesare pentru îndeplinirea următoarelor obiective:

- îndeplinirea cerințelor asociate cadrului de reglementare (ex. Licența ANRE nr.161, Legea 123/ 2012 - Legea energiei electrice și a gazelor naturale cu modificările și completările ulterioare, Coduri tehnice, cadrul de reglementare asociat OTS etc.);
- fundamentarea deciziilor Companiei referitoare la:

Dintre documentele tactice în domeniul digitalizării, în vigoare la data prezentului raport, putem enumera:

- ✓ Partea I: “Politică tehnică privind digitalizarea activelor în cadrul inițiativelor de modernizare din cadrul Companiei”;
- ✓ Partea a II - a - Concept – „Sistem de Informații Geografice și Sistem de Management al Întreruperilor”;
- ✓ Partea a III - a - Concept „Laborator de testare tehnologii digitale și dezvoltare competențe personal”;
- ✓ Partea a IV - a - Concept “Centrul de Sănătate a Activelor RET”.

De asemenea, proiectele pilot în cadrul cărora se vor testa conceptele și tehnologiile inovatoare propuse prin documentele strategice aprobate la nivelul Companiei sunt cele demarate sub acronimul DigiTEL.

- determinarea prin postcalcul a pierderilor în rețeaua electrică de transport pentru trimestrul IV din 2021 și primele trimestre ale anului 2022;
- bilanțul energetic pentru fiecare trimestru al anului 2022;
- stabilirea efectului unor investiții în RET asupra CPT pentru primele trei trimestre din 2022;
- promovarea investițiilor eficiente în RET;
- promovarea unor practici eficiente pentru exploatarea și mentenanța RET;

- îmbunătățirea fundamentării deciziilor investiționale pe termen lung (ex. Metodologii și analize cost-beneficiu);
- suport tehnic;
- estimarea inițială a necesarului de rezerve în SEN utilizând metode probabilistice;
- integrarea unui procent tot mai mari de surse regenerabile;
- conducerea prin dispecer SEN și RET în condiții de eficiență și siguranță;
- analiza detaliată și globală a capitolelor de cheltuieli asociate îndeplinirii rolului de OTS;
- cunoașterea și adoptarea de metodologii, standard și elemente de bună practică pentru o eficientizare a viziunii strategice de dezvoltare a Companiei.

Necesitatea promovării lucrărilor din cadrul PASC 2022 a fost analizată atent prin prisma obligațiilor ce decurg din îndeplinirea rolului de OTS licențiat și a oportunităților de îmbunătățire a deciziilor referitoare la operaționalizarea viziunii Companiei în domeniul operării sistemului și managementului activelor.

### Programul de Studii și Cercetări 2023

Programul Anual de Studii și Cercetări 2023 are în vedere abordarea studiilor care au la bază creșterea capacității de interconexiune transfrontalieră respectiv integrarea resurselor regenerabile în acord cu prevederile PNIESC pentru anul 2030 unde puterea instalată în surse regenerabile trebuie să atingă capacitatea de 5.255 MW.

Planul de dezvoltare al rețelei electrice de transport (RET), în concordanță cu modelul elaborat de ENTSO-E la nivel european, urmărește evacuarea puterii din zonele de concentrare a SRE către zonele de consum, dezvoltarea regiunilor de pe teritoriul României în care RET este deficitară (de exemplu, regiunea nord-est), precum și creșterea capacității de interconexiune transfrontalieră.

În vederea creșterii siguranței în funcționare a SEN în ipoteza instalării de noi surse de putere, în secțiunea S6 Compania își propune să analizeze oportunitatea realizării de soluții de dezvoltare a rețelei de transport a energiei electrice în curent continuu.

Astfel se poate înlocui construcția mai multor LEA 400 kV în curent alternativ, necesare transportului energiei electrice produse în zonele excedentare, transportul pe distanțe mari și injecția ei în rețeaua de curent alternativ în zonele deficitare.

Se vor analiza regimuri staționare pentru scenariile de producție și consum considerate probabile, se vor identifica și se vor propune soluții în curent continuu pentru creșterea capacității de evacuare din S6 în

Lucrările realizate prin Programul Anual de Studii și Cercetări 2022, pentru care s-au efectuat cheltuieli în valoare 0,7 mil lei, raportate anual la ANRE, sunt:

- Studiu multianual 2021 - 2023 postcalcul CPT, bilanțul energetic pe unități teritoriale de transport și în ansamblul RET, prognoza pierderilor de energie.
- Studiu privind creșterea capacității de transport pentru LEA 400 kV din zona de sud-est a României (secțiunea 6) prin soluții de reconductorare;
- Studiu privind soluții în curent continuu de evacuare a puterii din zona de sud-est a României (secțiunea 6);
- Studiu privind dezvoltarea RET pe termen mediu și lung (2026 – 2031);
- Studiu privind analiza condițiilor de stabilitate statică și tranzitorie și a solicitărilor la scurtcircuit în RET (2022 – 2026 – 2031).

plus, față de cea adusă de proiectele deja cuprinse în Planul de dezvoltare RET aprobat.

Secțiunea 6 a devenit puternic excedentară din punct de vedere al producției de energie electrică, ca urmare a modificărilor survenite în ultimii ani prin racordarea la SEN a numeroase CEE din zonele Dobrogea, Brăila și Galați. Conform datelor prezentate în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC) ținta pentru anul 2030 privind puterea instalată în surse regenerabile este de 5.255 MW pentru CEE.



Se estimează că o mare parte din sursele eoliene prognozate să apară vor fi localizate în Dobrogea.

În momentul actual, în perioadele cu vânt, LEA din S6 sunt încărcate la maxim și uneori pentru respectarea criteriului N-1, sunt necesare reduceri de putere, pe congestie de rețea, rezultând cheltuieli suplimentare.

O parte din aceste LEA au secțiuni diferite ceea ce contribuie la ștrangularea puterii.

În acest sens se impune o analiză atentă asupra uniformizării secțiunii LEA sau chiar schimbarea

conductoarelor active cu conductoare active de ultimă generație cu capacitate mărită de transport al energiei electrice.

### Activitatea de cercetare și dezvoltare 2023

Obiectivele anului 2023 includ implementarea, testarea și validarea în cadrul proiectelor de modernizare tip smart – grid a următoarelor concepte și metodologii :

- conceptul de monitorizare online a condiției tehnice pentru activele critice ale Companiei (ex. unitati de transformare, linii electrice etc);
- conceptul de sănătate activă;
- conceptul de indice de risc al activele RET;
- metodologia de elaborare și implementare a conceptelor Smart Grid (ex. arhitecturi, standarde de interoperabilitate, standarde de telecomunicații, interfețe clienți etc.);
- conceptul de E-learning;
- conceptul de Smart Building;
- instruirea și certificarea personalului pentru dezvoltarea capabilităților strategice în domeniul digitalizării (ex. cursuri de guvernanță IT, cyber security, arhitecturi TOGAF etc.);
- demararea proiectelor de dezvoltare cu o mare componentă de inovare (ex. proiectul de stație digitală Alba Iulia, proiecte de modernizare infrastructura IT&C, platforma de asset management, laborator testare tehnologii și formare profesională etc.);
- continuarea participării în cadrul proiectelor cu finanțare nerambursabilă pentru a pregăti condițiile adoptării de noi modele, concepte și metodologii în zona operațională a Companiei;
- dezvoltarea în continuare a parteneriatelor cu consultanții, furnizorii de soluții și servicii pentru înțelegerea noilor tendințe tehnologice și manageriale care pot influența în viitor performanța Companiei.

În cadrul Companiei sunt importante dezvoltarea cunoașterii și promovarea tehnologiilor și soluțiilor noi din domeniul energetic, care au evoluat și progresează semnificativ în ultimii ani, atât în ceea ce privește conceptele și soluțiile, cât și echipamentele. Astfel, Transelectrica, a devenit partener în diferite proiecte finanțate, prin care poate aduce contribuții importante ca și OTS în această zonă geografică a Europei și pentru îndeplinirea aspectelor menționate anterior. În cadrul acestor parteneriate sunt încasate venituri pe alte tipuri de activități prin contribuția experților Companiei. Compania poate desfășura activități în gestionarea proiectelor finanțate prin fonduri europene nerambursabile, pe diferite axe, care coincid cu ariile de activitate ale Companiei.

## 7. Perspective și provocări

Planul de acțiune cu privire la creșterea capacității transfrontaliere implică pentru perioada următoare realizarea anumitor proiecte incluse în Planul de dezvoltare a rețelei electrice de transport, având ca efect eliminarea congestiilor structurale prevăzute și creșterea capacității disponibile pentru comerțul transfrontalier.

În urma intrării în vigoare a noi reglementări europene, tendința fundamentală este aceea a coordonării operaționale la nivel european și regional, prin instituirea a numeroase organisme de coordonare la nivel ENTSO-E și la nivel regional, care necesită implicarea tuturor operatorilor de transport și sistem, precum și elaborarea unor metodologii și seturi de proceduri, acorduri operaționale sau acorduri de servicii, precum și dezvoltarea de instrumente informatice și de comunicare comune.

Anul 2022 a fost un an al provocărilor, al încercărilor majore, de la criza gazelor naturale, la seceta prelungită care a afectat întreaga Europă și până la contextul geopolitic.

Pentru următorii 10 ani Compania urmărește un program complex de investiții care prevede consolidarea securității energetice, digitalizarea și implementarea conceptului SMART GRID, concomitent cu integrarea noilor tehnologii (ex. LiDAR, RGB) ceea ce va genera pe de o parte creșterea capacității de integrare a energiei regenerabile în sistem și pe de altă parte creșterea capacității de interconexiune.

În vederea dezvoltării infrastructurii energetice naționale, Conducerea Transelectrica a semnat într-un cadru oficial în data de 10 octombrie 2022, la Guvernul României, nouă contracte de finanțare nerambursabilă din Fondul pentru Modernizare, în valoare de 424 de milioane de euro.

Nivelul ridicat al acestei finanțări din fonduri nerambursabile, va avea efect pozitiv asupra profitabilității Companiei pe termen lung. Totodată, finanțarea obiectivelor de investiții prin fonduri nerambursabile, asigură creșterea indicatorilor de lichiditate ai Companiei

Beneficiile realizării acestor investiții vor materializa indicatori relevanți precum: creșterea capacității de transport a RET cu aproximativ 1700 MW, construirea a circa 480 de kilometri de noi linii electrice aeriene, extinderea a 5 stații electrice cu nivelul de tensiune de 400 kV, retehnologizarea în concept digital – în premieră pentru România – a Stației Alba Iulia, creșterea capacității de interconexiune cu 600 MW

(cumulat pe granițele cu Serbia și Ungaria), implementarea sistemelor de monitorizare a calității energiei electrice în 15 stații, precum și optimizarea și monitorizarea liniilor electrice aeriene prin sisteme digitale.

Miza investițiilor în vederea creșterii gradului de flexibilitate pentru realizarea obiectivelor în materie de climă și energie este o preocupare continuă. Prin creșterea capacității de transport apare și creșterea flexibilității sistemului precum și integrarea unor surse de producere cu costuri mai mici.

Pentru anul 2023 un impact semnificativ în rezultatele financiare ale Companiei pot avea: climatul macroeconomic și financiar internațional, mix-ul intern de politici economice, energetice și de mediu și tensiunile geo-politice generate de situația din Ucraina. În calitate de vecini ai Ucrainei și ai Republicii Moldova avem un rol activ esențial în stabilirea și implementarea procedurilor care decurg din functionarea interconectată a SE Ucraina și SE Republica Moldova la sistemul energetic European.

Compania acordă importanță implementării proiectelor de interes comun în eforturile de consolidare a securității energetice în extremitatea estică a rețelei interconectate europene, în contextul sincronizării sistemelor Ucrainei și Republicii Moldova, cum ar fi:

- Importanța cyber security în asigurarea rețelelor energetice inteligente,
- metode de accelerare a atingerii țintei stabilite de Green Deal de decarbonizare totală până în 2050,
- importanța rețelelor energetice în ceea ce privește accelerarea dezvoltării RES-urilor (surse de energie regenerabilă).

În România, abordarea pentru accelerarea tranziției către energia verde este transpusă prin Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 și respectiv, prin PNRR - Planul Național de Redresare și Reziliență.

Importanță deosebită se acordă și continuării procesului de acordare de burse de studiu studenților facultăților tehnice în domeniile energetică, electrotehnică, automatică și calculatoare, astfel asigurând începutul unei cariere profesionale motivante și oportună în cadrul Companiei.



# Raport Operațional





## 8. Date operaționale

### 8.1. Configurarea rețelei

Rețeaua electrică de transport ("RET") este rețeaua electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV și este constituită din ansamblul de linii, inclusiv elementele de susținere, control și protecție a acestora, stații electrice și alte echipamente electroenergetice conectate între ele.

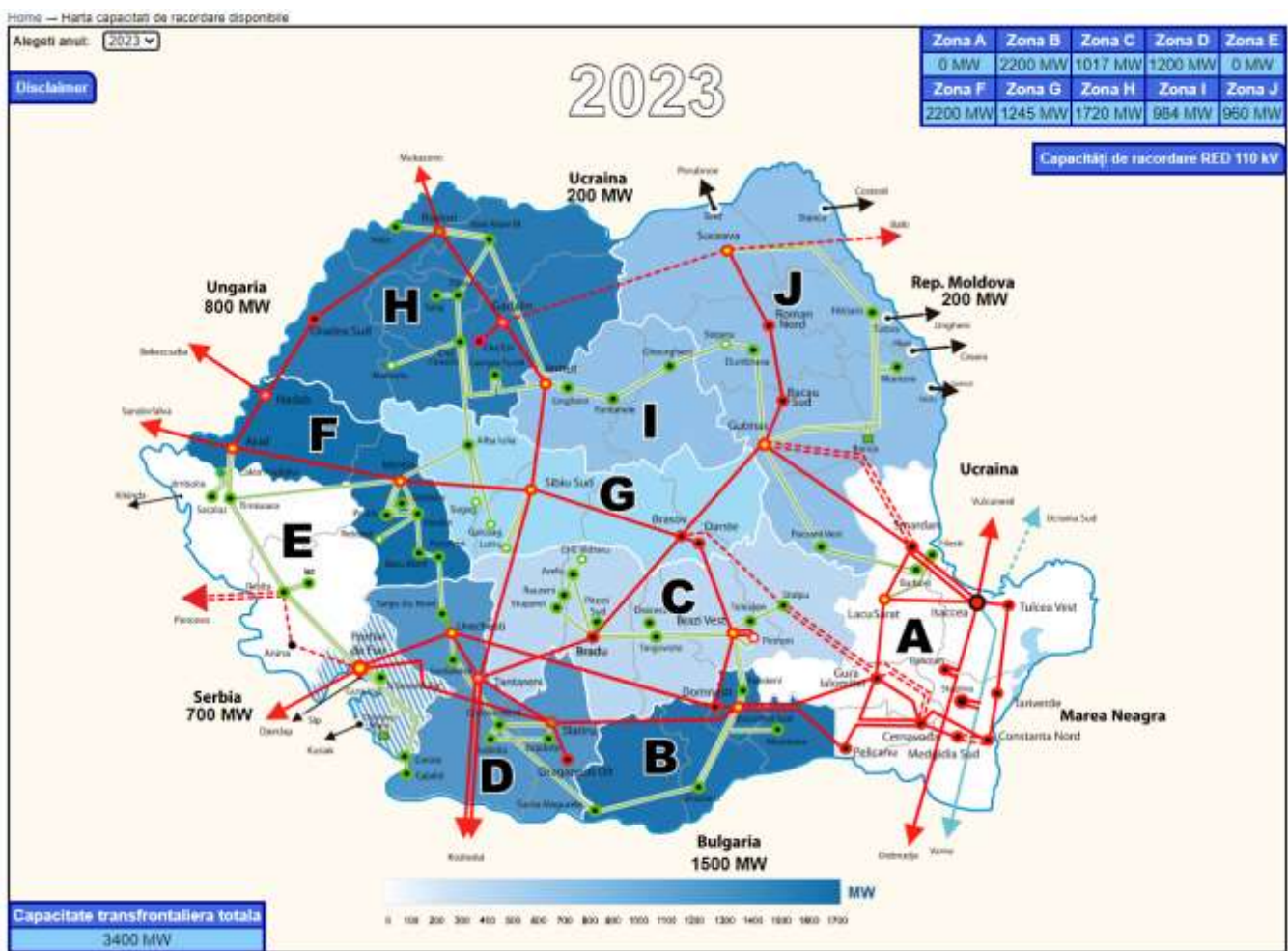
RET realizează interconectarea între producători, rețelele de distribuție, consumatorii mari și sistemele electroenergetice învecinate.

În contextul preocupării generale atât la nivel european, cât și la nivel național privind realizarea tranziției către o economie fără emisii de carbon, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA își orientează acțiunile spre dezvoltarea infrastructurii energetice în sensul creșterii capacității de integrare a noilor unități de producție.

Figura 17: Harta capacității de racordare la RET

Pentru a facilita conturarea unui mediu predictibil în sfera investițiilor pentru generarea energiei electrice, operatorul național de transport și sistem pune la dispoziția publicului interesat date referitoare la capacitatea rețelei de transport de a racorda unități noi de producție, în funcție de regiuni diferite ale țării.

Astfel aceste informații sunt accesibile pe website-ul [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro) în formatul unei hărți interactive, care vizează anul 2022, precum și previziunile anilor 2025 și 2030, raportate la evoluțiile proiectelor de dezvoltare și consolidare a infrastructurii energetice de transport. Datele sunt prezentate pentru 10 regiuni ale țării, cu referire inclusiv la cererile de racordare existente, aflate în diferite etape de prelucrare, și vor fi actualizate în permanență.



Demersul de transparentizare inițiat de Transelectrica vine în întâmpinarea aplicării prevederilor proiectului de ordin al ANRE privind publicarea datelor despre

capacitatea de instalare și racordare la rețea a unităților de generare a energiei electrice.

O bună parte a liniilor electrice aeriene ("LEA") și a stațiilor electrice de transformare ce alcătuiesc RET a fost construită în anii 1960-1980, la nivelul tehnologic al acelor ani.

Volumul capacităților energetice, conform licenței pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, a serviciului de sistem este cel prezentat în tabelul alăturat:

Tabel 11: Volumul capacităților energetice

Tensiunea (kV)	Stații (nr.)	Puterea instalată (MVA)	LEA (km)
400	39	22.224	4.984,65
220	42	14.283	3.875,84
750	-	-	3,11
110	-	-	40,42*
<b>Total</b>	<b>81</b>	<b>36.507</b>	<b>8.904,02</b>

\*(LEA de interconexiune cu statele vecine)

Notă: În cazul stațiilor electrice s-a luat în considerare tensiunea superioară.

Compania urmărește menținerea, în condiții de eficiență economică, a calității serviciului de transport și de sistem și a siguranței în funcționare a sistemului electroenergetic național, în conformitate cu reglementările în vigoare și cu standardele asumate în comun, la nivel european.

Integrarea în SEN a producției din resurse regenerabile, în special centralele electrice eoline și cele fotovoltaice, atât sub forma producției distribuite și dispersate la nivelul RED, cât și prin apariția unor centrale de foarte mare putere (ordinul sutelor de MW) racordate direct în RET- conduce la necesitatea de acțiuni complexe de integrare a acestor centrale în sistemul EMS/SCADA-DEN, atât ca surse

## 8.2. Date operaționale selectate

Compania are sarcina de a menține în permanență funcționarea sistemului electroenergetic național în condiții de siguranță și cu respectarea standardelor de calitate prevăzute în Codul tehnic al RET.

De asemenea, pentru echilibrarea în timp real a producției cu consumul, Compania utilizează mecanismele pieței de echilibrare.

Conducerea operativă a SEN este asigurată de:

- Dispeceratul Energetic Național
- 5 Dispecerate Teritoriale: București, Bacău, Cluj, Craiova, Timișoara

### Balanța energetică SEN

Analizând evoluția componentelor balanței energetice, în anul 2022, s-au înregistrat scăderi ale consumului

dispecerizabile distribuite cât și ca surse mari concentrate, fapt care va impune dimensionarea corespunzătoare a echipamentelor hardware pentru asigurarea achiziției și prelucrării unui volum foarte mare de date.

Caracterul specific al acestui tip de producție, dat de gradul ridicat de variabilitate cu implicațiile inerente asupra rezervelor de putere la nivel SEN și de modul de operare în piața de echilibrare, impun integrarea acestor surse la un nivel corespunzător în sistemul EMS/ASCADA și asigurarea monitorizării și a managementului energetic specific (prin funcții și aplicații EMS dedicate, cum ar fi cele de prognoză sau de control centralizat). Sunt deja adoptate soluții integrate de comunicare între platforma DEC și sistemele de comandă-control și de management energetic al CEE și CFE.

Astfel, sistemul EMS/SCADA-DEN a fost reabilitat funcțional și modernizat pentru a satisface cerințele funcționale și de securitate informaționale contemporane.

De asemenea, pentru a păstra adecvarea rețelei astfel încât aceasta să fie corespunzător dimensionată pentru transportul de energie electrică prognozată a fi produsă, importată, exportată și tranzitată în condițiile modificărilor survenite, au fost incluse în Planul de dezvoltare a RET pe zece ani și se vor realiza două categorii de investiții:

- re tehnologizarea stațiilor existente;
- extinderea RET prin construcția de linii noi, creșterea capacității de transport a liniilor existente, extinderea stațiilor existente și creșterea capacității de transformare în stații.

intern net<sup>1</sup> și a producției nete de energie, cu 8% respectiv 6% față de aceeași perioadă a anului precedent.

Comparativ cu anul 2020, s-au înregistrat de asemenea scăderi, cu 4% respectiv 1%.

Schimbările fizice transfrontaliere de export au înregistrat în anul 2022 o creștere de 51% față de anul 2021, (44% față de anul 2020) iar fluxurile transfrontaliere de import au înregistrat creștere în procent de 16% (2% comparativ cu anul 2020).

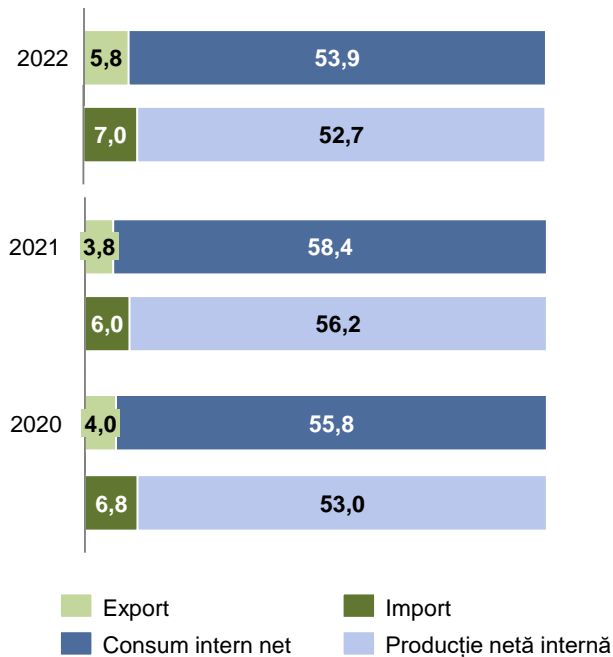
<sup>1</sup>valorile nu includ consumul aferent serviciilor proprii din centralele de producere energie electrică; valoarea consumului net include pierderile din rețelele de transport și distribuție precum și consumul pompelor din stațiile hidro cu acumulare prin pompaj

Tabel 12: Balanța energetică

TWh	2022	2021	2020
Producție netă internă	52,7	56,2	53,0
Import	7,0	6,0	6,8
Export	5,8	3,8	4,0
Consum intern net*	53,9	58,4	55,8

Notă: valorile nete nu includ consumul aferent serviciilor proprii din centralele de producere energie electrică; valoarea consumului net include pierderile din rețelele de transport și distribuție precum și consumul pompelor din stațiile hidro cu acumulare prin pompare.

Figura 18: Balanța Energetică (TWh)



În intervalul ianuarie-decembrie 2022, consumul de energie electrică la nivelul SEN a înregistrat scăderi în toate cele douăsprezece luni calendaristice.

Scăderea consumului a fost influențată pe de o parte de creșterea prețurilor la combustibilii primari, fenomen care s-a reflectat în prețul final al energiei electrice, iar pe de altă parte, temperaturile medii lunare care au înregistrat sistematic anomalii pozitive, situându-se în general, peste normele climatologice.

Un alt element care a condus la reducerea consumului național de energie electrică, îl reprezintă intrarea în vigoare a Regulamentului (UE) 2022/1854 din 6 octombrie 2022 privind o intervenție de urgență pentru abordarea problemei prețurilor ridicate la energie. Acesta prevede la articolul 3, alin.1, faptul că statele membre depun eforturi pentru a pune în aplicare măsuri de reducere a consumului lunar brut total de energie electrică cu 10% față de media consumului brut de energie electrică din lunile corespunzătoare din perioada de referință<sup>2</sup>.

<sup>2</sup>Art. 4, alin (1): Fiecare stat membru identifică orele de vârf care corespund în total unui procentaj minim de 10 % din numărul total de ore din perioada cuprinsă între 1 decembrie 2022 și 31 martie 2023.

## Mixul producției de energie electrică

În structura mixului de producție, în perioada ianuarie - decembrie 2022 comparativ cu aceeași perioadă a anului 2021, s-a înregistrat o scădere a componentei Termă și Nuclear cu 2%, iar a componentei Hidro cu 20% (cauzată în principal de hidraulicitatea mai scăzută față de anul trecut).

Comparativ cu anul 2020 scăderile au fost de 7% pentru componenta termă, 3% a componentei nuclear respectiv 9% a componentei hidro.

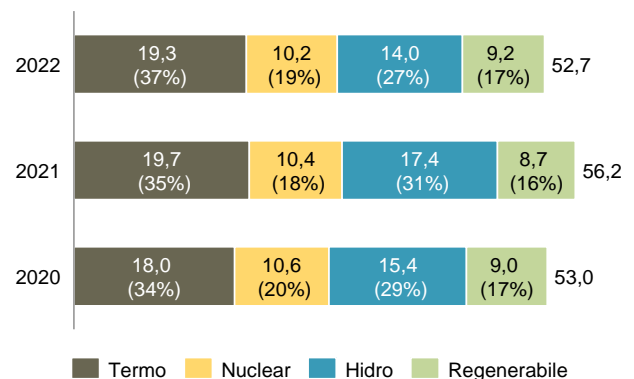
Creșterea a înregistrat componenta din surse Regenerabile în procent de 5%, în principal pe baza creșterii producției de energie fotovoltaică (+4%) și eoliană (+6%). Comparativ cu anul 2020 creșterea a fost procent de 2%.

Tabel 13: Mixul producției de energie electrică netă

TWh	2022	2021	2020
Termă	19,3	19,7	18,0
Nuclear	10,2	10,4	10,6
Hidro	14,0	17,4	15,4
Regenerabile	9,2	8,7	9,0
<b>Total</b>	<b>52,7</b>	<b>56,2</b>	<b>53,0</b>

Analizând ponderile componentelor mixului de producție netă pentru intervalul ianuarie - decembrie 2022 se observă că cea mai mare pondere, 37%, este reprezentată de componenta Termă urmată de componenta Hidro 27%, iar energia produsă din surse regenerabile și nucleară au o pondere de aproximativ 17% și respectiv 19%.

Figura 19: Mixul producției 2020 - 2022 (TWh)



## Parcul național de producție

În anul 2022, puterea instalată în centralele pe surse termă a crescut cu aproximativ 1% în anul 2022, de la 5.966 MW instalați la 31 decembrie 2021, la 6.052 MW instalați la 31 decembrie 2022.

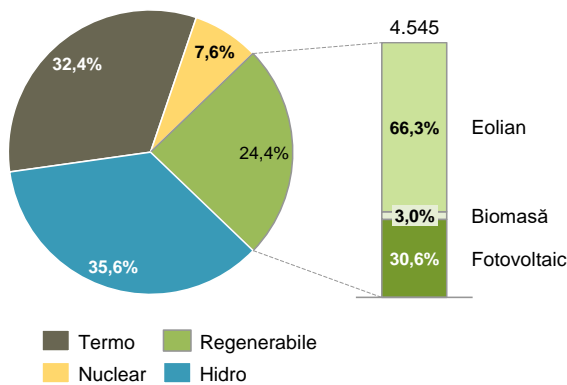
Puterea instalată aferentă perioadei ianuarie - decembrie în intervalul 2020-2022, este redată în graficele care ce urmează:

Tabel 14: Putere instalată (valori brute)

MW	2022	2021	2020
Termo	6.052	5.966	7.993
Nuclear	1.413	1.413	1.413
Hidro	6.642	6.645	6.643
Regenerabile	4.545	4.545	4.533
<b>Total</b>	<b>18.652</b>	<b>18.569</b>	<b>20.582</b>

Structura parcului de producție în anul 2022 este redată mai jos:

Figura 20: Putere instalată 2022 (valori brute)

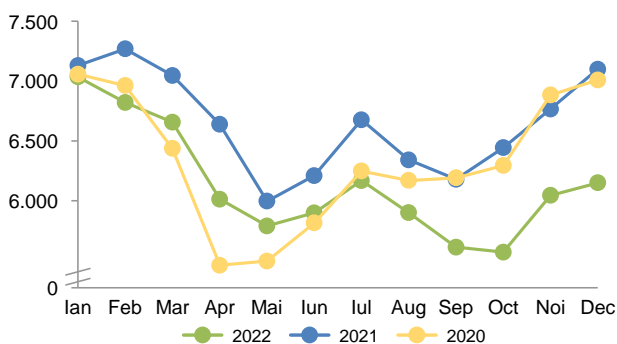


Noua realitate geopolitică și de pe piața energiei, generată de criza din Ucraina, ce a amplificat criza energetică existentă la nivelul Uniunii Europene, a evidențiat faptul că utilizarea în continuare a cărbunelui la producerea energiei electrice trebuie privită ca o soluție temporară necesară, menită să contribuie la scăderea dependenței UE de o sursă nefiabilă de gaze naturale, ca etapă asumată în implementarea Pactului Ecologic European.

### Consumul net

Consumul mediu net de energie electrică în anul 2022 s-a situat la un nivel scăzut în perioada prezentată mai jos.

Figura 21: Consum mediu net lunar (MWh/h)

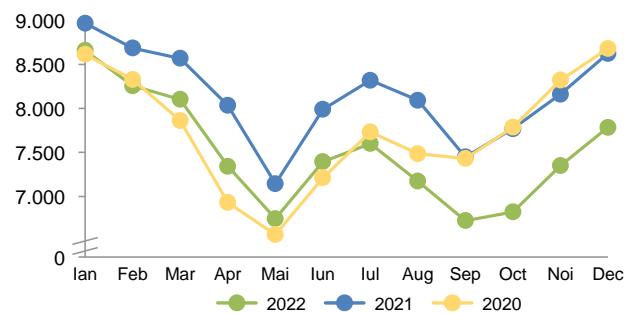


Pe parcursul anului 2022, pe baza impredictibilității generate de criza energetică urmată de izbunirea conflictului militar în Ucraina, consumatorii mari s-au

confruntat cu prețuri ridicate la energie și variante reduse de contractare energie pe termen mediu și lung oferite de furnizori, ceea ce a condus și la reducerea producției interne de energie.

Consumul maxim orar net corespunzător anului 2022, a înregistrat un punct maxim în luna ianuarie, în aceeași tendință a ultimilor ani când valorile maxime au fost înregistrate în lunile de iarnă.

Figura 22: Consum maxim orar net (MWh/h)



Tabel 15: Consum maxim

An	Lună	Valoare (MWh/h)
2022	Ian	8.658
2021	Ian	8.967
2020	Dec	8.679

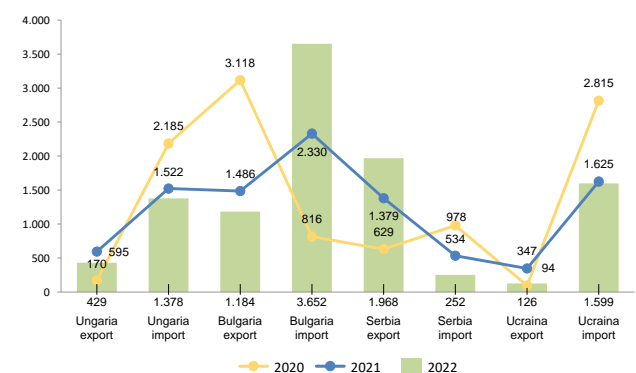
### Fluxuri transfrontaliere

Fluxurile transfrontaliere au înregistrat pe parcursul celor trei ani evoluții fluctuante pe toate granițele.

Distribuția fluxurilor fizice de import/export pe liniile de interconexiune în anul 2022 față de anul 2021 se prezintă astfel:

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

Figura 23: Fluxuri fizice transfrontaliere (GWh)



Concret, comparativ cu intervalul ianuarie - decembrie 2021, în anul 2022 fluxurile fizice de export au scăzut cu Bulgaria (-20% -302 GWh), cu Ungaria (-28% -166

GWh) și cu Ucraina (-64% -220 GWh) și au crescut pe granița cu Serbia (+43% + 589 GWh) și cu Moldova (+2.051GWh), concomitent cu creșterea fluxurilor fizice de import pe liniile de interconexiune cu Bulgaria (+57% +1.322 GWh) și cu Moldova (+69 GWh) și scădere pe Serbia (-53% -282GWh), Ungaria (-9% -144GWh) și Ucraina (-2% -26GWh)

Deși în anul 2022 soldul SEN s-a menținut pe import, 1.193 GWh, acesta a înregistrat o scădere cu 45,9% comparativ cu anul 2021, în care cantitatea de energie electrică importată a fost de 2205 GWh. Cantitatea de energie evitată la activare în cadrul platformei de compensare a dezechilibrelor IGCC înregistrată anul trecut a fost de 174,9 GWh (import) în sensul de creșterii de putere, respectiv de 258,8 GWh (export) în sensul reducerii de putere.

Începând cu data de 17 decembrie 2021, blocul de reglaj frecvență – putere de schimb RFP-TEL este conectat permanent la platforma europeană de compensare a dezechilibrelor, IGCC. Prin această alăturare, Transelectrica se conformează obligațiilor legale instituite prin regulamentul european (UE) 2017/2195 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (art. 22).

#### Utilizare capacitate totală alocată

Față de anul 2021, s-a înregistrat în general o creștere a gradului de utilizare a capacității alocate atât la import cât și la export, respectiv o creștere a **schimburilor comerciale** cu 8% la import, 28% la export și cu 83% a energiei tranzitate, pe fondul unei hidraulicități mult mai reduse comparativ cu anul trecut și în condițiile unui consum intern de energie electrică mai mic comparativ cu perioada similară din 2021.

În intervalul ianuarie - decembrie 2022 gradul de utilizare a capacității total alocate pe liniile de interconexiune a crescut pentru export pe granița cu Moldova iar pe direcția import a crescut semnificativ pe granița cu Ucraina.

*Gradul de utilizare a drepturilor totale de capacitate pe o graniță și direcție, reprezintă raportul exprimat procentual dintre energia aferentă schimburilor comerciale realizate (notificate) la nivelul unei luni și energia corespunzătoare drepturilor totale de capacitate.*

Evoluția schimburilor comerciale cu țările vecine este influențată, în principal, de evoluția prețurilor pe piețele de energie electrică din Europa, dar și de disponibilitatea capacităților de producție și de valoarea capacităților nete de schimb transfrontaliere.

Creșterea gradului de utilizare a capacității alocate în anul 2022 comparativ cu anul 2021, este determinată

și de includerea cantităților importate și exportate de energie electrică ca urmare a participării Companiei în calitate de membru operațional în platforma europeană Imbalance Netting (IGCC), începând cu data de 17 decembrie 2021.

Tabel 16: Interconexiuni transfrontaliere (utilizare capacitate totală alocată %)

Graniță	Direcție	2022 [%]	2021 [%]	2020 [%]
Ungaria	export	50,11	31,82	23,94
	import	39,68	31,11	38,64
Bulgaria	export	6,91	11,16	24,62
	import	38,34	32,02	16,32
Serbia	export	40,87	30,90	9,50
	import	7,77	11,12	29,66
Ucraina	export	20,00	2,55	9,47
	import	74,12	25,25	34,93

*Notă: valorile prezentate în tabel reprezintă medii anuale calculate ca medii aritmetice simple ale valorilor lunare medii*

Transelectrica, în calitate de Operator de Transport și Sistem investește în creșterea capacităților de interconectare în contextul alinierii la cerințele europene, astfel:

- Începând cu data de 01 ianuarie 2022 a intrat în funcțiune platforma europeană, International Grid Control Cooperation (IGCC)/Platforma IN (Imbalance Netting) pentru procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, care efectuează procesul automat de restabilire a frecvenței în temeiul părții a IV-a din Regulamentul (UE) 2017/1485.

International Grid Control Cooperation (IGCC) reprezintă proiectul care a fost ales în anul 2016 de către ENTSO-E, pentru a deveni viitoarea platformă europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, așa cum este definit în Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (art.22).

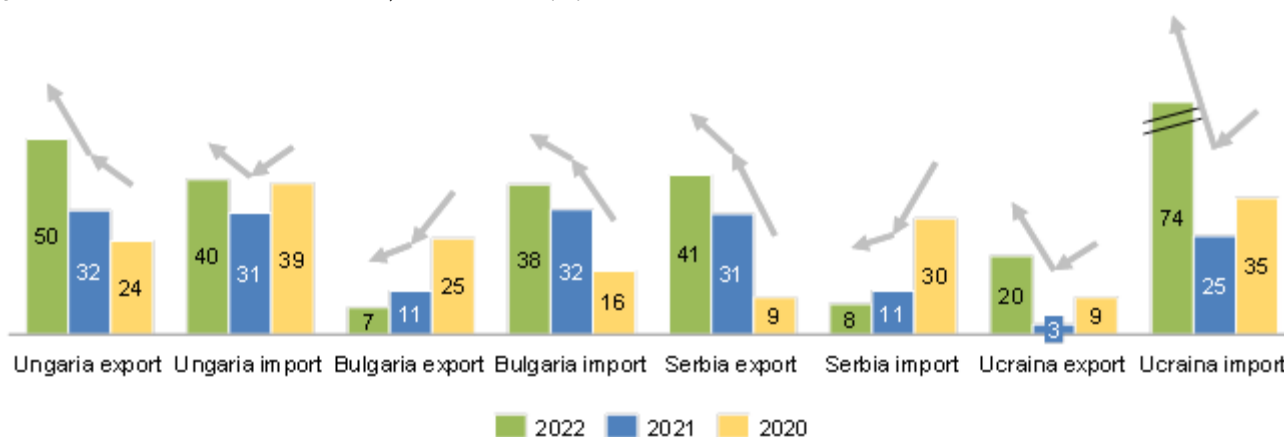
Inițiativa IGCC a fost demarată în anul 2010 de către operatorii din Germania și s-a extins ulterior la nivelul sistemelor central europene, reprezentând o modalitate de optimizare a reglajului secundar de frecvență – putere de schimb, prin reducerea acțiunilor de sens contrar ale reguletoarelor operatorilor membri, rezultând astfel o utilizare optimizată a rezervei de sistem „Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată” a RRF, la nivel de ansamblu.

- De asemenea, începând cu data de 16.03.2022 s-a realizat sincronizarea în regim de urgență a sistemelor electroenergetice din Ucraina și din Republica Moldova cu sistemul electroenergetic

Europa Continentală. Această accelerare a proiectului de sincronizare, început din anul 2017, a fost posibilă ca urmare a studiilor realizate anterior și a adaptării unor măsuri de reducere a riscurilor în operare a sistemelor electroenergetice.

Interconectarea sincronă a sistemelor de transport de energie electrică din Republica Moldova și Ucraina cu sistemul electroenergetic european, a condus la reducerea consumului propriu tehnologic în rețeaua electrică de transport din România, în special datorită unei repartizări mai favorabile a fluxurilor pe liniile electrice de interconexiune și a contribuit la extinderea pieței de energie electrică, oferind oportunitatea realizării schimburilor comerciale de energie electrică la nivel regional, respectiv între România, Ucraina și

Figura 24: Grad de utilizare a capacității total alocate (%)



Totodată, în lunile august și septembrie 2022, ca urmare a solicitării OTS vecin, s-a dispus acordarea de ajutor de avarie (energie exportată) către Ucraina.

Motivul acordării ajutorului de avarie către Ucraina l-a constituit faptul că în interconexiunea Europa Continentală au fost detectate oscilații interzonale de tensiune pe direcția est – vest cu o amortizare foarte slabă, iar OTS din Spania a solicitat Ucrainei, conform procedurilor de interconectare în regim de urgență a sistemelor energetice din Ucraina și Republica Moldova, să reducă soldul de export la 0 MW.

De asemenea pe fondul afectării infrastructurii energetice din Ucraina în urma conflictelor armate din aceasta țară, care a condus implicit și la creșterea deficitului de energie electrică al Republicii Moldova, s-a acordat ajutor de avarie Republicii Moldova în perioada octombrie-decembrie.

#### Consumul propriu tehnologic înregistrat în rețeaua electrică de transport

Evoluția consumului propriu tehnologic ("CPT") în RET este influențată de mai mulți factori, independenți de activitatea Transelectrica, precum: condițiile meteo, structura producției vs. localizarea consumului, fluxurile fizice de import/ export pe granițele SEN.

Republica Moldova, în contextul actual al pieței de energie electrică unice europene.

Trebuie menționat faptul că în contextul geopolitic actual, interconectarea sincronă a sistemelor de transport de energie electrică din Republica Moldova și Ucraina cu sistemul Europa Continentală pune presiune pe sistemele electroenergetice vecine (România, Ungaria și Slovacia) din punct de vedere al asigurării funcționării interconectate, respectiv a adecvanței la nivel regional, având în vedere dificultățile înregistrate de către Republica Moldova și Ucraina pentru asigurarea necesarului de energie electrică.

Cele mai mici valori (raportate la energia intrată în conturul rețelei) se înregistrează în anii secetoși, hidraulicitatea scăzută determină intrarea în funcțiune a centralelor electrice care au ca sursă primară gazul, astfel se obține o structură favorabilă a producției, iar pierderile Corona sunt reduse.

Pierderile în rețea sunt influențate în cea mai mare măsură de distanța dintre centrele de producție și cele de consum, deci de modul în care se distribuie acoperirea sarcinii pe grupurile existente în sistem și de volumul și destinația schimburilor internaționale.

Tabel 17: Evoluție CPT

Indicator		2022	2021	2020
Energie intrată în rețea	GWh	43.495	44.137	42.861
Pierderi	GWh	959	1.089	937
CPT	%	2,20%	2,47%	2,19%

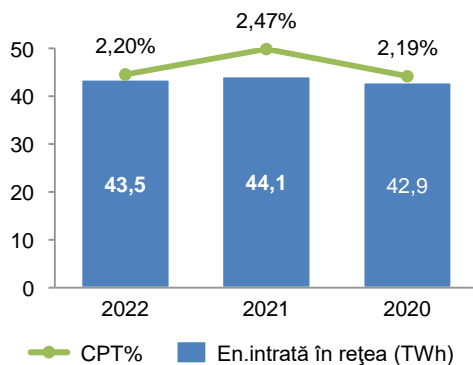
În anul 2022 CPT-ul în valoare absolută (959 GWh) a scăzut cu 12% comparativ cu anul 2021 (1.089 GWh).

Datorită caracteristicilor sale, Consumul Propriu Tehnologic (CPT) în Rețeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condițiile

meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate.

Factorii care au influențat semnificativ CPT-ul în anul 2022, ca exemplu precipitațiile și distribuția fluxurilor fizice transfrontaliere, nu sunt sub controlul Transelectrica.

Figura 25: Evoluția CPT raportat la energia intrată în RET



### Factori care au determinat evoluția CPT

**În luna ianuarie 2022** CPT-ul a scăzut față de luna ianuarie 2021 cu 14,6%, în special ca urmare a distribuției mai avantajoase a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune, fapt care a condus la reducerea transportului de energie la distanță de surse, dar și a condițiilor meteo favorabile, caracterizate de cantități mai mici de precipitații, care au determinat scăderea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,94% în luna ianuarie 2021 la 2,42% în luna ianuarie 2022. Energia intrată în contur a crescut cu 3,6% în luna ianuarie 2022 (141 GWh) față de perioada similară din anul 2021, ca urmare a creșterii cu 3,2% (100,3 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 10,1% (46,6 GWh) a energiei primite din import, pe fondul scăderii cu 1,8% (5,9 GWh) a celei primite din RED.

**În luna februarie 2022** CPT-ul a scăzut față de luna februarie 2021 cu 32,4% ca urmare în special a distribuției mai avantajoase a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune și a repartizării favorabile a producției, care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și a condițiilor meteorologice favorabile, caracterizate de precipitații mai mici, care au determinat reducerea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,93% în luna februarie 2021 la 2,04% în luna februarie 2022. Energia intrată în contur a scăzut cu 2,8% (100,8 GWh) în luna februarie 2022 față de perioada similară din 2021, pe fondul scăderii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 7,4% (220,3 GWh) și a celei din RED cu 7,3% (17,1 GWh), în condițiile creșterii energiei primite din import cu 33,3% (106,7 GWh).

**În luna martie 2022** CPT-ul a crescut față de luna martie 2021, cu 11%, în special ca urmare a distribuției mai dezavantajoase a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune din sudul țării, fapt care a condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,57% în luna martie 2021 la 2,36% în luna martie 2022. Energia intrată în contur a scăzut cu 2,8% (106 GWh) în martie 2022 față de perioada similară din 2021, pe fondul scăderii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 13,4% (406,1 GWh) și a celei primite din RED cu 21,1% (69,5 GWh), în condițiile creșterii energiei primite din import cu 83,8% (369,7 GWh). Cantitățile de precipitații au fost mai mici, fapt care a determinat scăderea pierderilor corona.

**În luna aprilie 2022** CPT-ul a scăzut față de luna aprilie 2021 cu 2,4%, în special ca urmare a repartizării favorabile a producției, fapt care a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,58% în 2021 la 2,49% în 2022. Energia intrată în contur a crescut cu 1,1% în luna aprilie 2022 (38,0 GWh) față de perioada similară din 2021, ca urmare a creșterii cu 8,6% (35,5 GWh) a energiei primite din import și cu 1,3% (4,4 GWh) a energiei primite din RED, pe fondul scăderii cu 0,1% (1,9 GWh) a celei primite de la producătorii racordați la RET. Cantitățile de precipitații au fost mai mari, fapt care a determinat creșterea pierderilor corona.

**În luna mai 2022** CPT-ul a scăzut față de luna mai 2021 cu 24,8% ca urmare în special a distribuției mai avantajoase a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune și a repartizării favorabile a producției, care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și a condițiilor meteorologice favorabile, caracterizate de precipitații mai mici, care au determinat reducerea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,59% în 2021 la 1,9% în 2022. Energia intrată în contur a crescut cu 2,5% (79,2 GWh) în luna mai 2022 față de perioada similară din 2021, ca urmare a creșterii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 6,3% (159,9

GWh) și a celei din import cu 49,4% (113,5 GWh), în condițiile scăderii energiei primite din RED cu 41,4% (194,2 GWh).

**În luna iunie 2022** CPT-ul a scăzut față de luna iunie 2021 cu 11,6%, ca urmare a scăderii energiei intrate în conturul RET, a repartizării favorabile a producției în teritoriu, care a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și a condițiilor meteorologice favorabile, caracterizate de precipitații mai mici, care au determinat reducerea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,35% în 2021 la 2,11% în 2022. Energia intrată în contur a scăzut cu 1,6% (55,1 GWh) în iunie 2022 față de perioada similară din 2021, pe fondul scăderii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 3,8% (104,5 GWh) și a celei primite din RED cu 55,9% (266,2 GWh), în condițiile creșterii energiei primite din import cu 143,7% (315,6 GWh).

**În luna iulie 2022** CPT-ul a crescut față de luna iulie 2021 cu 1%, ca urmare a creșterii energiei intrate în conturul RET. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,05% în 2021 la 2,0% în 2022. Energia intrată în contur a crescut cu 3,4% în luna iulie 2022 (124,3 GWh) față de perioada similară din 2021, ca urmare a creșterii cu 40,5% (198,9 GWh) a energiei primite din import, pe fondul scăderii cu 25,2% (54 GWh) a energiei primite din RED și cu 0,7% (20,6 GWh) a celei primite de la producătorii racordați la RET. Cantitățile de precipitații au fost mai mici, fapt care a determinat reducerea pierderilor corona.

**În luna august 2022** CPT-ul a crescut față de luna august 2021 cu 9,1% ca urmare în special a distribuției mai dezavantajoase a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune, care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, dar și a condițiilor meteorologice defavorabile, caracterizate de precipitații mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 1,92% în 2021 la 2,16% în 2022. Energia intrată în contur a scăzut cu 3% (110,8 GWh) în luna august 2022 față de perioada similară din 2021, ca urmare a creșterii cu 15,2% (99,2 GWh) a energiei primite din import, pe fondul scăderii cu 8,5% (12 GWh) a energiei primite din RED și cu 6,8% (198 GWh) a celei primite de la producătorii racordați la RET.

**În luna septembrie 2022** CPT-ul a scăzut față de luna septembrie 2021 cu 10,3%, ca urmare a scăderii energiei intrate în conturul RET și ca urmare a distribuției avantajoase a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune, care a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,41% în 2021 la 2,28% în 2022. Energia intrată în contur a scăzut cu 5,2% (187,5 GWh) în septembrie 2022 față de perioada similară din 2021, pe fondul scăderii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 3% (84,1 GWh) și a celei primite din import cu 23,7% (139,1 GWh), în condițiile creșterii energiei primite din RED cu 20,2% (35,7 GWh). Cantitățile de precipitații au fost mai mari, fapt care a determinat creșterea pierderilor corona.

**În luna octombrie 2022** CPT-ul a scăzut față de octombrie 2021 cu 24,4%, ca urmare a scăderii energiei intrate în conturul RET, a fluxurilor fizice de import/export mai favorabile pe liniile de interconexiune de pe granița cu Bulgaria și pe LEA 400 kV Isaccea – Vulkânești (Republica Moldova), a distribuției mai avantajoase a producției în teritoriu și a condițiilor meteorologice favorabile, caracterizate de cantități de precipitații mai mici, care au determinat scăderea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,13% în 2021 la 1,76% în 2022. Energia intrată în contur a scăzut cu 8,3% în luna octombrie 2022 (318,9 GWh) față de perioada similară din 2021, ca urmare a scăderii cu 23,6% (165,5 GWh) a energiei primite din import, cu 4,8% (141,5 GWh) a celei primite de la producătorii racordați la RET și cu 6,2% (11,9 GWh) a energiei primite din RED.

**În luna noiembrie 2022** CPT-ul a crescut față de luna noiembrie 2021 cu 1,9% în special ca urmare a creșterii energiei intrate în conturul RET, a fluxurilor fizice de import/export mai defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granița de Nord – Vest, dar și a condițiilor meteorologice defavorabile, caracterizate de precipitații mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,30% în 2021 la 2,27% în 2022. Energia intrată în contur a crescut cu 3,1% (120,4 GWh) în luna noiembrie 2022 față de perioada similară din 2021, ca urmare a creșterii cu 5,7% (164,4 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 13,3% (23,9 GWh) a celei primite din RED, pe fondul scăderii energiei primite din import cu 9,0% (67,9 GWh).

**În luna decembrie 2022** CPT-ul a scăzut față de luna decembrie 2021 cu 13,7%, în special ca urmare a scăderii energiei intrate în conturul RET, a distribuției mai avantajoase a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune din Nord – Vestul țării și pe LEA 400 kV Isaccea – Vulkânești, care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,81% în 2021 la 2,60% în 2022. Energia intrată în contur a scăzut cu 6,4% (265,4



GWh) în decembrie 2022 față de perioada similară din 2021, pe fondul scăderii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 6,3% (200,9 GWh), a celei primite din RED cu 21,1% (60,6 GWh), respectiv din import cu 0,6% (3,9 GWh). Cantitățile de precipitații au fost mai mici, fapt care a determinat reducerea pierderilor corona.

**În concluzie, pe ansamblul trimestrului I** din 2022 CPT-ul în RET a scăzut cu aproximativ 19,4% comparativ cu perioada similară din primul trimestru al anului 2021, ca urmare a distribuției mai avantajoase a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune în primele două luni și a condițiilor meteo favorabile din toată perioada, factori care au determinat reducerea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au scăzut de la 2,81% la 2,28%.

**Pe ansamblul trimestrului II din 2022** CPT-ul în RET a scăzut cu cca. 12,8% comparativ cu perioada similară din 2021, ca urmare a repartizării favorabile a producției în lunile aprilie și iunie și a distribuției avantajoase a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune în luna mai, care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și datorită condițiilor meteorologice favorabile din lunile mai și iunie, care au determinat reducerea pierderilor corona. Raportat la energia

intrată în contur pierderile au scăzut de la 2,5% la 2,17%.

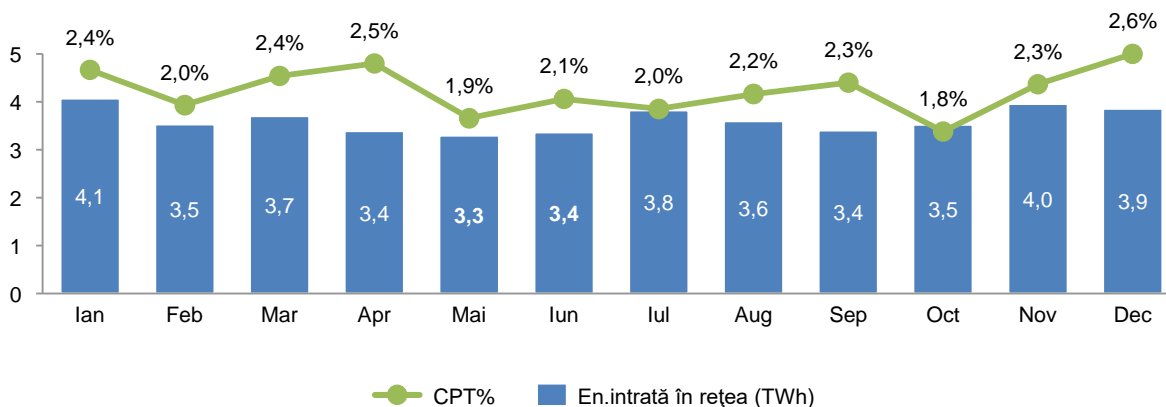
**Pe ansamblul trimestrului III** din 2022 CPT-ul în RET a scăzut cu 0,7% comparativ cu perioada similară din 2021, ca urmare a reducerii energiei intrate în conturul RET cu 1,6% și datorită condițiilor meteorologice favorabile din luna iulie, care au determinat reducerea pierderilor corona în perioada respectiv. Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,12% la 2,14%.

**Pe ansamblul trimestrului IV** din 2022 CPT-ul în RET a scăzut cu 11,9% comparativ cu perioada similară din 2021, în special ca urmare a reducerii energiei intrate în conturul RET cu 3,9%, a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune mai avantajoase și datorită condițiilor meteorologice favorabile din lunile octombrie și decembrie, care au determinat reducerea pierderilor corona în perioadele respective. Raportat la energia intrată în contur pierderile au scăzut de la 2,42% la 2,22%.

Comparativ cu intervalul ianuarie-decembrie din 2021, în aceeași perioadă din anul 2022 CPT-ul în RET a scăzut cu cca. 12%, iar CPT procentual a scăzut de la 2,47% la 2,20%.

**Nivel minim 2022– luna octombrie 1,76%**  
**Nivelul maxim 2022– luna decembrie 2,60%**

Figura 26: Evoluția lunară a CPT în anul 2022



## 9. Dezvoltarea RET

Strategia Companiei cu privire la dezvoltarea RET prevede accelerarea proiectelor de investiții în vederea modernizării și întăririi Rețelei de transport a energiei electrice, creșterea capacității de interconexiune cu țările din cadrul ENTSO-E cât și cu cele din afara UE.

Accelerarea investițiilor este prioritatea zero pentru membrii Consiliului de Supraveghere (CS) și Directoratului, fiind motivată de însuși circuitul financiar de determinare a performanței financiare, corespunzător metodologiei de tarifare aprobată de ANRE aplicabilă Companiei, care determină asigurarea surselor de finanțare a activităților operaționale și investiționale.

### Planul de dezvoltare RET – perioada 2022 – 2031

Conform competențelor și atribuțiilor stabilite prin Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare și Condițiilor specifice asociate Licenței nr. 161 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, Compania planifică dezvoltarea rețelei electrice de transport, ținând seama de stadiul actual și evoluția prognozată a consumului, parcului de producție și schimburilor de energie electrică și elaborează la fiecare doi ani un Plan de Dezvoltare pentru următorii zece ani succesivi.

Ultima ediție a Planului de Dezvoltare pe zece ani se referă la perioada 2022 – 2031. Aceasta a fost aprobată de ANRE prin Decizia nr.1947/2022. AGA CNTEE Transelectrica SA a aprobat Planul de Dezvoltare a RET perioada 2022 – 2031 coordonate principale prin Hotărârea nr.7/2022.

La baza „Planului de dezvoltare a RET – perioada 2022 - 2031” („Planul RET”), aprobat de ANRE, au stat analize privind regimurile de funcționare a SEN în perspectivă, bazate pe scenarii privind evoluția consumului, parcului de producție și schimburilor cu sistemele vecine, pe termen mediu și lung.

Principalele obiective ale proiectelor din Planul de Dezvoltare a RET sunt:

- Creșterea capacității de interconexiune cu alte sisteme;
- Integrarea producției din centrale din zonele de est și sud-est;
- Integrarea producției din centrale electrice din alte zone;

- Siguranța alimentării consumului din zone deficitare la parametrii normativi de calitate și siguranță;
- Retehnologizarea și modernizarea stațiilor existente;
- Modernizări ale sistemelor de măsurare, de comandă și control, etc.

Parcul de producție din zona de sud-est a avut o dezvoltare rapidă. Au apărut numeroase centrale electrice eoliene și fotovoltaice precum și numeroase proiecte de centrale electrice care sunt necesare pentru atingerea țintelor asumate de România în domeniul energiei regenerabile. Sunt, de asemenea, preconizate două noi unități nucleare la CNE Cenavodă.

Prin urmare, este necesară întărirea secțiunii de rețea internă care asigură transportul puterii spre centrele de consum din restul țării.

Dezvoltarea capacităților de producție bazate pe surse regenerabile conduce la intensificarea schimburilor de energie între sisteme și la creșterea variabilității fluxurilor de putere pe regiuni întinse.

Experiența ultimilor ani și prognoza pentru perioada următoare indică un grad mare de solicitare a rețelei din România la granițele cu Serbia și Ungaria, atât pentru schimburi între SEN și aceste sisteme, cât și pentru tranzit care traversează rețeaua SEN.

Pentru a asigura infrastructura necesară schimburilor de energie electrică în regiune, este necesară creșterea capacității de schimb la interfața de vest a sistemului.

Ca urmare a interconectării sincrone cu sistemele din Ucraina și Republica Moldova este necesară realizarea de proiecte pentru creșterea capacității de schimb.

Din analizele de regim staționar și stabilitate statică, a rezultat că secțiunile monitorizate S4 (secțiunea de alimentare a zonei Transilvania de N-V) și S5 (secțiunea de alimentare a zonei Moldova) prezintă un risc ridicat de funcționare în apropierea puterii maxim admisibile în secțiune atât pe termen mediu, cât și pe termen lung, fiind demonstrată necesitatea întăririi fiecăreia dintre aceste secțiuni.

În acest sens, întărirea rețelei electrice de transport prin întregirea inelului de 400 kV între zona de Nord-Est și Nord-Vest a SEN este benefică în ceea ce privește creșterea rezervelor de stabilitate statică atât pentru secțiunile S4 și S5, cât și pentru secțiunea S3

(secțiunea comună de transport între zonele Dobrogea+Moldova și restul SEN).

Au fost identificate și câteva zone pentru care se estimează probleme locale de siguranță a alimentării consumului, unde trebuie instalate capacități suplimentare de injecție din rețeaua de transport spre rețeaua de tensiune inferioară (Bistrița, Dej, București).

### Proiecte incluse în Planul de dezvoltare a RET – perioada 2022 - 2031

Prin specificul lor, proiectele de infrastructură RET necesită o durată mare de pregătire și realizare, astfel încât rezultatele devin vizibile după un anumit număr de ani.

Experiența ne arată că ciclul complet uzual al unui proiect de investiții (pornind de la faza de proiectare

inițială, elaborare a studiului de fezabilitate, caietului de sarcini și proiectului tehnic și până la execuție și punerea în funcțiune a proiectului) pentru realizarea/retehnologizarea unei stații electrice este în medie de 5 ani, iar pentru construcția unei linii electrice noi de 9 ani.

Planul de Dezvoltare al RET reprezintă un document deosebit de important pentru activitatea Companiei prin care se identifică și se propun proiectele de dezvoltare și modernizare a rețelei electrice de transport pentru următorii zece ani, corelat cu evoluția prognozată a consumului de energie electrică și cu respectarea normelor tehnice în vigoare.

S-au identificat ca proiecte principale și s-a verificat adecvarea următoarelor dezvoltări ale RET, ale căror termene de finalizare au avut în vedere duratele necesare pentru realizarea investițiilor:



### **Creșterea capacității de interconexiune transfrontaliere**

Pentru creșterea capacității de schimb pe interfața de vest a României sunt planificate următoarele dezvoltări ale rețelei:

PCI „Grupul România-Serbia, între Reșița și Pancevo”, cunoscut sub denumirea “Mid Continental East corridor”, care include următoarele proiecte de interes comun:

- LEA 400 kV d.c. Reșița(RO) – Pancevo(Serbia);
- LEA 400 kV Porțile de Fier – Reșița și extinderea stației 220/110 kV Reșița prin construcția stației noi de 400 kV;

- Trecere la 400 kV a LEA 220 kV d.c. Reșița – Timișoara – Săcălaz – Arad, inclusiv construirea stațiilor de 400 kV Timișoara și Săcălaz.

LEA 400 kV d.c. Reșița (RO) – Pancevo (Serbia) a fost finalizată, dar stația 400kV Reșița este încă în construcție.

Pe termen lung au fost prevăzute următoarele proiecte:

- Echiparea circuitului 2 al LEA 400 kV Nădab-Bekescsaba pe porțiunea de pe teritoriul României, între Nădab și Grăniceri, o nouă stație prevăzută pentru racordarea unei CEF;

- LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap circuitul 2 - rezultat din analizele pe termen lung din cadrul ENTSO-E;
- Interconexiune RO-HU (LEA 400 kV nouă Oradea-Jozsa, AT nou 400/220 kV Roșiori, AT nou 400/220 kV Reșița, reconducătorarea axului 220 kV Urechești-Tg. Jiu Nord-Paroșeni- Baru Mare-Hășdat) - rezultat din analizele pe termen lung din cadrul ENTSO-E;
- Reconducătorarea LEA 220 kV Porțile de Fier-Reșița.

Ca urmare a interconectării sincrone cu sistemele din Ucraina și Republica Moldova este necesară realizarea LEA 400kV Suceava-Bălți și a LEA 400kV Suceava-Gădălin pentru creșterea capacității de schimb.

### ***Integrarea producției din centrale din zonele de est și sud-est***

Grupul de proiecte de interes european cunoscut sub denumirea „Black Sea corridor”, care include următoarele proiecte de interes comun:

- LEA 400 kV d.c. Smârdan – Gutinaș;
- LEA 400 kV d.c. Cernavodă – Stâlp, cu un circuit intrare/ieșire în Gura Ialomiței.

Acest proiect permite integrarea producției din centrale din zona de sud-est și contribuie la creșterea capacității de interconexiune pe granița cu Bulgaria.

În luna ianuarie 2018 Transelectrica a obținut fonduri europene prin mecanismul CEF (Connecting Europe Facility) pentru proiectul de interes comun LEA 400kV d.c. Cernavodă – Gura Ialomiței – Stâlp. Această linie electrică a fost finalizată în decembrie 2022, dar încă se lucrează pentru realizarea stației 400kV Stâlp și racordarea liniei în această stație.

În luna octombrie 2019 Transelectrica a obținut fonduri europene pentru proiectul de interes comun LEA 400 kV d.c. (1c.e.) Smârdan-Gutinaș în cadrul Programului Operațional Infrastructura Mare, Axa prioritară 8 - „Sisteme inteligente și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor naturale”, Obiectivul specific 8.1 “Creșterea capacității Sistemului Energetic Național pentru preluarea energiei produse din surse regenerabile”.

Alte proiecte de creștere a capacității de evacuare din est și sud-est:

- Racord intrare – ieșire LEA 400 kV Stupina – Varna și LEA 400 kV Rahman – Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud;
- Reconducătorarea LEA 220 kV Stejaru – Gheorghieni – Fântânele;

- Trecerea la tensiunea de funcționare 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen – Stâlp (construită pentru 400 kV), inclusiv construcția stațiilor de 400 kV Stâlp și Teleajen;
- LEA 400 kV d.c. Medgidia Sud – Constanța Nord;
- Trecerea LEA 400 kV Isaccea – Tulcea Vest de la simplu la dublu circuit.
- LEA 400 kV s.c. Gădălin – Suceava;
- LEA 400 kV Stâlp – Brașov;
- Mărirea capacității de transport pe tronsonul de 8 km cu secțiune mai mică LEA 400 kV Bucuresti Sud - Pelicanu;
- Mărirea capacității de transport pe tronsonul de 53 km cu secțiune mai mică LEA 400 kV Cernavodă - Pelicanu.
- Mărirea capacității de transport LEA 220kV Gutinaș-Dumbrava;
- Mărirea capacității de transport LEA 220kV Dumbrava-Stejaru;
- Mărirea capacității de transport LEA 220kV Fântânele-Ungheni;
- Mărirea capacității de transport LEA LEA 400 kV București Sud-Gura Ialomiței;
- Instalare trafo 3 nou 400/110 kV Medgidia Sud;
- Instalare trafo 3 nou 400/110 kV Smârdan;
- Echipare circuit 2 pt LEA nouă 400 kV Smârdan-Gutinaș;
- Instalare trafo nou 400/110kV Medgidia Sud;
- Instalare trafo nou 400/110kV Smârdan;
- Dispozitive de control al circulațiilor de puteri;
- Mijloace moderne de reglaj al tensiunii (SVC).

### ***Integrarea în SEN a puterii generate din alte centrale***

- Pentru evacuarea în condiții de siguranță a puterii de la CHE Porțile de Fier II, s-a convenit cu S.C. Hidroelectrică SA evacuarea la 220 kV, prin construcția stației de 220 kV Ostrovul Mare și a LEA 220 kV d.c. racord Ostrovul Mare în LEA 220 kV Porțile de Fier - Cetate.
- Pentru evacuarea în condiții de siguranță a puterii din CHE din zona Argeș-Vâlcea este planificată realizarea stației 400kV Arefu cu un AT 400/220 kV 400 MVA și integrarea acesteia intrare-ieșire în LEA 400kV Țânțăreni-Sibiu Sud.
- Reconducătorare LEA 220 kV Turnu-Măgurele-Ghizdaru;
- Reconducătorare LEA 220 kV Turnu-Măgurele-Craiova Nord;
- Reconducătorare LEA d.c. 220kV București Sud-Ghizdaru;
- Instalarea unui AT 220/110kV suplimentar în stația Stupărei.

### Siguranța alimentării consumului din zone deficitare

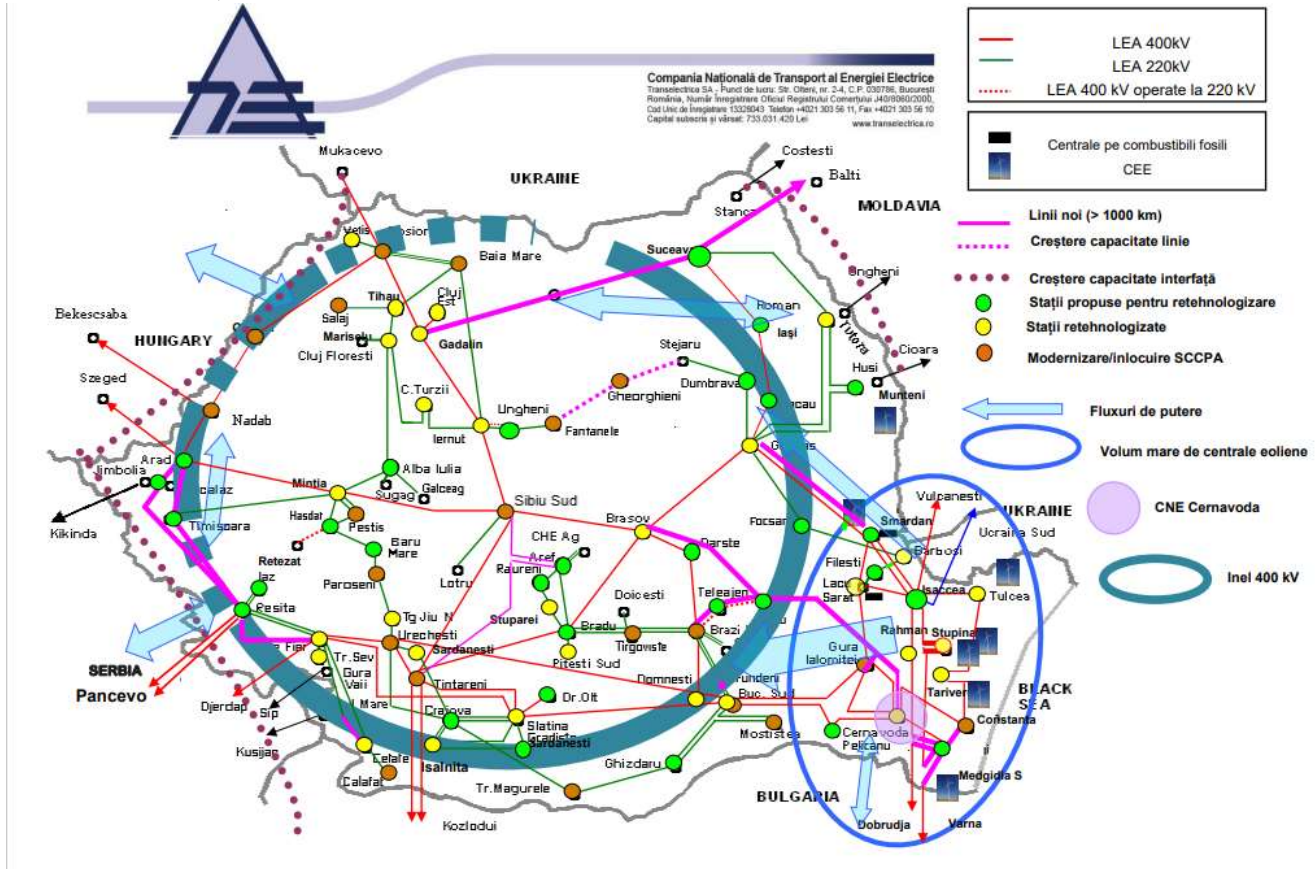
- instalarea unui nou autotransformator 220/110 kV 400MVA în stația 220/110 kV Fundeni;
- instalarea unui nou transformator 400/110 kV 250MVA în stația 400/220/110 kV București Sud;
- stație 400/110 kV la Grozăvești racordată prin LEA 400 kV cu stațiile 400 kV București Sud și Domnești și două bobine de compensare 100MVar montate la 400 kV în stația 400 kV Grozăvești;
- stație 400/110 kV la Fundeni racordată și prin LEA 400 kV nouă Fundeni-Brazi Vest și intrare-ieșire în LEA 400 kV București Sud-Gura Ialomiței prin LEA d.c. 400 kV și montarea unei bobine de compensare 100MVar în stația nouă 400 kV;

- reconducerea axului 220 kV Urechești-Tg. Jiu Nord-Paroșeni-Baru Mare-Hășdat (necesar și pentru creșterea capacității de interconexiune);
- stație 220/110kV de injecție din LEA 220kV Baia Mare-Iernut în RED;
- stație 400/110kV Bistrița de injecție din LEA 400kV Suceava - Gădălin în RED;
- instalarea unui transformator 400/110kV Calea Aradului.

### Retehnologizarea și modernizarea stațiilor existente

Un număr semnificativ de stații existente se află/vor intra într-un program susținut de retehnologizare și modernizare a instalațiilor și echipamentelor:

Figura 27: Necesități dezvoltare RET 2022-2031



Sunt prevăzute, de asemenea, cu un orizont mai îndepărtat, proiectele:

- Retehnologizare stația 110 kV Săcălaz (corelat cu lucrările la axul de vest);
- Retehnologizare stația 220/110 kV/MT Alba Iulia;
- Retehnologizare stația 220/110 kV Fântânele;
- Retehnologizare stația 400/110 kV Dârste;
- Retehnologizare stația 220/110 kV Mostiștea;
- Modernizare stația 400/220/110 kV Urechești.

Este prevăzută modernizarea/inlocuirea sistemului de comandă control protecție în stațiile electrice: Gradiște 220/110kV, Drăgănești Olt 220/110 kV, Târgoviște 220/110/20kV, 220/110/10 kV Fundeni, 220/110/20 kV București Sud, 400kV Gădălin, Sibiu Sud 400/110/20kV, 400kV Cernavodă, 400/220/110kV Mintia, 400kV Calea Aradului, 220/110kV Pestiș, 220/110kV Paroșeni, 400kV Tântăreni, 400/110/20 kV Oradea Sud, 400/220kV Roșiori, 220/110/20kV Sălaj, 220/110kV Baia Mare 3, 220/110kV Cluj Florești.

De asemenea este planificată 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, 400/220/110 kV Gutinaș, 400/110/20 kV Suceava, 400/220 Kv Roșiori.

În stația Porțile de Fier 400kV este prevăzută achiziția unei bobine de compensare 100MVar.

### Digitalizare RET

În luna octombrie a anului 2022 a fost încheiat contractul de finanțare din Fondul de modernizare pentru Digitalizarea RET prin instalarea a două sisteme online pentru domeniul măsurării energiei

electrice și al monitorizării calității energiei electrice care este parte integrantă a sectorului energetic.

Dezvoltarea în cadrul Companiei a acestui domeniu are în vedere atât în prezent, cât și pe termen mediu și lung, cu prioritate, asigurarea de servicii performante de măsurare și de monitorizare a calității energiei electrice.

Pentru atingerea acestui obiectiv Compania implementează cele două sisteme informatice moderne, securizate și performante pentru managementul datelor măsurate/agregate și de monitorizare a calității energiei electrice.

## 9.1. Planul anual de investiții

Detalierea cheltuielilor pentru investiții la 31 decembrie 2022 pe principalele capitole din programul anual de investiții corelat cu principalele capitole ale Planului de dezvoltare al Companiei, se prezintă astfel:

Tabel 18: Valoarea investițiilor realizate în anul 2022

Nr. crt.	Categoriile de cheltuieli	Programat* (mil. lei)	Realizat (mil. lei)
	<b>Total general (A+B)</b>	<b>472,55</b>	<b>460,95</b>
<b>A</b>	<b>Cheltuieli proprii Companiei</b>	<b>447,24</b>	<b>439,89</b>
I	Investiții în continuare	430,76	426,30
II	Investiții noi	5,14	4,86
III	Alte cheltuieli de investiții	11,34	8,73
<b>B</b>	<b>Investiții finanțate din tarif de racordare</b>	<b>25,31</b>	<b>21,07</b>

\* PAI 2022 revizia A10

Astfel, gradul de realizare a programului de investiții la 31 decembrie 2022 este de 97,5% la Total General și de 98,4% la categoria Cheltuieli proprii Companiei.

Valoarea realizată a investițiilor în continuare este de 426,3 mil lei și reprezintă 97% din cheltuielile de investiții proprii Companiei.

Valoarea realizată a investițiilor finanțate din tarif de racordare este de 21,07 mil lei, corespunzător solicitărilor de executare a unor lucrări de relocări de rețele sau racordare la rețea a unor producători.

Programul de investiții pe anul 2022 a fost revizuit de 10 ori ca urmare a solicitărilor de introducere/eliminarea unor obiective de investiții, majorarea/diminuarea unor valori ale cheltuielilor ca urmare a ritmului de execuție a proiectelor de investiții.

### Scurtă descriere a principalelor proiecte demarate în anul 2022

#### Sistem de contorizare și de management al datelor măsurate a energiei electrice pe piața angro (SCMPA)

##### Scopul proiectului:

Scopul proiectului constă în alinierea la cele mai noi reglementări naționale și europene, asigurarea unui înalt grad de disponibilitate a datelor de măsurare pentru OPCOM, OPE și participanții la piața de energie electrică, asigurarea de servicii specializate pentru piețele de energie naționale și regionale, asigurarea de servicii reglementate performante de măsurare și de agregare a datelor de decontare a energiei electrice pentru necesitățile Companiei și pentru clienții săi.

##### Descrierea proiectului:

Infrastructura sistemului va conține:

- sistemul central de management al datelor de telecontorizare (platforma informatică de la nivelul central) și a unui sistem backup pentru SCMPA

central într-o locație diferită de Sistemul central (Disaster Recovery);

- subsistemul de telecontorizare din stațiile electrice de înaltă tensiune;
- subsistemul de telecomunicații;

Sistem de contorizare și de management al datelor măsurate a energiei electrice pe piața angro (SCMPA) va îndeplini următoarele funcții principale: măsurarea energiei electrice, transmiterea datelor de măsurare și stocarea lor la punctul central, procesarea datelor de măsurare și importate de la alți operatori, publicarea datelor măsurate/agregate către utilizatori, interconectarea în mod securizat cu alte sisteme informatice, securizarea tuturor datelor măsurate și agregate, asigurarea confidențialității și integrității acestora.

### **Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud**

#### **Scopul proiectului:**

Racordarea LEA 400 kV Isaccea – Varna și a LEA 400 kV Isaccea – Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud, concomitent cu reconsiderarea configurației și tehnologiei de realizare a stației 400 kV Medgidia Sud este oportun și necesar a fi realizată pentru a permite evacuarea în condiții de siguranță a energiei eoliene produse în centralele Rahmanu și Stupina, pentru a transforma stația 400 kV Medgidia Sud în viitoarea stație de interconexiune a SEN cu SE Bulgar și pentru a permite dezvoltarea acesteia prin conectarea de noi linii și transformatoare în condițiile de spațiu ale actualului perimetru.

#### **Descriere proiect:**

Varianta de traseu optimă are lungimea de 13,6 x 2 km (aproximativ 27 km). Soluția optimă de intrare în stația 400 kV Medgidia Sud a racordurilor LEA 400 kV Isaccea – Varna și Isaccea – Dobrudja prevede montarea liniilor spre stațiile 400 kV Varna și Dobrudja pe un racord și pe cel de al doilea racord, montarea liniilor spre viitoarele stații 400 kV Rahmanu și Stupina. Pentru realizarea investiției sunt necesari 3.295 mp în extravilanul municipiului Medgidia și 5.005 mp în extravilanul comunei Peștera și nu sunt necesare defrișări.

### **Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea**

#### **Scopul proiectului:**

Realizarea proiectului „Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea” este necesară în vederea aducerii stației la un nivel corespunzător importanței zonei deservite, care să aibă ca obiect optimizarea schemei electrice primare, modernizarea echipamentului energetic

primar și secundar, asigurarea teleconducerii întregii stații de la nivelul Centrului de Teleconducere al UTT Constanța și al centrelor de dispecer centrale și teritoriale, precum și pentru a răspunde cerințelor actuale de siguranță funcțională și operațională a SEN. Aceasta va conduce astfel la creșterea siguranței în deservirea utilizatorilor rețelei electrice de transport. De asemenea, modernizarea creează premisele reducerii costurilor de mentenanță, corelată cu modernizarea și diagnoza de la distanță a tuturor echipamentelor.

#### **Descriere proiect:**

Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea a fost prevăzută să se realizeze în două etape, astfel:

- Etapa I – A fost finalizată și a constat în extinderea stației principale prin realizarea a 3 celule noi de 400 kV, 2 celule aferente celor 2 bobine de compensare noi – BC 1 și BC 2 și o celulă pentru LEA 400 kV Isaccea – Stupina.
- Etapa II – cuprinde în principal următoarele lucrări: retnologizarea stației principale de 400 kV prin montarea de echipamente primare moderne și redimensionarea barelor colectoare, simplificarea schemei primare a stației 400 kV, realizarea unui nou sistem de comandă-control-protecție și automatizare în întreaga stație, înlocuirea unei baterii de acumulare, a grupului Diesel, a celor două transformatoare de servicii interne (TSI), montare dulapuri noi de servicii interne c.c. și c.a., montare echipament destinat reglajului centralizat frecvență – putere (RTU – AGC), integrarea stației de 20 kV în SCADA, realizarea unui sistem de contorizare local de balanță (SCLB) și a unui subsistem de monitorizare a calității energiei electrice în stația de 400 kV.

Tabel 19: Principalele contracte de execuție lucrări semnate în anul 2022

Nr. crt.	Obiectiv	Contract	Valoare mil lei
1	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro	C 637/05.04.2022	40,26 <i>(partea de investiții)</i>
2	Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud: <i>Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la stația Medgidia Sud</i>	C 838/03.08.2022	76,55
3	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea – Et. II	C 987/24.10.2022	116,39

### **Principalele proiecte finalizate în anul 2022**

#### **Modernizare stația electrică 220/110 kV Râureni – punere în funcțiune în luna ianuarie 2022**

Proiectul de modernizare a stației Râureni a avut în vedere execuția de lucrări, livrări de echipamente și prestări de servicii (proiectare, inginerie, testare, PIF)

pentru circuitele primare și secundare aferente substațiilor 220kV și 110kV.

Astfel, s-au înlocuit echipamentele primare cu o vechime de peste 30 de ani cu unele noi, performante, la nivelul tehnologiei actuale. Circuitele secundare au fost integral modernizate prin implementarea unui

sistem avansat de Comandă-control-protecție proiectat în concordanță cu cerințele cele mai actuale pe plan mondial, cu fiabilitate ridicată, utilizând și furnitura livrată în cadrul unui contract anterior.

***Retehnologizare stația 110 kV Roman Nord - punere în funcțiune în luna februarie 2022***

Stația electrică de transformare 400/110 kV Roman Nord este amplasată Moldova Centrală, în apropierea orașului Roman, în comuna Cordun, pe strada Plopilor nr.1.

Stația 400/110 kV Roman Nord este un nod de injecție pentru alimentarea consumatorilor locali (platforma industrială, orașul), un nod de injecție pentru rezervarea zonei de consum aferentă stației de injecție Roman Nord, nodul de pe parcursul LEA 400kV Gutinaș – Bacău Sud – Roman Nord – Suceava. Întreaga zonă are ca nod principal de alimentare stația 400/220/110 kV Gutinaș.

Stația 110 kV Roman Nord era realizată cu echipamente clasice, de proveniență românească, fabricate în anii 1980, comandate de instalații de comandă-control-protecție clasice, cu relee analogice, fără posibilitate de teleconducere și supraveghere de la distanță.

Scopul proiectului "Modernizarea stațiilor 110 kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova" este subordonat concepției Transelectrica prevăzută în "Concepția generală privind strategia conducerii la distanță a stațiilor electrice retnologizate". În acest sens, în urma retnologizării, stația 110 kV Roman Nord are asigurată telecomanda, telesemnalizarea, telemăsurarea de la sediul DEN/DET/CTSI.

***Înlocuire AT 200 MVA, 231/121/10,5 kV în stația 220/110/20 kV Ghizdaru – punere în funcțiune în luna februarie 2022***

Stația 220/110 kV Ghizdaru este situată la 1,5 km de localitatea Stănești, lângă DJ 503.

Unitatea de transformare existentă AT 1, 220/110/10.5 kV, 200 MVA era pusă în funcțiune în anul 1974. Având în vedere vechimea unității de transformare AT 1 (40 ani) și costurile cu transportul și reparația în fabrică, prin adresa Transelectrica nr. 29802/07.10.2013 Direcția Tehnica și Dezvoltare Rețea a propus casarea acestuia.

Deoarece era afectată siguranța în alimentare cu energie electrică a consumatorilor, având în vedere faptul că stația electrică Ghizdaru constituie sursa de rezervă pentru alimentarea cu energie electrică a zonelor de S și V ale municipiului București, s-a

solicitat înlocuirea unității de transformare AT 1 defectă cu o unitate de transformare funcțională.

***Retehnologizare stația 220/110 kV Hășdat – punere în funcțiune în luna aprilie 2022***

Stația electrică de transformare 220/110 kV Hășdat este amplasată la marginea municipiului Hunedoara, pe drumul județean DJ 67.

Stația de 220/110 kV Hășdat are o importanță deosebită în zonă, având atât rol de nod de interconexiune în cadrul SEN prin liniile de 220 kV racordate în stație, cât și de nod de interconexiune și distribuție zonală prin stația de 110 kV.

Lucrările de retnologizare a stației existente de 220/110 kV Hășdat au avut drept scop aducerea instalațiilor la un nivel de siguranță și fiabilitate corespunzător zonei din punct de vedere energetic, prin utilizarea tehnicii actuale performante existente pe plan mondial, ceea ce contribuie la creșterea calității serviciului de transport al energiei și la creșterea siguranței în deservirea utilizatorilor rețelei electrice de transport. Retehnologizarea stațiilor de 220 kV și 110 kV permite teleconducerea acestora de la centrul de telecomandă CTSI, DET Timișoara și de la UNO-DEN.

Stația de 220/110 kV a fost echipată cu un echipament primar de comutație performant de ultimă generație, cu anduranță electrică și mecanică mare, dotat cu sisteme de supraveghere și diagnosticare care permit detectarea și eliminarea defecțiunilor în timp util.

De asemenea a fost efectuată înlocuirea unităților de transformare AT1 și AT2 220/110 kV, 200MVA.

În stația 220/110 kV Hășdat a fost instalat un sistem de comandă control, protecții și automatizări (SCCPA) numeric în concordanță cu practicile și reglementările C.N. Transelectrica S.A.. Subsistemul de comandă - control protecții și automatizări a fost realizat în conformitate cu reglementările energetice generale ANRE și cu normele tehnice interne Transelectrica.

***Racordarea LEA 400 kV Isaccea- Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud Etapa I - Extinderea stației 400 kV Medgidia Sud – punere în funcțiune în luna aprilie 2022***

Stația 400/110/20 kV Medgidia Sud este clasificată ca stație de importanță mare datorită alimentării serviciilor proprii ale CNE Cernavodă. Stația funcționează cu personal permanent de exploatare în ture cu cameră de comandă unică.

Lucrările care au fost efectuate au avut ca obiectiv extinderea stației 400 kV Medgidia Sud, precum și



racordarea celor două linii de 400 kV dublu circuit (13 km) în stație.

Extinderea stației a fost făcută prin instalarea a 4 celule noi și asigurarea spațiului pentru încă două celule de rezervă, dintre care una complet echipată pentru viitoarea linie Medgidia Sud – Constanța.

Au fost avute în vedere:

-prevederea de echipament primar de nivel tehnologic avansat, cu un raport ridicat performanțeexploatare-mentenanță și indicatori de fiabilitate adecvați unui înalt grad de siguranță în funcționare;

-un sistem de comandă-control al stației 400 kV Medgidia Sud realizat în tehnologie modernă, numerică, complet redundant și care asigură posibilitatea de comandă controlată a elementelor primare ale stației;

-un sistem de protecție realizat cu echipamente numerice, performante, autosupraveghere de tip terminale complexe dedicate elementelor funcționale (LEA, Transformator), care includ facilități de înregistrare și stocare a mărimilor analogice și binare asociate evenimentelor energetice. Sistemul de protecție este configurabil/parametrizabil/reglabil atât de la nivelul echipamentului de tip terminal complex cât și centralizat, de la distanță;

-asigurarea comenzilor de la DEN/DET/CT (CT - Centru de Teleconducere) a noilor instalații;

În stație s-a menținut comunicația prin înaltă frecvență cu stația 400 kV Cernavodă și a fost asigurat același tip de comunicație și cu stațiile Varna, respectiv Dobrudja (Bulgaria);

**Modernizare stația 220/110/20 kV Vetiş - echipament primar – punere în funcțiune în luna aprilie 2022**

Stația 220/110/20 kV Vetiş este amplasată în județul Satu Mare, loc. Satu Mare, str. Merilor nr. 72.

Unitatea de transformare AT reprezenta singura sursă de alimentare a stației de 110 kV. Din cauza faptului că AT 220/110/20 kV Vetiş avea o vechime de peste 40 de ani, depășind durata normală de funcționare, a fost necesară înlocuirea acestuia pentru creșterea siguranței în funcționarea instalațiilor, reducerea cheltuielilor tehnologice și de exploatare și crearea premiselor reducerii costurilor de mentenanță, monitorizare și diagnosticare de la distanță.

Lucrările de construcții-montaj pentru înlocuire AT 200 MVA în stația 220/110/20 kV Vetiş au avut în vedere modernizarea cuvei și fundației, prin aducerea la parametrii funcționali și asigurarea capacității portante

la solicitări mecanice a ansamblului (cuvă și fundație) existent.



**Retehnologizare stația 220 / 110 kV Iaz – punere în funcțiune în luna decembrie 2022**

Stația 220/110kV Iaz este amplasată în extravilanul Comunei Obreja, pe partea stângă a drumului național DN 68 Caransebeș-Hațeg la cca. 3,5 km de ieșirea din Caransebeș, județul Caraș Severin. Stația de 220/110 kV Iaz are o importanță deosebită în zonă, având atât rol de nod de interconexiune în cadrul SEN prin liniile de 220 kV racordate în stație, cât și de nod de interconexiune și distribuție zonală prin stația de 110 kV.

Lucrările de retnologizare a stației existente de 220/110 kV Iaz au avut drept scop aducerea instalațiilor la un nivel de siguranță și fiabilitate corespunzător zonei din punct de vedere energetic, prin utilizarea tehnicii actuale performante existente pe plan mondial, ceea ce contribuie la creșterea calității serviciului de transport al energiei și la creșterea

siguranței în deservirea utilizatorilor rețelei electrice de transport. Retehnologizarea stațiilor de 220 kV și 110 kV permite teleconducerea acestora de la centrul de telecomandă CTSI, DET Timișoara și de la UNO-DEN.

Stația de 220/110 kV a fost echipată cu un echipament primar de comutație performant de ultimă generație, cu anduranță electrică și mecanică mare, dotat cu sisteme de supraveghere și diagnosticare care permit detectarea și eliminarea defecțiunilor în timp util.

De asemenea a fost efectuată înlocuirea unităților de transformare AT1 și AT2 220/110 kV, 200MVA.

În stația 220/110 kV Iaz a fost instalat un sistem de comandă control, protecții și automatizări (SCCPA) numeric în concordanță cu practicile și reglementările C.N. Transelectrica S.A.. Subsistemul de comandă - control protecții și automatizări a fost realizat în conformitate cu reglementările energetice generale ANRE și cu normele tehnice interne Transelectrica.

#### ***Retehnologizarea stației 220/110/20 kV Ungheni – punere în funcțiune în luna decembrie 2022***

Stația 220/110/20 kV Ungheni este amplasată în județul Mureș, între localitățile Cristești și Ungheni, pe drumul E60.

Stația 220/110/20 kV Ungheni este o stație importantă în cadrul SEN și în mod deosebit în zona nord-centrală a Transilvaniei, având în vedere că asigură alimentarea unor stații de 110/20 kV, din gestiunea Electrica Mureș, stații din care se alimentează consumatori extrem de importanți din zonă.

Lucrările de retehnologizare a stației existente de 220/110/20 kV Ungheni au avut drept scop aducerea instalațiilor la un nivel de siguranță și fiabilitate corespunzător zonei din punct de vedere energetic, prin utilizarea tehnicii actuale existente pe plan mondial, ceea ce contribuie la creșterea calității serviciului de transport al energiei și la creșterea siguranței în deservirea utilizatorilor rețelei electrice de transport.

Retehnologizarea stațiilor de 220 kV și 110 kV permite teleconducerea acestora de la centrul de telecomandă CTSI Sibiu și de la Dispecer.

Stația de 220/110/20 kV a fost echipată cu un echipament primar de comutație performant de ultimă generație, cu anduranță electrică și mecanică mare, dotat cu sisteme de supraveghere și diagnosticare care permit detectarea și eliminarea defecțiunilor în timp util.

De asemenea a fost prevăzută înlocuirea unităților de transformare AT1 220/110 kV, 200MVA, și T1 110/20 kV, 25 MVA.

În stația 220/110/20 kV Ungheni a fost instalat un sistem de comandă control, protecții și automatizări (SCCPA) numeric în concordanță cu practicile și reglementările C.N. Transelectrica S.A.. Subsistemul de comandă - control protecții și automatizări a fost realizat în conformitate cu reglementările energetice generale ANRE și cu normele tehnice interne Transelectrica.

#### ***Modernizare stația 400 (220) / 110 / 20 kV Munteni – punere în funcțiune în luna decembrie 2022***

Stația electrică de transformare 400(220)/110/20 kV Munteni este amplasată la marginea municipiului Vaslui, pe str. Podul Înalt nr.1.

Stațiile existente de 400kV și 110kV sunt de tip exterior, cu izolație în aer, prevăzute cu echipamente primare convenționale, protecție descentralizată și cu o putere instalată de 200MVA - 220/110kV . Stația de 20 kV este de tip interior, amplasată în clădire.

De la punerea în funcțiune a stației (PIF 1978 pentru stația de 110 kV și PIF 1979 pentru stația de 220 kV) echipamentele primare și secundare erau degradate fizic și moral, conducând la scăderea accentuată a gradului de siguranță în funcționare al instalației.

În consecință era imperios necesară retehnologizarea stației, prin optimizarea schemei electrice primare și utilizarea echipamentelor corespunzătoare tehnicii existente actual pe plan mondial, în scopul aducerii instalațiilor la un nivel de siguranță și fiabilitate corespunzător zonei din punct de vedere energetic, contribuind astfel la creșterea calității serviciului de transport, siguranței în deservirea utilizatorilor rețelei electrice de transport și scăderea cheltuielilor de mentenanță.

Având în vedere cele menționate mai sus, modernizarea stațiilor de 400(220)kV și 110 kV a fost necesară din următoarele considerente:

-creșterea siguranței sistemului de transport și crearea condițiilor de acces la rețeaua OTS a centralelor eoliene cât și a marilor consumatori din zona Vaslui

-promovarea și încadrarea instalațiilor din zona Munteni în sistemele de teleconducere EMS/SCADA ale DEN, conform cerințelor Transelectrica

-reducerea costurilor de mentenanță, prin montarea de echipamente performante și adoptarea unor soluții constructive corespunzătoare tehnologiilor existente pe plan mondial

- îmbunătățirea indicatorilor de fiabilitate la nivelul întregii stații și în special al timpilor de eliminare a defectelor și a incidentelor pe perioada de funcționare.

- asigurarea unor spații de rezervă neechipate în stația de 400 kV (2 celule de rezervă) în vederea realizării

### Programul de investiții pentru anul 2023 și estimarea pentru anii 2024 – 2025

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:

- 10 proiecte de investiții - *Retehnologizare RET*,
- 1 proiect de investiții - *Siguranța alimentării consumatorilor*,
- 2 proiecte de investiții - *Integrarea producției din Dobrogea și Moldova*,
- 1 proiect de investiții - *Integrarea producției din alte zone*,
- 7 proiecte de investiții - *Creșterea capacității de interconexiune*.
- 4 alte proiecte în derulare.

Valoarea totală a investițiilor în continuare reprezintă 73% din Cheltuielile de investiții proprii Companiei.

Compania are un program amplu de investiții, astfel cum a fost stabilit de AGOA prin H.AGOA nr.4/2023,

### Riscuri care pot afecta realizarea PAI 2023

Riscurile identificate pentru obiectivele de investiții cuprinse în categoria cheltuielilor proprii Companiei care pot afecta realizarea Programul Anual de Investiții pentru anul 2023, sunt după cum urmează:

- Externe: întârzieri în realizarea lucrărilor conform graficelor contractuale cauzate în principal de:
  - ✓ situația economică europeană, respectiv războiul din Ucraina și criza energetică;
  - ✓ situația financiară a unor executanți;

unei posibile interconexiuni între Sistemul electroenergetic al României și cel al Republicii Moldova.

orientat spre modernizarea și rețehnologizarea Rețelei Electrice de Transport, completarea inelului de 400 kV al României cât și spre creșterea capacităților de interconexiune cu țările vecine atât din perspectiva asigurării siguranței Sistemului Electroenergetic Național, cât și facilitarea exporturilor de energie electrică.

Tabel 20 Structura Cheltuielilor de investiții pe anul 2023 și estimări 2024-2025

Nr. crt.	Categoriile de cheltuieli	2023 (mil.lei)	2024 (mil.lei)	2025 (mil.lei)
	<b>Total general (A+B)</b>	<b>466</b>	<b>780</b>	<b>714</b>
<b>A</b>	<b>Cheltuieli proprii Companiei</b>	<b>456</b>	<b>780</b>	<b>714</b>
I	Investiții în continuare	333	392	235
II	Investiții noi	53	338	442
III	Alte cheltuieli de investiții	71	50	36
<b>B</b>	<b>Investiții finanțate din tarif de racordare</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

- ✓ emiterea HG pentru declanșare proceduri de expropriere/scoatere din fond forestier.

Impactul acestor riscuri ar putea fi de 13% din cheltuielile proprii Companiei.

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

În condițiile apariției acestor constrângeri, gradul de realizare al Programului de investiții (cheltuieli proprii Companiei) poate fi de aproximativ 85%.

## 9.2. Activitatea privind achizițiile sectoriale

În materia achizițiilor sectoriale în decursul anului 2022 au fost atribuite 737 procese de achiziție compuse din 318 proceduri de achiziție și 419 de procese de achiziții directe. În sinteză, gradul de realizare a proceselor de achiziție (proceduri finalizate cu contracte și proceduri inițiate) în perioada ianuarie - decembrie 2022, este 85% din punct de vedere valoric și 60% din punct de vedere numeric.

În ceea ce privește achizițiile finanțate din fonduri de investiții, la nivel de Companie au fost semnate contracte, a căror valoare totală la semnare este de **263,6 mil lei**. În plus, au fost inițiate/ în curs de pregătire un număr de 4 proiecte de investiții finanțate

din fonduri nerambursabile – Fondul de modernizare, însumând o valoare estimată de 672,3 mil lei, a căror finalizare se preconizează a se va realiza în cursul anului 2023:

- proiect pilot – rețehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală,
- trecerea la 400 kV a lea 220 kv Brazi Vest – Teleajen – Stâlp - lot 1 și extinderea Stației 400/220 kV Brazi Vest - lot 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,

- 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).

Pe parcursul anului 2022 au intervenit masuri legislative cu impact asupra activității comerciale printre care:

- Legii nr.208/2022 pentru modificarea și completarea Legii nr. 98/2016 privind achizițiile publice, Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, Legii nr.100/2016 privind concesiunile

de lucrări și concesiunile de servicii, precum și a Legii nr.101/2016 privind remediile și căile de atac în materie de atribuire a contractelor de achiziție publică, a contractelor sectoriale și a contractelor de concesiune de lucrări și concesiune de servicii, precum și pentru organizarea și funcționarea Consiliului Național de Soluționare a Contestațiilor,

- OUG nr.47/2022 privind ajustarea prețurilor contractelor de achiziție publică/contractelor sectoriale/contractelor de concesiune/acordurilor-cadru.

### 9.3. Proiecte cu finanțare din fonduri europene

În T4 2022 s-a finalizat procesul de contractare a finanțării nerambursabile din Fondul pentru Modernizare în valoare de 424.404.843 euro, prin semnarea contractelor de finanțare cu Ministerul Energiei în data de 10.10.2022.

Finanțarea de 424 milioane euro reprezintă 30% din totalul fondurilor obținute de România prin Fondul pentru Modernizare, respectiv 14% din totalul finanțărilor obținute de cele 8 state membre din

Europa Centrală și de Est (România, Cehia, Slovacia, Croația, Lituania, Ungaria, Polonia, Estonia) cu proiecte aprobate.

Aceste proiecte au fost aprobate pentru finanțare din Fondul pentru Modernizare de către Comisia Europeană, prin Deciziile COM C(2021) 9135 final din 06.12.2021 – pentru primul proiect și COM C(2022) 3498 final din 23.05.2022.

Tabel 21: Proiecte Fond Modernizare

Nr crt	Proiecte Fond Modernizare	Valoare nerambursabilă (mil. euro)
1.	LEA 400 kV d.c. Medgidia Sud-Constanța Nord	22,99
2.	LEA 400kV Gădălin – Suceava, inclusiv interconectarea la SEN	101,21
2.	"Axul Banat"*, Etapa II LEA 400 kV Reșița – Timișoara/Săcălaz și Retehnologizare stația 110 kV Timișoara și trecerea la 400 kV	63,61
4.	"Axul Banat"*, Etapa III LEA 400 kV Timișoara/Săcălaz – Arad, Retehnologizare stația 110kV Arad și Stația 400 kV Arad și Stația 400 kV Săcălaz	57,51
5.	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului 220 kV Brazi Vest-Teleajen-Stâlp	51,07
6.	Proiect pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală	46,96
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	52,34
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)	10,48
9.	Digitalizarea RET prin instalarea a 2 sisteme online pt contorizarea și de managementul datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro, și pentru monitorizarea calității energiei electrice	18,25
<b>TOTAL</b>		<b>424,40</b>

Totodată, în perioada ianuarie-decembrie 2022 s-a derulat implementarea a 2 proiecte de investiții finanțate din fonduri europene nerambursabile, astfel:

- **LEA 400 kV d.c. Gutinaș Smârdan**, Cod MySMIS 2014+ 129245, finanțat din fonduri europene nerambursabile, prin Programul Operațional Infrastructură Mare 2014-2020, Axa prioritară 8 - Sisteme inteligente și sustenabile de

transport al energiei electrice și gazelor naturale, Obiectivul specific 8.1 – Creșterea capacității Sistemului Energetic Național pentru preluarea energiei produse din resurse regenerabile.

În trimestrul IV al anului 2022 s-a finalizat procedura de semnare a actului adițional nr.4 la contractul de finanțare prin POIM pentru proiectul LEA 400 kV d.c. Gutinaș Smârdan, care asigură majorarea valorii eligibile a proiectului cu €16.470.297,30, de la €33.439.927,40 la €49.910.224,71, corespunzătoare unei rate de finanțare de 66,88%. Valoarea totală a investiției, fără TVA, este de €75.812.524.

LEA 400 kV d.c. (1c.e) Gutinaș - Smârdan este alcătuită din două tronsoane distincte: un tronson de linie electrică subterană (în cablu) 400 kV între stația 400 kV Gutinaș și stâlpul terminal nr.1, având o lungime de cca. 2 km și un tronson de LEA 400 kV între stâlpul terminal nr.1 și celula din stația Smârdan, având o lungime de cca. 138 km. Proiectul străbate 26 de localități din 3 județe (Bacău, Vrancea și Galați). Pentru construirea LEA se vor utiliza 445 de stâlpi înalți de 21 m, echipați cu cabluri, izolație și conductori de protecție, inclusiv o celulă de capăt în stația Gutinaș.

- **Linia internă dintre Cernavodă-Stâlp, Acțiunea 3.8.4-0003-RO-W-M-17, grant agreement (GA) nr. INEA/CEF/ENER/M2017/ 1509097, finanțat din fonduri europene în cadrul mecanismului Connecting Europe Facility (CEF), în valoare de 54.170.000 euro, din care finanțarea europeană este de 27.085.000 euro.**

Pentru alegerea traseului pentru LEA 400 kV dublu circuit Cernavodă-Stâlp, au fost analizate diferite trasee amplasate în teritorii administrative aparținând de 34 comune din județele Constanța, Ialomița și Buzău. Principalele forme de relief traversate de traseul liniei electrice aeriene sunt: Podisul Dobrogei (Medgidiei), Balta Brăilei, Câmpia Bărăganului, la sud și nord de lunca râului Ialomiței și Câmpia Buzăului.

Noua LEA 400 kV traversează fluviul Dunărea și brațul Borcea, traseul între Cernavodă și Gura Ialomiței fiind, practic, impus de modul de soluționare a traversărilor.

Traseul liniei traversează următoarele unități administrativ teritoriale: Cernavodă, Seimeni, Topalu, Horia, Bordușani, Făcăeni, Vlădeni, Mihail Kogălniceanu, Gura Ialomiței, Țândărei, Valea Ciorii, Scânteia, Grivița, Miloșești, Padina, Pogoanele, Smeeni, Gherăseni, Costești, Stâlp.

În data de 21 octombrie 2022, a fost finalizată etapa traversării Dunării pe o distanță pe 2,6 kilometri, din care 1,13 kilometri fiind deasupra apei. Etapa traversării fluviului Dunării în construirea acestei linii a fost realizată în aproximativ trei săptămâni, inclusiv fazele pregătitoare. Linia electrică aeriană dublu circuit este susținută pe cele două maluri ale Dunării de cei mai înalți stâlpi de înaltă tensiune – 150 de metri – din întreaga infrastructură energetică națională.

Procesul s-a realizat în prezența oficialităților guvernamentale și a reprezentantului Agenției Executive Europene pentru Climă, Infrastructură și Mediu - European Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA), Ona Kostinaite-Grinkeviciene – Head of Sector CEF.

Tabel 22: Programe cu finanțare din fonduri europene

Program de finanțare	Rata de cofinanțare	Status finanțare	Valoare finanțare mil. euro
<b>CEF (Mecanismul pentru Interconectarea Europei)</b>	50%		<b>49,64</b>
<i>Proiect LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlp și racord în Gura Ialomiței</i>		<i>Contract de finanțare INEA/ CEF/ENER/M2017/1509097</i>	27,09
<i>Proiect Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Roșiori și Suceava</i>			22,56
<b>POIM (Programul Operațional Infrastructură Mare)</b>	60%		<b>33,44</b>
<i>Proiect LEA 400 kV d.c. Gutinaș -Smârdan</i>		<i>Contract de finanțare 276/2019</i>	
<b>Fond Modernizare</b>	100%	Deciziile COM C(2021) 9135 și COM C(2022) 3498	<b>424,40</b>

### Carpathian Modernization of Energy Network (CARMEN)

La data de **08.12.2022**, Comisia Europeană a transmis notificarea oficială prin care se comunică faptul că, aplicația depusă de către Transelectrica în parteneriat cu Delgaz Grid S.A., pentru obținerea finanțării nerambursabile prin Mecanismul pentru

Interconectarea Europei pentru proiectul de interes comun Carpathian Modernization of Energy Network (CARMEN), nu a întrunit punctajul minim și a fost respinsă de la finanțare.

Proiectul **CARMEN** vizează modernizarea și dezvoltarea rețelelor de transport și de distribuție din România, din aria teritorială a celor 2 parteneri, fapt ce implică dezvoltarea primului Smart Grid PCI din România cu impact transfrontalier, care va determina numeroase beneficii la nivelul întregii regiuni est-europene (Moldova, Ucraina, Ungaria, Bulgaria), din perspectiva fluxului energetic și a digitalizării rețelelor de transport și distribuție. Investiția vizează lucrări care se vor desfășura pe durata a 4 ani, în scopul tranziției infrastructurii din zona de concesiune a Delgaz Grid S.A. și a Transelectrica, spre conceptul de Smart Grid.

Totodată, în vederea continuării parteneriatului și a interesului comun de implementare a Proiectului CARMEN, Delgaz Grid S.A. și Transelectrica au depus la data de **15.12.2022** la Comisia Europeană, aplicația pentru reconfirmarea proiectului CARMEN în lista a VI-a de PIC a UE. În cadrul acestui proces a fost implicat și Elektroenergien Systemen Operator (OTS Bulgaria), care a devenit partener în proiectul CARMEN faza II, cu un set de investiții aferente. Ca urmare, proiectul CARMEN – faza II va fi dezvoltat în cadrul unui parteneriat extins: Delgaz Grid S.A., Transelectrica și Elektroenergien Systemen Operator.

### Evenimente desfășurate în anul 2022

- **Facilitarea participării reprezentanților Transelectrica S.A. la evenimentul „PCI Energy Days** care a avut loc la Bruxelles, Belgia, în perioada 19-20 septembrie 2022 a avut scopul de a promova Compania la nivel european prin intermediul discuțiilor și întâlnirilor bilaterale cu reprezentanții Comisiei Europene, ENTSO-E, ACER, BEI – Advisory Hub, CINEA și ai celorlalte OTS-uri de la nivel european.

Participarea la „PCI Days” a reprezentat o oportunitate pentru companie de a prezenta portofoliul Proiectelor de Interes Comun printre care se numără: Linia Internă dintre Cernavodă și Stâlp, Carpathian Modernized Energy Network - CARMEN, Axul Banat - Etapa II „Linia internă dintre Reșița și Timișoara/Săcălaz” LEA 400 kV, Axul Banat - Etapa III „Linia internă între Arad și Timișoara/Săcălaz Timișoara/Săcălaz – Arad” LEA 400 kV.

Dialogurile cu delegația Comisarului European pentru Energie și cu delegația Agenției Executive Europene pentru Climă, Infrastructură și Mediu (CINEA) au permis reiterarea importanței sprijinului pe care aceștia l-au asigurat Companiei de-a lungul timpului, dar și schimbul de bune practici pentru susținerea viitoarelor proiecte de interes comun în Europa.

Prin acest demers, s-a obținut promovarea Companiei și crearea vizibilității conducerii la nivel european, pe baza unor discuții exploratorii cu reprezentanții Comisiei Europene, ENTSO-E, ACER, BEI – Advisory Hub, CINEA privind actualele raporturi existente, dar și privitor la conturarea potențialelor linii de colaborare, între Transelectrica și instituțiile prezente.

- **interconectarea sistemelor electroenergetice ale României și Republicii Moldova prin construirea obiectivului de investiții de importanță strategică Linia Electrică Aeriană de 400 kV Suceava – Bălți, incluzând lucrări relevante în stațiile Suceava și Bălți”** - efectuarea demersurilor necesare pentru includerea pe lista VI-a de PMI (Projects of Mutual Interest) a proiectului, conform Regulamentului TEN-E.
- **Elaborarea fișei de proiect T-STARES (Transelectrica – Stații RES)** în vederea identificării unei surse de finanțare nerambursabilă, sens în care au fost efectuate demersurile necesare.

Proiectul presupune instalarea într-o serie de stații ale Companiei., a unor capacități energetice formate din centrale fotovoltaice și instalații de stocare a energiei electrice, destinate alimentării serviciilor interne.

## 9.4. Calitatea serviciilor de transport și de sistem furnizate

Conform Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice – aprobat prin ordinul ANRE 12/2016, indicatorii de performanță reprezentativi pentru gestionarea și

exploatarea RET precum și pentru continuitatea serviciului de transport sunt:



# 99,9999%

### Disponibilitatea rețelei de transport

- energia electrică transportată (GWh) și coeficientul procentual al pierderilor de energie în rețeaua electrică de transport – valori prezentate în secțiunea corespunzătoare CPT (Date operaționale);
- indisponibilitatea medie în timp a instalațiilor, determinată de evenimentele programate sau neprogramate (accidentale), raportată la km pentru linii (INDLIN), sau MVA pentru transformatoare și autotransformatoare (INDTRA);

Tabel 23: Indicatori pentru activitatea de gestionare/ exploatare RET

Indicator	2022	2021	2020
<b>INDLIN (ore/ an)</b>			
<b>Totală</b>	<b>206,95</b>	<b>205,60</b>	<b>112,50</b>
· Neprogramată (accidentală)	4,91	6,04	4,24
· Programată	202,04	199,56	108,26
<b>INDTRA (ore/ an)</b>			
<b>Totală</b>	<b>226,32</b>	<b>179,21</b>	<b>230,85</b>
· Neprogramată (accidentală)	7,10	4,99	1,76
· Programată	219,22	174,22	229,09

În anul 2022 s-a înregistrat o indisponibilitate totală medie în timp a LEA – INDLIN în valoare de 206,95 ore/interval, cu 1% mai mare decât cea înregistrată în aceeași perioadă din 2021 (205,6 ore/interval)

Evoluția pe categorii a indisponibilității medii în timp a instalațiilor în anul 2022 față de anul 2021 este cu:

- ✓ ▼ 19% – neprogramată
- ✓ ▲ 1% – programată.

Raportat la durata indisponibilității accidentale se observă că deși numărul de incidente pe LEA a fost mai mare în anul 2022 decât în anul 2021, durata de indisponibilitate a acestora în anul 2022 a fost mai mică decât în anul precedent, lucru care a condus la micșorarea indisponibilității neprogramate și îmbunătățirea acestui indicator. Creșterea indisponibilității programate în anul 2022 comparativ cu anul 2021 poate fi atribuită lucrărilor executate pe liniile de transport atât ca urmare a aplicării programelor de investiții cât și a aplicării programelor de mentenanță preventivă.

În anul 2022 s-a înregistrat o indisponibilitate totală medie în timp a transformatoarelor-INDTRA în valoare de 226,32 ore/interval cu 26% mai mare față de cea înregistrată în aceeași perioadă a anului trecut (179,21 ore/interval)

Evoluția pe categorii a indisponibilității medii în timp a TRAF0 în anul 2022 față de anul 2021 este:

- ✓ ▲ 42% – neprogramată
- ✓ ▲ 26% – programată.

Defectarea unor unități de transformare care au necesitat perioade lungi de retragere accidentală a condus la creșterea indisponibilității accidentale (ex. St Vetis AT 200 MVA, 220/110 kV - 174 ore; st.Cetate AT 200 MVA 220/110 kV- 696,3 ore; st. Fântânele AT 200 MVA 220/110 kV – 169,3 ore).

Derularea programelor de investiții, atât a celor de înlocuire a unor unități de transformare cât și a celor de rețehnologizare stații, coroborat cu aplicarea programului de mentenanță minoră a condus de asemenea la creșterea indisponibilității programate a transformatoarelor aferente RET.

- energia nelivrată consumatorilor - ENS (en. „Energy Not Supplied”), din cauza întreruperilor și timpul mediu de întrerupere – AIT (en. „Average Interruption Time”) care reprezintă perioada medie echivalentă de timp, exprimată în minute, în care a fost întreruptă alimentarea cu energie electrică.

Tabel 24: Indicatori de continuitate a serviciului de transport

Indicator	2022	2021	2020
ENS în urma incidentelor produse în RET [MWh]	54,05	109,76	287,98
ENC în urma incidentelor produse în RET [MWh]	1160,36	90,50	0,00
AIT-ENS (min/an)	0,52	1,01	2,84
AIT-ENC (min/an)	11,15	0,84	0

Continuitatea în funcționare reprezintă unul dintre parametrii calității serviciilor de transport și de sistem. Evaluarea nivelului de siguranță în asigurarea serviciului oferit într-un anumit punct al RET, în condiții normale de funcționare, este o premisă importantă pentru asigurarea de către Companie a serviciului de transport performant și pentru buna funcționare a pieței de energie electrică.

În anul 2022 valoarea totală TMI (AIT-ENS) a fost de 0,52 min, mai mică decât valoarea AIT-ENS înregistrată în aceeași perioadă a anului 2021 care a fost de 1,01 min. Reducerea cantității de energie nelivrată consumatorilor în această perioadă a contribuit la obținerea unei valori reduse a acestui indicator.

În ianuarie-decembrie 2022 s-a înregistrat o cantitate de energie nelivrată consumatorilor (ENS) de 54,05 MWh, mai mică cu 51% față de cantitatea de energie nelivrată consumatorilor înregistrată în aceeași perioadă a anului 2021 (109,8MWh).

Valoarea AIT-ENC a înregistrat o creștere importantă de la 0,84 min/an în anul 2021 la 11,15 min/an în anul 2022. La baza înrăutățirii acestui indicator au stat incidente înregistrate la liniile electrice aparținând Companiei care asigură o legătură directă între stațiile OTS și centralele electrice de producere (de ex. LEA 220 kV Lotru - Sibiu Sud circ. 1+2), incidente înregistrate pe linii electrice ale Companiei funcționând în provizorat cu linii electrice de evacuare a energiei din stațiile producătorilor de energie (de ex. LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței 1 cu derivația Făcăeni), precum și incidente înregistrate în stațiile aparținând Companiei la tensiuni mai mici decât tensiunile considerate pentru RET, dar care au condus la blocarea în centralele producătorilor a unor cantități importante de energie electrică (ex. incidentul din stația electrică București Sud, B2-110 kV), toate acestea raportate la o cantitate de energie cerută (AD) în anul 2022 mai mică decât în anul 2021.

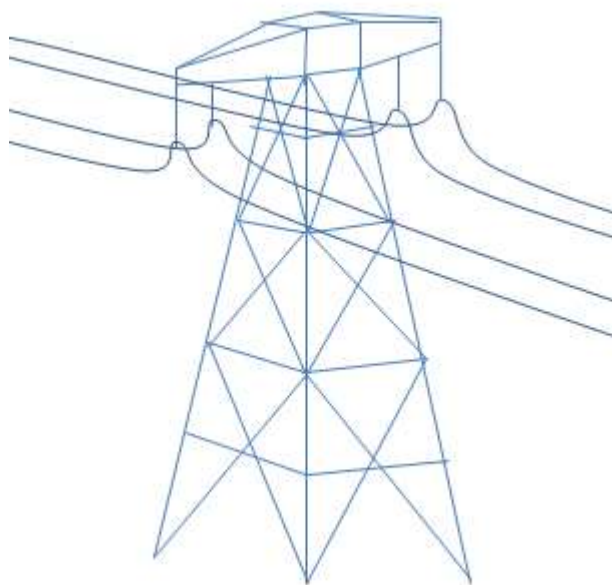
Măsurile prevăzute de Companie pentru îmbunătățirea indicatorilor ENS și AIT, conform planului de Dezvoltare a RET perioada 2022-2031, sunt:

- ✓ Reanalizarea condițiilor tehnice de proiectare și dimensionare a instalațiilor ținând cont de modificările meteo – climatice.

- revizii normative,
- analiza prin programe de calcul moderne a capacității structurale a liniilor electrice aeriene din RET în scopul îmbunătățirii capacității de funcționare a SEN în condiții de siguranță și stabilitate.

Verificările constau în analiza cu programe de calcul, aliniate la cele mai moderne concepte de proiectare. Astfel, programul de calcul permite o modelare 3-D a întregii structuri LEA, incluzând și elementele ce țin de topografia terenului și oferă întreaga gama de funcții necesare verificării și analizei unei linii electrice aeriene, precum:

- analiza structurală a tuturor elementelor liniei (stâlpi, lanțuri de izolatoare, conductoare);
  - simulări privind comportarea liniei electrice aeriene în diferite scenarii (condiții meteo deosebite, suprasolicitari mecanice sau electrice, etc.);
  - stabilirea măsurilor preventive necesare pentru creșterea siguranței în exploatare;
  - upgrade-ul și adaptarea liniilor electrice aeriene existente la noile condiții (meteo, încărcări);
  - calcule de câmp electric și magnetic;
  - calcule privind capacitatea de transport a LEA.
- ✓ Înlocuirea în cadrul programului de mentenanță și investiții a echipamentelor uzate cu echipamente performante).
- disponibilitatea datelor din Sistem de telecontrolizare a energiei electrice pe piața angro și Sistemul de monitorizare a calității energiei electrice: 100%.





## 9.5. Mentenanță

Activitatea de mentenanță RET se conformează *Programului de Asigurare a Mentenanței (PAM)* elaborat pe baza Regulamentului de conducere și organizare a activității de mentenanță aprobat prin Ordinul Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) nr. 96/2017, cu modificările și completările ulterioare, (care a abrogat Ordinul nr.35/2002), pentru aprobarea Regulamentului de organizare a activității de mentenanță, Norma tehnică internă Transelectrica - *Regulamentul de mentenanță preventivă la instalațiile și echipamentele din cadrul RET* - având indicativul NTI-TEL-R-001-2007 și *Programelor anuale de mentenanță RET (PM RET)*.

PM realizează *reglementarea activității, introducerea concepției moderne de optimizare și desfășurare a activității* și se aplică tuturor componentelor activității de mentenanță (tehnice, economico-financiare, relaționale, organizatorice) efectuate asupra tuturor activelor din cadrul RET. PM înglobează și menține - asigurând cadrul pentru elaborarea, revizuirea, actualizarea documentelor privitoare la mentenanță, în funcție de necesități - *toată documentația referitoare la activitatea de mentenanță*.

NTI-TEL-R-001-2007 prevede ca lucrările/ serviciile de mentenanță să se efectueze numai la *momentele oportune, în cantitatea și calitatea necesare*, în așa fel încât să fie îndeplinite următoarele deziderate importante:

- menținerea unui nivel corespunzător al siguranței în funcționare a instalațiilor RET;
- menținerea nivelurilor intrinseci de fiabilitate ale ansamblurilor funcționale și echipamentelor componente;
- creșterea disponibilității instalațiilor;
- optimizarea costurilor totale pe durata de utilizare.

Acesta prevede categorii de mentenanță (preventivă, corectivă) și niveluri de mentenanță (minoră, majoră) de mentenanță, principii de fundamentare și planificare, operații generale orientative, periodicități, etc. și stă la baza elaborării programelor anuale (valorice și fizice) de mentenanță RET.

Programele de mentenanță PM RET-programele de mentenanță anuale sunt fundamentate pe baza *Regulamentului de mentenanță preventivă la instalațiile și echipamentele din cadrul RET* și concretizează principiile activității de mentenanță în lucrări și servicii de mentenanță asigurând totodată resursele financiare necesare.

### Categoriile, nivelurile și tipurile de mentenanță practicate în Transelectrica; modul de alegere a tipurilor de mentenanță

#### Categoriile de mentenanță

În Transelectrica, asupra instalațiilor electrice se efectuează, după caz, servicii/lucrări de mentenanță:

- preventivă – profilactică, pentru prevenirea defectelor, respectiv pentru reducerea probabilității de defectare sau de degradare;
- corectivă – după detectarea defectării, incluzând toate acțiunile destinate repunerii unei instalații în starea care-i permite să-și îndeplinească funcția specificată, urmărindu-se optimizarea obiectivelor propuse în cadrul RET:
  - ✓ siguranță în funcționare,
  - ✓ disponibilitate,
  - ✓ eficiență

și încadrarea în prevederile Standardului de performanță.

#### Nivelurile și tipurile acțiunilor de mentenanță

Lucrările/serviciile de mentenanță se încadrează conform „Regulamentului de conducere și organizare a activității de mentenanță”, respectiv PM, pe 4 niveluri (nivelul 1 - 4) care reprezintă gradul de complexitate al conținutului serviciilor/lucrărilor, necesarul de scule/utilaje, necesarul de calificare pentru prestatori/executanți etc.

Nivelurile 1 și 2 reprezintă servicii/lucrări încadrate în categoria de *mentenanță minoră* - de regulă supraveghere, control vizual, inspecții și revizii, iar nivelurile 3 și 4, lucrări de *mentenanță majoră* - de regulă reparații.

#### Mentenanța preventivă

*Principiul de bază este acela că orice acțiune de mentenanță preventivă trebuie să aibă ca efect prevenirea unor indisponibilități accidentale.*

Tipurile de servicii/lucrări de mentenanță preventivă (planificată) se încadrează pe niveluri astfel:

- nivelul 1 – supraveghere, control periodic, monitorizare, probe funcționale;
- nivelul 2 – lucrări de revizii tehnice – RT;
- nivelul 3 – lucrări de reparații curente – RC;
- nivelul 4 – lucrări de reparații capitale – RK.

Un tip aparte de mentenanță îl constituie *reabilitarea*, definită conform Ordin 96/2017 al ANRE, ca ansamblu de lucrări de *mentenanță complexe* prin care, fără modificarea tehnologiei inițiale, se

restabilește starea tehnică și de eficiență a instalațiilor la un nivel apropiat de cel avut la începutul duratei de viață. În cadrul RET sunt avute în vedere acțiuni de reabilitare a stațiilor electrice cu înlocuiri de echipamente și la LEA prin înlocuiri de elemente pentru îmbunătățirea fiabilității.



### Mentenanța corectivă

Serviciile/lucrările de mentenanță **corectivă** se încadrează pe două niveluri, în cadrul mentenanței minore (acțiuni de control, inspecții, verificări, măsurători, revizii în urma constatării unor evenimente accidentale – defecțiuni tehnice și incidente) și al mentenanței majore (reparații și înlocuiri de echipamente ca urmare a unor evenimente accidentale de tip incidente cu deteriorări grave de echipamente).

Acțiunile de mentenanță corectivă (serviciile/lucrările accidentale) se execută la toate instalațiile în regim de urgență și în conformitate cu obligațiile executantului/prestatorului de lucrări/servicii de mentenanță asumate prin contract.

În cadrul RET se va utiliza combinația metodelor prezentate, respectiv:

- Serviciile/lucrările de nivelul 1 și 2 constituie acțiuni de mentenanță preventivă minoră (MPm) și, în funcție de categoria, tensiunea și de caracteristicile tehnice (tehnologia) ale ansamblurilor funcționale și componentelor acestora, se planifică pe bază de timp - prin planificare la intervale predeterminate de timp bazate pe experiența de exploatare, ținând cont și de importanța acestora în cadrul RET, putând fi ajustată (particularizată) în funcție de stare și de importanță;
- Lucrările de nivelul 3 și 4 constituie acțiuni de mentenanță preventivă majoră (MPM) și sunt bazate pe stare, în funcție de condiția tehnică a instalațiilor, determinată prin diferite procedee.

Mentenanța preventivă bazată pe stare include activități de determinare/proгноzare a stării tehnice realizate pe baza informațiilor obținute prin *supraveghere, controale vizuale, expertiză, inspecții și revizii tehnice*, adică a informațiilor primare obținute în cadrul mentenanței minore.

La realizarea programelor anuale de mentenanță RET se acordă prioritate lucrărilor/serviciilor care conduc la mărirea gradului de siguranță în exploatare a instalațiilor, finalizării lucrărilor/serviciilor contractate și a celor care contribuie la buna funcționare a instalațiilor. De asemenea trebuie avută în vedere și perspectiva implementării programului de telecomandă și supraveghere a instalațiilor electrice, care necesită reabilitarea echipamentelor electrice, ceea ce va conduce în viitor la reducerea cheltuielilor de personal și exploatare.

Pentru anul 2022, au fost efectuate cheltuieli cu mentenanța RET în valoare de 109,28 mil lei (99,7% din total programat), sumă care include mentenanța majoră, mentenanța minoră precum și alte cheltuieli de mentenanță.

Tabel 25: Tipuri de mentenanță a RET (mil lei)

Mentenanță	Buget 2022	Realizări 2022
Preventivă minoră	36,67	36,55
Corectivă minoră (inclusiv echip/materiale)	48,63	48,52
Preventivă majoră	24,29	24,21
<b>Total</b>	<b>109,59</b>	<b>109,28</b>

### Programul de mentenanță pentru anul 2023 și estimarea perioada 2024-2025

Programul de Mentenanță RET pentru anul 2023 cuprinde managementul activității de exploatare a instalațiilor electrice și al mentenanței activelor corporale imobilizate de natura instalațiilor electrice și clădirilor tehnologice (cu excepția celor IT și Tc, sistemelor de telecontrol și ale sistemelor integrate de securitate) care formează rețeaua electrică de transport (RET), în condițiile minimizării costurilor, utilizării optime și creșterii performanțelor acestora, servicii/ lucrări de mentenanță preventivă, corectivă și bazată pe fiabilitate, servicii/ lucrări de proiectare și servicii/ lucrări în curs de realizare și a fost structurat pe programe și proiecte în funcție de tipul instalațiilor, astfel:

- servicii/lucrări la stații electrice și transformatoare de putere;
- servicii/lucrări la Linii Electrice Aeriene, construcții și alte instalații tehnologice;
- servicii/lucrări specifice mentenanței echipamentelor de măsurare a energiei electrice

(realizare sau remediere circuite de alimentare, comunicații, reparații echipamente de măsurare și monitorizare a calității energiei electrice etc).

Principala preocupare în realizarea programelor de mentenanță RET a fost și este asigurarea siguranței în funcționarea SEN prin:

- actualizarea politicii, strategiei și regulamentului de mentenanță al CNTEE Transelectrica SA, armonizarea acestora cu actele normative, în special cele emise de către ANRE;
- asigurarea mentenanței preventive și corective: (i) mentenanța minoră în baza contractului încheiat cu Filiala SMART SA; (ii) mentenanța majoră pe proiecte (unitățile de transformare de mare putere, LEA, stații și construcții și alte instalații tehnologice) în baza contractelor încheiate cu entități specializate;
- utilizarea de aplicații informatice/baze de date în activitatea de exploatare și mentenanță;
- optimizarea costurilor, reducerea timpilor de remediere și a duratei de indisponibilității a instalațiilor prin încheierea acordului cadru pentru furnizarea echipamentelor primare de medie și înalta tensiune;
- optimizarea costurilor mentenanței LEA prin efectuarea inspecțiilor multispectrale (în spectrele vizibil, infraroșu și ultraviolet), și realizarea lucrărilor de remediere a neconformităților.

Referitor la utilizarea de aplicații informatice/baze de date în activitatea de exploatare și mentenanță facem următoarele precizări:

**Arhitectura bazei de date unice (BDU)**, a fost stabilită și datele sunt încărcate pentru fiecare stație electrică. A fost finalizat procesul de verificare a datelor la nivelul DEMD RET.

În prezent se desfășoară etapa de completare a BDU cu facilități pentru realizarea stocurilor virtuale și păstrarea istoricului echipamentelor înlocuite.

**Aplicația de mentenanță** a fost finalizată, oferind, la acest moment, următoarele funcționalități (procesul de completare cu date este în derulare):

- lista de active: date privind activele (SISC) și neconformități înregistrate la acestea;
- planificarea mentenanței minore;
- realizarea mentenanței minore (funcționalități parțiale/limitate);
- vizualizare date-suport: tarife, contracte, etc (funcționalități parțiale/limitate);
- regăsirea ultimelor actualizări consemnate în aplicație (în contextul opțiunilor implementate);
- rapoarte și sinteze.

Pentru anii 2024 și 2025, la estimarea valorilor Programelor de mentenanță RET s-a ținut seama în principal de continuarea lucrărilor de mentenanță majoră, în special la LEA, care sunt în derulare și de Regulamentul de mentenanță preventivă la instalațiile și echipamentele din cadrul RET, precum și de solicitările Unităților Teritoriale de Transport. În perspectivă se are în vedere eficientizarea activității de mentenanță RET prin:

- accentuarea operațiilor de mentenanță preventivă pentru a se reduce mentenanța corectivă;
- continuarea programului de inspecție multispectrală a LEA;
- utilizarea metodelor non-invazive pentru constatarea stării tehnice a instalațiilor electrice;
- derularea contractului sectorial pentru furnizarea de echipamente primare de medie și înalta tensiune și punerea acestora la dispoziție pentru montare în instalațiile Companiei.

## 10. Proiecte europene, platforme, afilieri

### 10.1. Proiecte europene

Compania a fost selectată de Comisia Europeană pentru a face parte din echipele de specialiști ale mai multor proiecte europene, unele dintre ele fiind integral finanțate din fonduri structurale.

Mai jos vă prezentăm pe scurt câteva dintre aceste proiecte:

#### **Proiectele regionale de cuplare piețe de energie electrică și alocare implicită a capacității de transport transfrontaliere**

Provocările cu care se confruntă Europa în domeniul energiei includ aspecte cum ar fi creșterea dependenței de importuri, diversificarea limitată, nivelul ridicat și volatilitatea prețurilor la energie, creșterea cererii de energie la nivel global, riscurile de securitate care afectează țările producătoare și pe cele de tranzit, amenințările din ce în ce mai mari provocate de schimbările climatice, progresul lent în ceea ce privește eficiența energetică, provocările care decurg din ponderea tot mai mare a energiei regenerabile, precum și nevoia de o mai mare transparență, de o mai bună integrare și interconectare pe piețele de energie.

Pentru a face față acestor probleme, Europa are nevoie de o strategie clară în domeniul energiei, strategie care să aibă în centrul său un ansamblu de măsuri, menite să asigure implementarea unei piețe energetice integrate și realizarea celor 3 obiective principale:

- securitatea aprovizionării
- competitivitate
- durabilitate

Sunt vizate finalizarea integrării pieței energetice pan-europene, consolidarea coordonării politicilor naționale, eliminarea barierelor de piață și a izolării energetice, scăderea prețului la energie pentru consumatori, modernizarea infrastructurii și atragerea investițiilor în sectorul energetic cu accent pe tehnologiile inovative și capacitățile de producție a energiei verzi.

Realizarea unei piețe pan-europene a energiei pe deplin funcțională este crucială pentru îndeplinirea obiectivelor de menținere a securității aprovizionării cu energie, de creștere a competitivității și de asigurare a faptului că toți consumatorii europeni pot achiziționa energie la prețuri accesibile.

Securitatea aprovizionării cu energie reprezintă un element esențial al siguranței publice și este, prin

urmare, indisolubil legată de funcționarea eficientă a pieței interne a energiei electrice și de integrarea piețelor izolate ale energiei electrice din statele membre ale Uniunii Europene.

Modelul țintă al Pieței interne pan-europene de energie electrică pentru orizontul ziuă următoare prevede cuplarea acestor piețe prin preț, pe baza unei soluții unice europene de cuplare (mecanismul PCR - Price Coupling of Regions), cu alocare implicită a capacităților de interconexiune și cu calculul capacităților de interconexiune pe bază de circulații de puteri (metoda Flow-Based - FB).

Pentru a realiza o piață a energiei electrice cu adevărat integrată, trebuie continuată armonizarea normelor actuale privind alocarea capacităților, gestionarea congestiilor și comerțul cu energie electrică.

În acest context, a fost elaborat și aprobat *Regulamentul 1222/2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*, document care stabilește norme minime armonizate în vederea cuplării unice a piețelor pentru ziuă următoare și a piețelor intrazilnice, la nivel pan-european, permițând utilizarea mai eficientă a rețelei și creșterea concurenței, în beneficiul consumatorilor.

În prezent, la nivel european se desfășoară mai multe inițiative care vizează realizarea cuplării piețelor naționale/regionale, pe segmentele de timp zilnic și intra-zilnic, într-o piață unică europeană de energie electrică și implementarea mecanismelor de alocare implicită a capacității de transport transfrontaliere cu aplicarea metodelor de calcul de capacitate pe bază de fluxuri de puteri sau ATC (available transmission capacity).

În data de 15 noiembrie 2016, la nivel guvernamental, a fost semnat Memorandumul privind Participarea României la proiectele de cuplare a piețelor de energie electrică, pe orizonturile de timp ziuă-următoare și intra-zilnic, în curs de dezvoltare la nivel european, în cadrul procesului de implementare a pieței europene de energie.

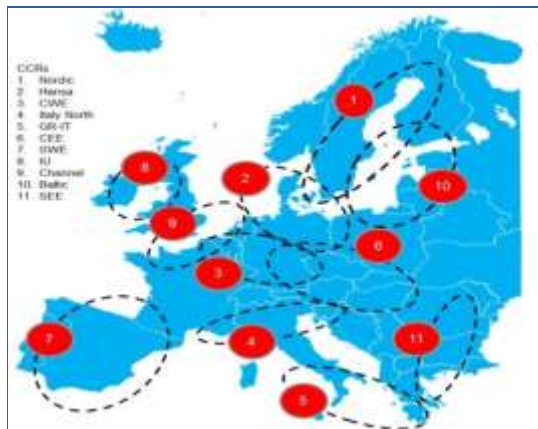
În conformitate cu Articolul 2 din *Regulamentul 1222/2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor* (Definiții), aceste regiuni sunt definite ca „Regiuni de calcul al capacităților (RCC)”, însemnând „zona geografică în care se aplică calculul coordonat al capacităților”. Prin urmare, o RCC trebuie să includă

un set de granițe ale zonei de ofertare pentru care calculul capacităților va fi coordonat de OTS-uri în conformitate cu Regulamentul amintit.

Propunerea privind configurația regiunilor de calcul a capacității de transport transfrontaliere (RCC) pentru toate granițele sistemului european de transport a energiei electrice, reprezintă o abordare pan-europeană dinamică și pragmatică cu perspectivă pe termen scurt și mediu, care susține coordonarea peste granițele zonelor de licitație unde s-a constatat cea mai mare interdependență.

RCC propuse, de către Operatorii de Transport și de Sistem europeni din cadrul ENTSO-E, și aprobate de către toți reglementatorii din domeniu, la nivelul ACER, servesc la asigurarea unei utilizări optime a infrastructurii de transport europene. În cadrul RCC definite, interdependențele dintre capacitățile trans-zonale pot fi modelate cu maximă precizie și eficiență iar pe piață poate fi oferit nivelul optim al acestei capacități trans-zonale. RCC servesc obiectivul optimizării calculului și alocării capacității trans-zonale conform art. 3(d) din *Regulamentul 1222/2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*, deoarece RCC instituie coordonarea în interiorul RCC și între RCC-uri.

Figura 28: Configurația celor 11 RCC propuse de ENTSO-E



Prin Decizia ACER nr.6/2016 a fost aprobată propunerea tuturor Operatorilor de Transport și de Sistem pentru definirea regiunilor de calcul al capacităților. Transelectrica este membră a regiunii de calcul al capacităților CORE prin granița RO-HU și respectiv a regiunii de calcul al capacităților din Sud Estul Europei (SEE) prin granița RO-BG.

În cadrul procesului de stabilire a metodologiilor de calcul de capacitate și a dezvoltărilor ulterioare în cadrul proiectului de cuplare piețe și alocare implicită de capacitate, Compania este membră în structurile de conducere și de lucru ale proiectelor asociate.

În data de 16 august 2016 Transelectrica împreună cu cei 15 Operatori ai statelor membre ale regiunii CORE au semnat un acord de cooperare (CEWE CoA), prin care își exprimă angajamentul de a coopera în vederea dezvoltării unei metodologii comune de calcul a capacității de interconexiune și o viitoare bază a implementării cerințelor tuturor codurilor de rețea în această cea mai importantă regiune definită în Europa.

Transelectrica a semnat Accession Agreement, în data de 31 august 2016, prin care România a devenit parte a proiectului de cuplare piețe din regiunea central-est europeană NWE-CEE FB MC.

În cadrul RCC SEE soluția în ceea ce privește guvernanta regională a fost identificată în comun cu OTS-urile din regiune (Romania, Bulgaria, Grecia). În luna iulie 2019 cele trei OTS-uri din regiune au semnat un memorandum de înțelegere pentru stabilirea modului de organizare la nivelul regiunii în vederea îndeplinirii cerințelor regulamentelor europene.

Setul de reglementări din noul pachet legislativ în domeniul energiei, este, poate, cel mai complex de până acum și conține trei Comunicări privind Energia curată pentru toți Europeii, Accelerarea Inovării în Domeniul Energiilor Curate, o Strategie Europeană în Domeniul Sistemelor de Transport Inteligente. Suplimentar, pachetul include două propuneri de revizuire a Regulamentelor privind Piața Internă a Energiei Electrice și Funcționarea Agenției Europene a Reglementatorilor în Domeniul Energiei ACER, patru propuneri de revizuire a Directivelor privind Energiile Regenerabile, Eficiența Energetică, Regulile Comune privind funcționarea Pieței Interne de Energie Electrică și Performanța Energetică a Clădirilor.

În prezent, la nivel european se desfășoară mai multe inițiative care vizează implementarea celor opt Coduri europene de rețea, adoptate de Comisia Europeană și Parlamentul European în cadrul unui proces de comitologie, documente cu caracter de Regulament european (legislație direct aplicabilă la nivelul țărilor din Uniunea Europeană), care reglementează aspecte ale funcționării sistemelor electroenergetice interconectate sincron, la nivel pan-european, și ale armonizării și integrării piețelor naționale de energie electrică în piața unică europeană de energie.

Una dintre principalele obligații rezultate din conținutul Regulamentului Uniunii Europene nr. 1222/2015 (CACM), conform capitolului 5 – „Cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare”, respectiv capitolului 6 – „Cuplarea unică a piețelor intrazilnice” este acela de unificare a piețelor de energie pe termen scurt (zilnice și intrazilnice), obligații ce trebuie îndeplinite de către OPEED „Operatorii de Energie Electrică Desemnați”

și OTS – „Operatorii de Transport și Sistem” din Europa.

La momentul de față, în ceea ce privește cuplarea piețelor de energie electrică din România (zilnică și intrazilnică), există trei proiecte în derulare, și anume:

- Proiectul XBID de cuplare a piețelor intrazilnice de energie electrică din Uniunea Europeană. Proiectul prevede cuplarea pieței intrazilnice de energie electrică din România. Cuplarea s-a realizat pe granițele România - Ungaria și România – Bulgaria în data de 19 noiembrie 2019.
- În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea proiectului Interim Coupling (ICP), care reprezintă cuplarea piețelor pentru ziua următoare din țările 4MMC cu cele din Polonia, Austria și Germania.
- În data de 27 octombrie 2021 a fost realizată și integrarea graniței Bulgaria-România în cuplarea unica a piețelor pentru ziua următoare (SDAC - Single Day-Ahead Coupling).
- În data de 8 iunie 2022 a avut loc punerea în funcțiune a Proiectului Core Flow-Based Market Coupling (Core FB MC) de cuplare a piețelor zilnice de energie electrică din RCC Core, fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul al capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

În paralel, în domeniul energiei electrice, la nivelul Operatorilor de Transport și Sistem se desfășoară o serie de proiecte care investighează o serie de aspecte specifice din domeniul cercetării, dezvoltării, inovației sau al provocărilor legate de implementarea noului pachet legislativ: Clean Energy Package.

Programul Horizon 2020, este unul dintre cele mai importante programe de cercetare și inovație finanțate de către Comisia Europeană, cu un buget de aproximativ 80 miliarde Euro, fonduri ce au fost distribuite pe o perioadă de 7 ani (2014-2020).

În cadrul acestui program, în cadrul pilonului LCE – 04- 2017 “*Demonstration of system integration with smart transmission grid and storage technologies with increasing share of renewable*” sunt alocate fonduri pentru susținerea activității de transport energie electrică, respectiv:

- proiectele se adresează Operatorilor de Transport și de Sistem din cadrul ENTSO-E;
- proiectele trebuie să demonstreze o combinație din cel puțin două aspecte din următoarele:

- ✓ tehnologii de transport energie electrică și managementul surselor de producție la o scală mare, în contextul creșterii ponderii surselor de energie regenerabilă;
- ✓ capacitate de stocare la scală mare pentru rețelele de transport incluzând diferite tehnologii de stocare care să fie administrate centralizat;
- ✓ tehnologii de comunicații, instrumente de control în timp real, pentru a crește flexibilitatea în operarea rețelor de transport, pentru integrarea facilităților de stocare, mecanisme de cerere - raspuns și interfețe cu operatorii de rețelele de distribuție energie electrică;
- noi perspective privind piețele angro de energie electrică, facilitând participarea surselor de energie regenerabilă, participare activă ca agregatori de date în vederea reducerii costurilor cu operarea rețelor;
- propunerile de proiecte vor include analize ale cadrului de reglementare existent, coduri și standarde aplicabile, analiza modelelor de afacere și a arhitecturii pan-Europene de piață de energie;
- proiectele vor susține programul Horizon 2020 în contextul smart grid și al promovării stocării.

În ceea ce privește piața de energie electrică, principalele obiective rezultate din conținutul regulamentelor europene sunt următoarele:

- ✓ Realizarea unui model comun de rețea, la nivelul UE, necesar calculului de capacitate coordonat la nivel regional, pentru toate orizonturile de timp (termen lung, zilnic și intrazilnic);
- ✓ Implementarea conceptului FB – “Flow-Based” de calcul al capacităților, care are drept scop creșterea capacităților de interconexiune cu cel puțin 10% față de metoda bazată pe NTC, pe de o parte, respectiv creșterea bunăstării sociale (“welfare-ului”), pe de altă parte, prin alinierea prețului de energie electrică, la nivel European, ca urmare a cuplării piețelor locale de energie electrică;
- ✓ Înființarea și cuplarea piețelor zilnice și intrazilnice de energie electrică la nivel regional și inter-regional;
- ✓ Asigurarea fermității (firmness) capacităților notificate (graficelor de schimb), prin mecanisme de redispecerizare și vânzare în contrapartidă;
- ✓ Armonizarea regulilor de alocare a capacităților pe termen lung (anuale și lunare) prin înființarea și operarea unei platforme unice (SAP – Single Allocation Platform) de alocare la nivelul UE;

- ✓ Realizarea unui mecanism de raportare, transparent și nediscriminatoriu, în ceea ce privește alocarea capacităților de interconexiune dintre statele membre UE;
- ✓ Trecerea la un interval de decontare de 15 minute în ceea ce privește piețele de energie electrică;

Având în vedere obligațiile ce rezultă din cele trei Regulamente UE, au fost inițiate, de către OTS-urile din cadrul UE, activități care decurg din punerea în aplicare a conținutului acestora. Activitățile respective se realizează atât la nivelul regiunilor de calcul al capacităților (RCC) cât și la nivel inter-regional.

Transelectrica, fiind parte atât din regiunea CORE (prin alăturarea regiunilor CWE-CEE) cât și din regiunea SEE, este implicată direct în următoarele proiecte/activități (realizate ca urmare a punerii în aplicare a Regulamentului 943/2019 cu privire la revizuirea zonelor de ofertare):

- Activități ce au drept scop realizarea documentelor ce rezultă din punerea în aplicare a Regulamentelor UE (întocmirea de metodologii, proceduri, reguli, etc.)
- Activități aferente proiectului de cuplare a piețelor zilnice de energie din regiunea Core pe fluxuri de putere;
- Activități realizate ca urmare a inițierii proiectului de cuplare a piețelor zilnice de energie la nivel inter-regional (MRC – MultiRegional Coupling);
- Activități aferente proiectului de cuplare a piețelor intrazilnice la nivelul UE, numit generic SIDC (Single Intraday Coupling);
- Activități aferente proiectului interimar de cuplare a piețelor zilnice de energie 4MMC-DE-AT-PL;
- Activități realizate ca urmare a cuplării piețelor zilnice de energie din România și Bulgaria;
- Activități realizate ca urmare a trecerii la intervalul de decontare de 15 minute în ceea ce privește piețele de energie electrică.

### Proiectul MARI - Manually Activated Reserves Initiative

Proiectul a debutat în 2017 ca o inițiativă a Operatorilor de Transport și de Sistem, membri ENTSO-E, având ca scop realizarea platformei europene de echilibrare pentru tranzacționarea rezervelor cu activare manuală pentru restabilirea frecvenței (mFRR), cerință a Regulamentului european nr. 2195/2017.

Beneficiile așteptate ale proiectului MARI includ:

- creșterea eficienței piețelor de echilibrare la nivel național, regional și pan-european;

- integrarea piețelor de echilibrare și promovarea schimburilor de servicii de echilibrare, asigurând în același timp siguranța operațională;
- achiziția de servicii de echilibrare în mod obiectiv, echitabil și transparent, asigurând astfel lichiditatea piețelor de echilibrare.

Transelectrica este membru cu drepturi depline în proiectul european MARI din data de 01 ianuarie 2018.

În prezent platforma MARI este dezvoltată în centrul de comandă de la AMPRION, din Germania și a fost lansată în operare la data de 5 octombrie 2022, având 5 membrii operaționali: CEPS din Republica Ceha și operatorii de transport și sistem din Germania TenneT DE, 50Hertz, Amprion, și TransnetBW.

Transelectrica are ca dată de integrare la platforma MARI data de 01 martie 2024, conform Deciziei ANRE nr. 2098/23 noiembrie 2022.

### Proiectul PICASSO - Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation

Proiectul PICASSO este o inițiativă a Operatorilor de Transport și de Sistem, membri ENTSO-E, demarată în contextul implementării noii legislații europene în domeniu și constă în realizarea unei platforme europene de echilibrare pentru schimburile între Operatorii de Transport și Sistem a rezervelor cu activare automată, pentru restabilirea frecvenței (aFRR – automatic Frequency Restoration Reserves).

Obiectivele principale ale proiectului sunt:

- proiectarea, implementarea și operarea unei platforme aFRR
- îmbunătățirea eficienței economice și tehnice, privind operarea sistemului electroenergetic interconectat sincron, european;
- integrarea piețelor europene de aFRR.
- Cadru de implementare pentru platforma europeană PICASSO a fost aprobat de către ACER în data de 24 ianuarie 2020, prin Decizia nr. 02/2020.

În cadrul proiectului PICASSO sunt 26 de membri și 4 observatori. Transelectrica are calitatea de membru din data de 1 octombrie 2018.

Platforma PICASSO este dezvoltată la centrul de comandă de la TransnetBW GmbH și a fost lansată în operare din data de 01 iunie 2022 cu operatorii de transport și de sistem din Germania: 50 Hertz, Amprion, TenneT GmbH și TransnetBW GmbH (Germania), extinsa din 22 iunie 2022 cu participarea operatorului de transport din Austria APG și din data

de 24 Iulie 2022 prin alăturarea operatorului de transport din Republica Ceha, CEPS.

Transelectrica S.A. are ca dată de integrare în platforma PICASSO data de 01 martie 2024, conform Deciziei ANRE nr. 2098/23 noiembrie 2022.

### **Interconectarea sincronă a sistemelor energetice din Ucraina și Republica Moldova cu sistemul european continental**

Transelectrica este Operatorul de Transport și de Sistem care a sprijinit în mod substanțial, în cadrul ENTSO-E, interconectarea sincronă a sistemelor energetice din Ucraina și Republica Moldova cu sistemul european continental.

Calendarul de implementare a proiectului de interconectare a sistemelor din Ucraina și Republica Moldova cu rețeaua Europa Continentală, propus inițial de către Ukrenergo, a avut o durată de 6 ani (începând din 2017) cu posibilitate de prelungire de încă 2 ani la solicitarea Î.S. Moldelectrica și Ukrenergo.

Acțiuni agreeate prin acordurile semnate:

- realizare studii suplimentare pentru definirea în detaliu a tuturor măsurilor tehnice necesare în vederea interconectării; aceste studii s-au finalizat în decembrie 2021;
- implementare măsuri tehnice și de reglementare rezultate din studiile suplimentare în Republica Moldova și Ucraina. (termen inițial de finalizare – 2021);
- derularea testelor de interconectare conform procedurilor ENTSO-E (termen de finalizare estimat – 2023, în funcție de realizarea studiilor suplimentare și de implementarea măsurilor necesare).

Au fost prevăzute teste de funcționare izolată în anul 2022. În luna februarie 2022 s-au realizat teste de funcționare izolată și au fost reușite integral.

În anul 2023 erau prevăzute teste de funcționare interconectată, dacă testele de funcționare izolată aveau rezultate bune și dacă se implementau toate măsurile necesare.

Având în vedere conflictul apărut între Ucraina și Rusia, în data de 28.02.2022, Ucraina și Republica Moldova au transmis o solicitare de interconectare sincronă în regim de urgență a sistemelor energetice ale celor două țări cu rețeaua energetică europeană.

S-a lucrat intens la nivelul ENTSO-E pentru elaborarea procedurilor necesare funcționării interconectate, și, pe fondul războiului din Ucraina, în data de 16 martie 2022 s-a realizat interconectarea în regim de urgență a sistemelor energetice ale Ucrainei și Republicii Moldova la sistemul energetic european, ENTSO-E – Europa Continentală, proces coordonat la nivelul ENTSO-E Grupa Regională Europa Continentală (RGCE).

În operarea interconectată a celor două sisteme în cadrul interconexiunii Europa Continentală (ENTSO-E), apar limitările generate de siguranța în funcționare la nivel regional și al întregii interconexiuni Europa Continentală.

La 30 iunie 2022, Ucraina și UE au început să comercializeze energie electrică.

Începând cu data de 15 octombrie 2022, Transelectrica organizează licitații zilnice pentru alocarea capacității de interconexiune pe granița România-Moldova.

Activitatea consorțiului care a pregătit procesul de interconectare s-a încheiat. De asemenea, s-a încheiat activitatea grupei de proiect inițiale și s-a format o nouă grupă de proiect în cadrul Grupului Regional Europa Continentală din cadrul ENTSO-E, care coordonează toate activitățile aferente acestui subiect. Astfel, la nivelul ENTSO-E se derulează activități prin intermediul unor grupe de lucru dedicate, privind:

- stabilirea capacității de transfer în interconexiune, la nivelul profilului acesteia (respectiv, interconexiunile dintre Ucraina – Moldova, Ucraina – Ungaria, Ucraina – Slovacia, Ucraina – România și Republica Moldova – România);
- identificarea și procedurarea măsurilor de urgență în caz de avarii extinse sau imposibilitatea păstrării funcționării interconectate;
- elaborarea unui document legal (Multilateral Agreement) privind toate aspectele menționate anterior și cele de natură operațională, care să fie agreeat la nivel ENTSO-E, de către toți OTS din zona sincronă Europa Continentală.

### **Proiecte de cercetare-inovare finanțate din programul HORIZON 2020**

Proiectele, la care Compania participă ca partener în cadrul consorțiilor trans-naționale, și-au continuat

derularea în perioada ianuarie-decembrie 2022 prezentând următoarele caracteristici:



Tabel 26: Proiecte de cercetare-inovare finanțate din programul HORIZON 2020

Nr. crt.	Denumire Proiect	Data start	Durata (luni)	Valoare eligibilă estimată (euro)	Valoare maximă de rambursat (euro)	Procent de rambursare %	Acord de finanțare
1	<b>CROSSBOW*</b>	nov.17	54	449.675	314.773	70	773430 — CROSSBOW — H2020-LCE-2016-2017/H2020-LCE-2017-SGS
2	<b>INTERFACE**</b>	ian.19	48	283.750	198.625	70	824330 — INTERFACE — H2020-LC-SC3-2018-2019-2020/H2020-LC-SC3-2018-ES-SCC
3	<b>PHOENIX**</b>	sept.19	36	85.000	59.500	70	832989 — PHOENIX — H2020-SU-DS-2018-2019-2020/H2020-SU-DS-2018
4	<b>FARCROSS</b>	oct.19	48	162.500	113.750	70	864274 — FARCROSS — H2020-LC-SC3-2018-2019-2020/H2020-LC-SC3-2019-ES-SCC
5	<b>CyberSEAS</b>	oct.21	36	292.125	204.488	70	101020560 — CyberSEAS — H2020-SU-DS-2018-2019-2020 / H2020-SU-DS-2020
6	<b>ELECTRON</b>	oct.21	36	245.000	171.500	70	101021936 — ELECTRON — H2020-SU-DS-2018-2019-2020 / H2020-SU-DS-2020

\* Proiectul este finalizat. Se așteaptă rambursarea tranșei finale de la Comisia Europeană.

\*\*Proiectul este finalizat. Se așteaptă aprobarea Comisiei Europene pentru ultimul raport periodic transmis de către Liderul de Consorțiu.

### Proiectul CROSSBOW

Proiectul, finalizat în luna aprilie 2022, a fost încadrat în cadrul programului - Horizon 2020 al Comisiei Europene privind cercetarea și inovarea, respectiv pilonul LCE – 04- 2017 — Demonstration of system integration with smart transmission grid and storage technologies with increasing share of renewables, având un buget de 17 mil. Euro, finanțat integral din fonduri structurale.

Proiectul Crossbow este unul dintre cele mai mari finanțate pe această axă, având o valoare de 22.000.000 Euro pentru o perioada de 48 de luni.

Consortiul proiectului a fost format din 24 de parteneri (din 13 țări):

- 8 Operatori de Transport și Sistem din zona Europei de S-E
- 1 Operator de distribuție
- 1 Centru Regional de Securitate
- 2 Mari producători
- 5 Universități
- 6 Parteneri din industrie
- 1 Asociație.

CROSSBOW propune utilizarea în comun a resurselor pentru promovarea gestionării transfrontaliere a energiilor regenerabile și a unităților de stocare, permițând o penetrare mai mare a surselor de energie regenerabilă, reducând în același timp costurile operaționale ale rețelei și îmbunătățind beneficiile economice ale SRE și ale unităților de stocare. Obiectivul acestui proiect a constat în demonstrarea

unor serii de tehnologii noi, dar complementare, care oferă operatorilor de sisteme de transport o mai mare flexibilitate și robustețe prin următoarele avantaje:

- un control mai bun asupra energiei de echilibrare la punctele de interconexiune;
- noi soluții de stocare - distribuite și centralizate - care oferă servicii auxiliare pentru funcționarea instalațiilor virtuale de stocare;
- îmbunătățirea tehnologiilor informației și comunicațiilor - de exemplu o mai bună observare a rețelei, care să permită generarea flexibilă și schemele de răspuns la cerere;
- definirea unei piețe angro transnaționale, propunând o remunerare echitabilă și durabilă a energiilor curate prin definirea de noi modele de afaceri care să sprijine participarea noilor jucători și reducerea costurilor.

Transelectrica a fost dintre cele mai mari OTS-uri, dintre cele 8 prezente, având un rol important în acest proiect, atât din punct de vedere al rețelei cât și al poziționării geografice.

Compania a fost activă în 15 din cele 20 de pachete de lucru organizate, având un aport amplu în acest proiect ale cărui rezultate se anunță a fi importante pentru ceea ce vor deveni sistemele electroenergetice în următorul deceniu.

### Proiectul European de cercetare – INTERFACE

Proiectul "INTERFACE – Interface architecture to provide innovative grid services for an efficient power system" din cadrul programului Horizon 2020

framework, pe axa LC-SC3-ES-5-2018-2020: TSO-DSO-Consumer: Large-scale demonstrations of innovative grid services through demand response, storage and small-scale (RES) generation, a fost unul din cele 2 proiecte aprobate de CE în vara anului 2018 pe această axă.

Proiectul a avut un Consorțiu de 42 de parteneri și s-a desfășurat pe parcursul a 48 de luni.

Acesta a demarat efectiv în luna ianuarie 2019 și și-a propus dezvoltarea și demonstrarea unei Arhitecturi de Servicii de Rețea Interoperabilă la nivel pan-European (ASRIE), care va deveni o interfață între sistemul electroenergetic (TSO & DSO) și clienți (consumatori) ce va permite operarea coordonată a acestora și procurarea serviciilor de către toți actorii implicați în acest lanț.

În proiect vor fi dezvoltate și aplicate tehnologii de ultimă oră bazate pe "Blockchain" și "Big data management" ce vor aduce noi oportunități în Piața de energie, cu beneficii în zona de integrare a resurselor regenerabile, scăderea costurilor energiei electrice, etc.

Rezultatele proiectului vor aduce următoarele componente de noutate:

- Noi servicii: reguli de piață, coordonare și alocare distribuită flexibilă din surse de energie distribuite;
- Tehnologii digitale: Internet of things, Big data management, Blockchain, Novel AI;
- Tehnologii avansate de comunicații și gestionare a informațiilor: care vor ajuta modelul plug-and-play pentru diferite servicii și unelte într-o platformă IT care susține implementarea Arhitecturii de Servicii de Rețea Interoperabilă la nivel pan-European (ASRIE);
- Modele de date: ce vor spori confidențialitatea acestora și vor avea o nouă structură, asigurând un schimb eterogen și unificat între diverși actori la nivel European;
- Schimbări și evoluții în rolurile actorilor în cadrul SEN: în special prin creșterea implicării, schimbarea rolului consumatorilor și a pieței de energie prin gestionarea necesităților și capabilităților acestora.

### Proiectul FARCROSS

Proiectul FAcilitating Regional CROSS-border Electricity Transmission through Innovation (FARCROSS) demarat în octombrie 2019 cu o durată de 48 luni, este încadrat în programul „Horizon 2020” al Comisiei Europene pe axa LC-SC3-ES-2-2019 și presupune conectarea părților interesate importante din lanțul de transformare al energiei și prezentarea de soluții integrate de hardware și software pentru a

“debloca” resursele pentru fluxurile de energie electrică transfrontaliere și pentru cooperare regională.

Compania face parte din consorțiul format pentru derularea proiectului, conform Grant Agreement nr.864274 și Consortium Agreement având alocată suma de 183 mii euro cheltuieli eligibile.

Proiectul are în vedere:

- Abordarea tehnologiilor de înalt nivel, care să faciliteze mărirea capacității de transfer a liniilor (de ex. Dynamyc Line Rating și Power Flow Control);
- Dezvoltarea piețelor și a platformelor de cuplare a piețelor pentru îmbunătățirea piețelor actuale intra-day;
- managementul în timp real al incidentelor
- suport pentru managementul sistemelor, prin asigurarea echilibrului și al serviciilor de reducere a riscului, la nivel regional
- testarea serviciilor de asigurare a flexibilității, pentru evitarea congestiilor, a reglării frecvenței și pentru integrarea flexibilă a microrețelelor care generează/utilizează energie electrică.

Proiectul este structurat pe 10 pachete de lucru, astfel:

- WP1 - cerințe de etică pe care proiectul trebuie să le respecte.
- WP2 - managementul proiectului și asigurarea calitatii
- WP3 - modificari ale reglementarilor nationale privind eliminarea barierelor pentru inovatii și cooperare transfrontaliera.
- WP4 - Desfășurarea, demonstrația și evaluarea proiectului pilot - MPFC DEMO: Deblocarea capacității transfrontaliere cu soluții modulare de control al debitului de putere
- WP5 - Desfășurare, demonstrație și evaluare proiect pilot - DLR-H DEMO: Management complex de rețea, tehnologie pentru tratarea problemelor legate de capacitatea liniilor de transport transfrontaliere.
- WP6 - Desfășurare, demonstrație și evaluare proiect pilot - WAMS DEMO: Implementarea unei zone largi privind Sistemul de protecție, automatizare și control (WAMPAC) aplicat sistemelor de transmisie transfrontalieră.
- WP7 - Desfășurare, demonstrație și evaluare proiect pilot – DEMO, EUROPLAN: pan-european Cadru de modelare pentru îmbunătățirea planificării / prognozei funcționării sistemului și analiza la nivel inter-TSO.
- WP8 - Desfășurare, demonstrație și evaluare proiect pilot - OPTIM-CAP DEMO: Co-optimizarea algoritmului de licitație de capacitate transfrontalieră.
- WP9 - Analiza cost-beneficiu. Evaluarea rezultatelor.
- WP10 - Exploatare, diseminare și comunicare.

Conform “Grant Agreement”, sunt 30 participanți, Transelectrica fiind implicată în 3 pachete de lucru și anume WP7, WP8 și WP10.

### Proiectul ELECTRON

Proiectul ELECTRON (“ELECTRON: rEsilient and seLf-healed EleCTRical pOwer Nanogrid”) dezvoltă tema de cercetare referitoare la construirea și testarea unei platforme complexe ce cuprinde analiza riscurilor, detectarea și limitarea intruziunii sistemului electroenergetic prin atacuri cibernetice, îmbunătățirea confidențialității componentelor sistemului electroenergetic, antrenarea și certificarea în domeniul cibernetic, precum și limitarea efectelor produse de atacatorii cibernetici.

Proiectul ELECTRON propune o serie de demonstratori tehnologici avansați, susținuți prin intermediul a patru piloni principali:

- ✓ evaluarea riscului,
- ✓ detectarea și limitarea efectelor penetrării sistemului electroenergetic,
- ✓ îmbunătățirea confidențialității sistemului electroenergetic, certificare și instruire în domeniul securității cibernetice,
- ✓ dezvoltarea capacității de refacere a serviciului de alimentare după un atac.

În acest context proiectul va conține câteva idei după cum urmează:

- protecție suplimentară și eficientă atât pentru Internet of Things (IoT), cât și pentru activele de tip legacy (adică, atât entitățile hardware, cât și cele software) ale ecosistemului Sistemului Electroenergetic,
- detectarea și limitarea potențialelor intruziuni împotriva dispozitivelor conectate la rețeaua electrică,
- implementarea unei scheme pentru evaluarea continuă a riscului, calculând astfel nivelul de risc al fiecărui activ implicat,
- îmbunătățirea confidențialității comunicațiilor dintre componentele infrastructurii avansate de măsurare (IAM),
- testarea eficienței platformei de conservare a confidențialității, pentru a preveni potențialele atacuri de criptanaliză împotriva comunicațiilor IAM.

Proiectul este structurat pe 10 pachete de lucru, valoarea alocată Companiei în acest proiect fiind de 171.500 Euro.

Conform “Grant Agreement”, sunt 34 participanți, Transelectrica fiind implicată în 9 pachete de lucru. Perioada de implementare a proiectului este de 36 luni.



## 10.2. Platforme

### Platforma FSKAR

Ca urmare a aplicării Regulamentului (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și a Regulamentului (UE) nr. 2195/2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică au fost elaborate și aprobate de către Operatorii de Transport și Sistem la nivelul ENTSO-E reguli comune de decontare pentru schimburile intenționate de energie și reguli comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie.

Noul set de reguli comune de decontare a schimburilor intenționate de energie și a schimburilor neintenționate de energie prevede realizarea unei decontări financiare între Operatorii de Transport și Sistem, astfel încât implicit vor fi stopate compensările bilaterale în natură, pe care Transelectrica le înregistra distinct în Bugetul de Venituri și Cheltuieli cu Partea Responsabilă cu Echilibrarea Schimburi Neplanificate ca urmare a tranzacționării energiei la Piața pentru Ziua Următoare.

Metodologia de calcul FSKAR, denumită Accounting and Financial Settlement of kΔf, ACE and Ramping period s-a implementat de la 1 Iunie 2021.

Centrele de Decontare de la Amprion și Laufenburg transmit rezultatele către fiecare Operator de Transport și Sistem sub forma unor fișiere zilnice conținând schimburile intenționate și schimburile neintenționate (cantități – prețuri) calculate pentru respectivul Operator de Transport și Sistem, pe fiecare interval de decontare.

Prețul stabilit este media ponderată a prețurilor de la tranzacționarea la Piețele pentru Ziua Următoare din toate statele membre ENTSO-E, fiind în Euro/MWh.

În conformitate cu Deciziile de aprobare, la nivelul membrilor ENTSO-E, operatorii de transport și sistem au dezvoltat la Centru de Calcul Coordonat – Amprion o platformă de stabilirea a dezechilibrelor Operatorilor de Transport și Sistem denumită platforma FSKAR

JAO a fost desemnat operator pentru serviciul de facturare lunară a energiei rezultate din schimburile intenționate și din schimburile neintenționate. Facturarea se realizează în Euro, ore CET.

### Platforma CMM

Pe data de 01.03.2021 a intrat în vigoare Contractul privind furnizorul de servicii comune pentru platforma CMM (Capacity Management Module).

În cursul anului 2020 a fost aprobat de către ENTSO-E Market Committee, dezvoltarea unei platforme informatice, denumită CMM care să calculeze și să armonizeze capacitățile disponibile pe liniile de interconexiune între țările membre în proiectele PICASSO, IGCC, TERRE și MARI.

Totodată, prin Decizia ACER nr. 02/2020 pentru Cadrul de implementare a platformei europene pentru schimbul de energie de echilibrare pentru restabilirea frecvenței prin activare automată și Decizia ACER nr. 03/2020 pentru Cadrul de implementare a platformei europene pentru schimbul de energie de echilibrare pentru restabilirea frecvenței prin activare manuală, a fost aprobat ca Operatorii de Transport de Sistem să implementeze o funcție de management a capacității transfrontaliere, care să calculeze în mod coordonat disponibilitatea acestei capacități și transmiterea valorilor către platformele pe care se tranzacționează produsele standard de echilibrare.

Dezvoltarea și operarea CMM se vor realiza cu respectarea principiilor și dispozițiilor stabilite în Contractul Principal pentru platformele europene de echilibrare din 1.07.2020 (denumit în continuare „Acordul principal”);

În prezent CMM se află în etapa de dezvoltare la operatorul de transport și sistem din Republica Ceha, CEPS, având ca termen de punere în funcțiune finalul anului 2023..

### Platforma IGCC - International Grid Control Cooperation

Proiectul IGCC reprezintă proiectul de referință și punctul de plecare pentru crearea platformei unice Europene de Compensare a Dezechilibrelor în timp real (Imbalance Netting), cu scopul reducerii costurilor cu energia de echilibrare (rezervă de reglaj secundar).

Cadrul de implementare pentru platforma europeană de compensare a dezechilibrelor a fost aprobat de către ACER în data de 24 iunie 2020, prin Decizia nr. 13/2020.

Platforma IGCC operează cu reglaj secundar (creștere și reducere) sau RRFa (Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată) și are ca obiectiv principal reducerea acțiunilor de sens contrar ale reguletoarelor operatorilor membri, rezultând astfel o

utilizare optimizată a rezervei de sistem „bandă de reglaj secundar”, la nivel de ansamblu; procesul reprezintă practic o modalitate de optimizare a reglajului secundar de frecvență – putere de schimb.

În conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/2017, în prezent, platforma IGCC cuprinde toți operatorii de transport și de sistem din Uniunea Europeană, plus EMS Serbia (țară non-UE), care a ales să se alăture platformei pentru a beneficia de compensarea dezechilibrelor, alături de celelalte OTS-uri din UE. Trei OTS-uri din Europa Continentală au statut de observator – NOS BiH Bosnia și Hertegovina, CGES Muntenegru și MEPSO Macedonia de Nord.

La data de 1 decembrie 2021, blocul de reglaj frecvență – putere de schimb RFP-TEL aparținând Transelectrica, a fost conectat la serverele TransnetBW Germania, realizându-se astfel integrarea modulului IGCC local al Transelectrica la funcția de proces INPF (Imbalance Netting Process Function) localizată în Wendlingen (server principal), respectiv Esslingen (server de rezervă) Germania.

Prin această alăturare, Compania s-a conformat obligațiilor legale instituite prin Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică (art. 22).

Ca rezultat al derulării acestui proiect cantitatea de energie evitată la activare în cadrul platformei de compensare a dezechilibrelor IGCC compensată în anul 2022 a fost de 174,9 GWh (import) în sensul de creșterii de putere, respectiv de 258,8 GWh (export) în sensul reducerii de putere. Beneficiul obținut din participarea la acest mecanism a fost de aproximativ 98 mil. euro, sumă care reprezintă o diminuare a costurilor rezultate în Piața de Echilibrare.

## 10.3. Afilieri

### ENTSO-E - Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și Sistem pentru Energie Electrică

ENTSO-E are ca scop promovarea integrării pieței de energie electrică în cadrul Uniunii Europene, crearea regulilor de piață și de alimentare sigură cu energie electrică pe baza codurilor tehnice de rețea și a celor de piață electrică.

Toți operatorii de transport și de sistem cooperează la nivel comunitar prin intermediul ENTSO de energie electrică, în scopul promovării finalizării și funcționării pieței interne a energiei electrice și a comerțului transfrontalier, precum și în scopul asigurării unei gestionări optime, a unei exploatare coordonate și a

unei evoluții tehnice sănătoase a rețelei europene de transport de energie electrică.

Responsabilitățile și modul de funcționare a Asociației (Statutul, Regulamentul de procedură internă și normele de procedură privind consultarea altor părți) sunt aprobate la nivelul Comisiei Europene pe baza avizului ACER.

Din partea Companiei există reprezentanți cu activitate permanentă în cadrul RDIC - Research, Development and Innovation Committee (ENTSO-E). Rolul RDIC și al grupurilor sale de lucru este:

- să se asigure că interesele OTS din domeniul cercetării și dezvoltării sunt adresate în mod corespunzător părților interesate relevante;
- de a facilita activitatea de cercetare și dezvoltare între OTS;
- să ofere sprijin cuprinzător și o viziune construită reciproc asupra activităților de cercetare și dezvoltare ale comitetelor ENTSO-E și ale altor părți interesate;
- să promoveze conceptele, metodele și tehnologiile de cercetare și dezvoltare care vor compune și vor conduce sistemele energetice în viitor;
- să susțină activitățile legate de standardizare și interoperabilitate.

De asemenea, în cadrul RDIC există 5 grupe de lucru cu membrii din partea Transelectrica:

- WG1 Assets and Technologies;
- WG2 Security and System operation of tomorrow;
- WG3 Flexibility and Markets;
- WG4 Future of energy systems;
- WG5 Digital & Communication.

În anul 2022 au avut loc diferite workshop-uri organizate on-line cu subiecte de interes și grad mare de noutate la care au participat și reprezentanții Transelectrica. De asemenea s-a asigurat participarea la Strategy workshop, organizat o dată pe an în cadrul RDIC.

### SECI – South East Cooperation Initiative

Proiectul SECI TSP a fost finanțat până în octombrie 2017 de către USAID, iar începând cu noiembrie 2017 proiectul SECI TSP a devenit proiect special în cadrul ENTSO-E, funcționând ca subgrupă a Grupei Regionale Continental Sud-Est (RG CSE).

În cadrul proiectului SECI TSP sunt implicate 10 țări/companii: Albania – OST; Bosnia și Herțegovina – NOS BiH; Slovenia – ELES; Macedonia de Nord – MEPSO; România – Transelectrica; Serbia – EMS;

Muntenegru – EPCG, Grecia – IPTO, Italia – TERNA și Kosovo - KOST.

### CIGRE – Consiliul internațional al marilor rețele electrice de înaltă tensiune

CIGRE (Conseil International des Grands Reseaux Electriques) - este un organism tehnico-științific internațional ce are ca obiectiv de bază dezvoltarea cunoștințelor în domeniul rețelelor de înaltă tensiune și schimbul de informații între țările membre privind: producerea și transportul energiei electrice la înaltă tensiune, construcția și exploatarea stațiilor de conexiune și transformare și echipamentele componente ale acestora; construcția, izolația și exploatarea liniilor de înaltă tensiune; interconectarea sistemelor și exploatarea și protecția sistemelor interconectate.

CIGRE este considerată cea mai importantă organizație profesională din domeniul energiei electrice, activitatea în cadrul organizației desfășurându-se pe 16 domenii de activitate, toate fiind de interes major pentru activitatea Companiei.

Compania este membru în cadrul CIGRE, iar specialiștii noștri au o activitate susținută în cadrul Organizației. Participarea activă a Companiei și a reprezentanților săi prezintă numeroase avantaje: acces gratuit la toate publicațiile CIGRE prin intermediul e-cigre, accesul la revista ELECTRA, participarea tinerilor specialiști la activitatea rețelei NGN (Next generation Network).

Calitatea de membru CIGRE oferă o gamă largă de stimulatoare de beneficii, participare, rezolvare de probleme și oportunități de creștere a competențelor profesionale. Participarea poate implica poziții oficiale în cadrul programului global de cunoaștere și accesul la o gamă de instrumente online colaborative utilizate de comunitate. Conform noii strategii a CIGRE, activitatea se extinde asupra tuturor verigilor sistemului energetic de la producători, până la consumatori, la sursele regenerabile, stocarea energiei electrice, etc.



Totodată din ianuarie 2023 s-a înființat forumul “Women in Energy”. CIGRE WiE România va avea drept misiune să inspire și motiveze femeile care activează în domeniul energetic prin facilitarea legăturii cu programe similare și lidere la nivel internațional, dar și prin creșterea competențelor

membrelor sale în atingerea țintelor profesionale. Primul comitet director care conduce activitatea este reprezentat de două doamne care activează în sectorul energetic în cadrul Transelectrica-Dispeceratului Energetic National.

#### **AIR - Asociația Investitorilor din România în Republica Moldova**

AIR este o asociație neguvernamentală, apolitică, nonprofit și de utilitate publică, creată ca o „uniune de persoane juridice”, în conformitate cu Constituția Republicii Moldova și Codul Civil al Republicii Moldova. Participarea Companiei în cadrul acestei Asociații are următoarele avantaje și permite:

- facilitarea colaborării cu operatorul omolog și cu alte companii din domeniul energiei electrice din Republica Moldova,
- o mai bună identificare a posibilităților de valorificare a expertizei deținute de Companie în dezvoltarea, operarea și întreținerea rețelelor de transport al energiei electrice și a rețelelor de telecomunicații conexe și informaticii de proces aferente, cât și în implementarea legislației europene incidente operatorilor de transport și sistem, prin desfășurarea de activități lucrative în cadrul sectorului energetic din Republica Moldova,
- posibilitatea promovării, împreună cu membrii Asociației, a unor inițiative legislative în interesul investitorilor români.

Asociația este constituită și își desfășoară activitatea în baza principiilor libertății de asociere, legalității, transparenței, egalității în drepturi a tuturor membrilor, liberei exprimări a opiniei de către toți membrii și accesul lor la orice informație ce ține de activitatea Asociației, autoadministrării și autogestunii.



# Raport Financiar



## 11. Rezultate financiare separate 2022

Veniturile totale operaționale ale Companiei realizate în intervalul ianuarie-decembrie 2022 au înregistrat o creștere semnificativă în procent de 67% comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior (6.286 mil lei în 2022 față de 3.756 mil lei în 2021).

Cheltuielile totale operaționale (inclusiv amortizări) au înregistrat o creștere în procent de 52% comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent (5.692 mil lei în 2022 față de 3.745 mil lei în 2021).

**Segmentul activităților cu profit permis:** Pe zona principală a activităților de bază s-a înregistrat o apreciere cu ▲77% a veniturilor (care a depășit creșterea de ▲32% a cheltuielilor operaționale inclusiv amortizarea) comparativ cu anul precedent.

În cadrul acestui segment, creșterea cea mai importantă s-a înregistrat la veniturile obținute din alocarea capacităților de interconexiune transfrontalieră, concomitent cu înregistrarea veniturilor din capitalizarea CPT, în conformitate cu legislația aplicabilă (pentru partea din costul total CPT care nu a fost acoperită din tariful de transport în anul 2022), în contextul creșterii prețului unitar al energiei electrice cât și a deficitului de energie electrică existent la nivelul Uniunii Europene.

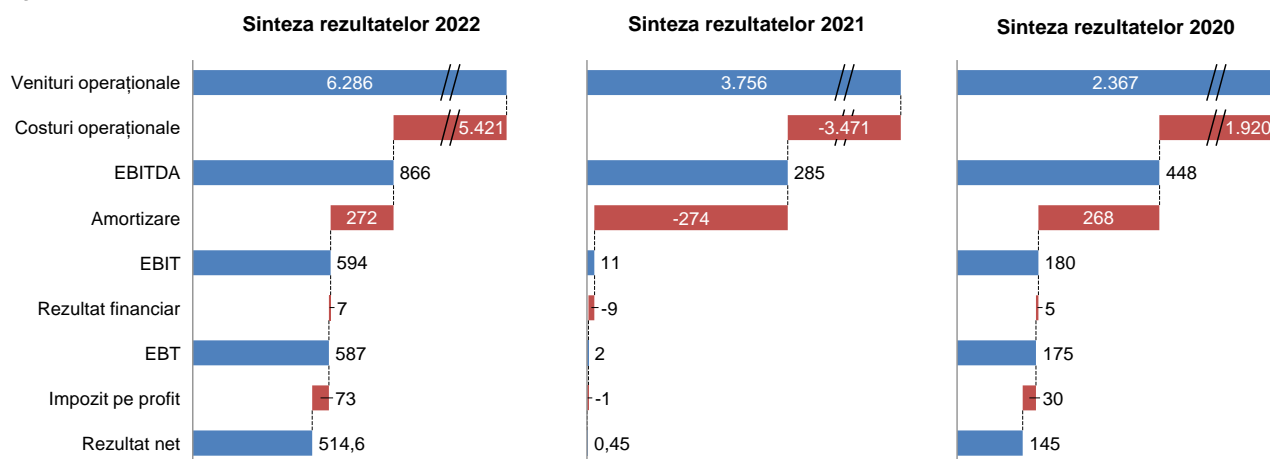
Veniturile din alocare capacitate de interconexiune au fost în suma de 399 mil lei (față de 65 mil lei în anul 2021), realizate în procent de 42% din licitații zilnice, procent similar cu cel de alocare de capacitate lunară.

**Veniturile nete din alocarea capacităților de interconexiune** (net de impozitul pe profit și de rezerva legală) se utilizează pentru realizarea de investiții în rețeaua electrică de transport pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune.

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile recunoscute în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial. Compania a înregistrat **venituri din capitalizarea CPT** (venit nemonetar) în sumă de 339 mil. lei, reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare, pentru perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2022.

Costurile cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) sunt în sumă de 827 mil lei pentru anul 2022, cu 300 mil lei mai mari decât în anul precedent (+57%), depășind semnificativ valorile înregistrate în ultimii ani, în contextul înregistrării unei cantități nete de CPT de 959 GWh, în scădere față de cantitatea de 1.089 GWh a anului 2021, dar a unor prețuri medii de achiziție semnificativ mai mari pe toate piețele (Piața Contractelor Bilaterale, Piața pentru Ziua Următoare, Piața Intrazilnică și Piața de Echilibrare).

Figura 29: Rezultatul net (mil. lei)



**Segmentul activităților cu profit zero:** Pe zona activităților cu profit zero, s-a înregistrat o creștere semnificativă pe parcursul anului 2022 a veniturilor și a costurilor pe piața de echilibrare, de aproape două ori mai mare față de anul 2021. Acest segment a avut o pondere de 63% în veniturile totale operaționale înregistrate în anul 2022.

*Cheltuielile din activități zero profit* au înregistrat o creștere semnificativă, pe fondul creșterii costurilor pe piața de echilibrare în contextul reglementărilor europene și naționale accentuate de criza resurselor, cu impact în modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare la nivel local și regional.



Precizam că rolul Companiei pe piața de echilibrare este de administrare, reglementările europene și naționale specifice acestei piețe stabilind că Transelectrica este neutră din punct de vedere financiar în desfășurarea acestei activități, respectiv nu înregistrează câștiguri sau pierderi.

Soldurile lunare nenule (surplus/deficit de venit) rezultate din desfășurarea acestei activități, vor fi compensate prin corecție tarifară ex-post (corecție negativă/pozitivă) aplicată de ANRE tarifului în anii următori celui în care s-au înregistrat.

### 11.1. Contul separat de profit și pierdere

Mil. Lei	2022	2021	2020	22/21
Volum tarifat de energie [TWh]	52,18	56,35	53,85	▼ (7%)
<b>ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS</b>				
<b>Venituri operaționale</b>	<b>2.319</b>	<b>1.310</b>	<b>1.198</b>	<b>▲ 77%</b>
Transport și alte venituri din piața de energie	1.930	1.252	1.035	▲ 54%
Servicii de sistem și schimburi de energie	0	1	121	n/a
Alte venituri	389	57	42	n/a
<b>Costuri operaționale</b>	<b>1.474</b>	<b>1.051</b>	<b>859</b>	<b>▲ 40%</b>
Cheltuieli privind operarea sistemului	902	576	310	▲ 56%
Reparații și mentenanță	108	97	98	▲ 11%
Cheltuieli cu personalul	306	244	273	▲ 25%
Alte costuri	158	133	178	▲ 19%
<b>EBITDA</b>	<b>845</b>	<b>259</b>	<b>340</b>	<b>▲ 226%</b>
Amortizare	272	274	268	▼ (1%)
<b>EBIT</b>	<b>573</b>	<b>(16)</b>	<b>589</b>	<b>n/a</b>
<b>ACTIVITĂȚI ZERO PROFIT</b>				
<b>Venituri operaționale</b>	<b>3.967</b>	<b>2.445</b>	<b>1.169</b>	<b>▲ 62%</b>
V.Servicii de sistem tehnologic	488	623	674	▼ (22%)
V.Piața de echilibrare	3.479	1.823	495	▲ 91%
<b>Costuri operaționale</b>	<b>3.946</b>	<b>2.419</b>	<b>1.061</b>	<b>▲ 63%</b>
Ch. Servicii de sistem tehnologice	467	610	566	▼ (23%)
Ch. Piața de echilibrare	3.480	1.810	495	▲ 92%
<b>EBIT</b>	<b>21</b>	<b>26</b>	<b>108</b>	<b>▼ (21%)</b>
<b>TOATE ACTIVITĂȚILE (CU PROFIT PERMIS ȘI ZERO PROFIT)</b>				
Venituri operaționale	6.286	3.756	2.367	▲ 67%
Costuri operaționale	5.421	3.471	1.920	▲ 56%
<b>EBITDA</b>	<b>866</b>	<b>285</b>	<b>448</b>	<b>▲ 204%</b>
Amortizare	272	274	268	▼ (1%)
<b>EBIT</b>	<b>594</b>	<b>11</b>	<b>180</b>	<b>n/a</b>
Rezultat financiar	(7)	(9)	(5)	▲ 23%
<b>EBT</b>	<b>587</b>	<b>2</b>	<b>175</b>	<b>n/a</b>
Impozit pe profit	73	1	30	n/a
<b>Profit net</b>	<b>514,57</b>	<b>0,45</b>	<b>145</b>	<b>n/a</b>
Profit net pe acțiune	7,02	0,01	1,98	n/a

### Activități cu profit permis

#### Volumul de energie tarifat

În intervalul ianuarie–decembrie 2022, cantitatea totală de energie electrică tarifată pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică (52,18 TWh) a înregistrat o scădere de 7% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2021 (diferența între cele două perioade fiind de -4,2 TWh).

#### Venituri operaționale

Segmentul activităților cu profit permis a înregistrat o creștere de 77% a veniturilor (2.319 mil lei în anul 2022 față de 1.310 mil lei în la sfârșitul anului 2021)

pe fondul creșterii veniturilor din interconexiune și a înregistrării veniturilor din capitalizarea CPT.

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile recunoscute în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial.

Pentru anul 2022, Compania a înregistrat venituri din capitalizarea consumului propriu tehnologic (CPT) în

sumă de 338,5 mil lei, reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare.

Astfel, costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de către ANRE, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.

Menționăm că venitul din capitalizarea CPT din categoria "Alte venituri" este de natură nemonetară, încasarea acestuia urmând a fi realizată de Companie în mod eşalonat prin tariful de transport în

Tabel 27: Venituri din activitățile cu profit permis

Mil. lei	2022	2021	2.020		22/21
<b>Venituri operaționale</b>	<b>2.319</b>	<b>1.310</b>	<b>1.198</b>	▲	77%
<b>Transport și alte venituri din piața de energie</b>	<b>1.930</b>	<b>1.252</b>	<b>1.035</b>	▲	54%
Venituri din tarif transport	1.401	1.152	963	▲	21,6%
Venituri din interconexiune	399	65	59	▲	517%
Alte venituri din transport	130	36	13	▲	263%
<b>Servicii de sistem și schimburi de energie</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>121</b>	▼	(82%)
Venituri din tarif SSF	0	0	117		n/a
Schimburi de energie	0	1	4	▼	(82%)
<b>Alte venituri</b>	<b>389</b>	<b>57</b>	<b>42</b>	▲	n/a

În intervalul ianuarie-decembrie 2022 **veniturile din alocarea capacității de interconexiune** au înregistrat o creștere semnificativă, de la 65 mil lei în anul 2021 la 399,2 mil lei în anul 2022 motivată de următoarele:

- prețului unitar al energiei electrice care a crescut în toată Uniunea Europeană, determinând o diferență mare de preț între piețele cuplate creșterea interesului participanților de a cumpăra capacitate de interconexiune,
- deficitului de energie înregistrat la nivel european.

Alocările implicite, în care se atribuie simultan capacitate și energie, sunt puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

Mecanismul de alocare a capacității de interconexiune constă în organizarea de licitații anuale, lunare, zilnice și intrazilnice. Cele anuale, lunare și intrazilnice (granițele cu Serbia, Ucraina) sunt explicite - se licitează doar capacitatea de transport, iar cele zilnice și cele intrazilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) sunt implicite - se alocă simultan cu energia și capacitatea, prin mecanismul de cuplare.

În data de 17 iunie 2021, Piața pentru Ziua Următoare din România a trecut la funcționarea în mecanism

următorii cinci ani (2023-2027) în conformitate cu prevederile legislative incidente.

Veniturile obținute din tariful de transport au reprezentat doar 22% din veniturile totale operaționale înregistrate de Companie în anul 2022, această creștere acoperind parțial creșterea substanțială a costurilor suportate de Companie cu energia electrică achiziționată pentru acoperirea pierderilor tehnice din rețeaua de transport (CPT).

Creșterea veniturilor din transport și a altor venituri pe piața de energie (1.930 mil lei la sfârșitul anului 2022 față de 1.252 mil lei în anul 2021) este influențată în principal, de evoluția veniturilor din interconexiune.

cuplat la nivel european, odata cu implementarea proiectului DE-AT-PL-4M MC, proiect cunoscut și ca Interim Coupling, granița România - Ungaria fiind integrată în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC).

Începând cu data de 27 octombrie 2021, granița România - Bulgaria a fost integrată în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC), capacitatea transfrontalieră dintre România și Bulgaria fiind alocată implicit.

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

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

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr.171/2019 actualizat și Regulamentul UE nr. 943 din 05 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ca sursă de finanțare a investițiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

În piețele cuplate, tranzacțiile cu energie se fac fără a se plăti taxe de rezervare a capacității pe linii, ceea ce ușurează comerțul iar mecanismul de cuplare face ca fluxurile de energie să meargă din piețele cele mai ieftine spre cele mai scumpe.

### Veniturile din Inter TSO Compensation (ITC)

Aceste venituri au fost ușor mai mari în la sfârșitul anului 2022 (4 mil lei) comparativ cu aceeași perioadă din anul 2021 (3,3 mil lei), creșterea fiind cauzată de situația politică internațională care a condus la o creștere a schimburilor de energie programate cu Ucraina.

Începând cu data de 01.09.2022, tariful pentru schimburile cu țările perimetrice s-a modificat de la 0,6 EUR/MWh la 1,2 EUR/MWh, ceea ce a condus la o creștere a veniturilor înregistrate în ultimele luni ale anului.

Veniturile din tranzacționarea energiei pentru CPT au fost obținute în principal din vânzarea energiei în

excedent rezultată din diferența dintre prognoza pe termen lung și mediu și prognoza pe termen scurt pe Piața Intrazilnică administrată de OPCOM și respectiv din diferența dintre CPT prognozat și CPT efectiv realizat pe Piața de Echilibrare.

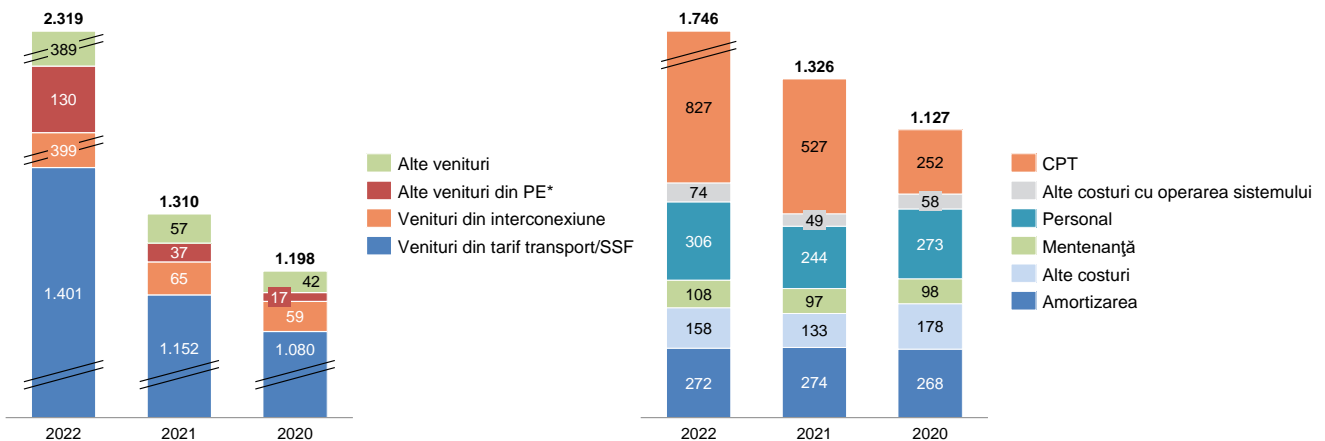
În intervalul ianuarie-decembrie 2022 (ca și pe parcursul anului 2021), principalul factor care a avut un impact semnificativ asupra veniturilor/cheltuielilor din tranzacțiile de energie pentru acoperirea CPT, este reprezentat de contextul creșterii prețurilor pe întreaga piață a energiei, pe toate orizonturile de timp, în condițiile scăderii valorii CPT realizat.

Cele douăsprezece luni din 2022 au crescut comparativ cu aceeași perioadă din 2021 având la bază situația actuală a prețurilor pe piața angro a energiei electrice care este semnificativ diferită față de situația din anii precedenți, fiind puternic influențată de conflictul din Ucraina și de criza energetică internațională.

### Veniturile din ajutoare de avarie

La 31 decembrie 2022 s-au înregistrat venituri din ajutoare de avarie în valoare de 45,3 mil lei, privind acordarea de ajutor de avarie (energie exportată) către Ucraina în lunile august și septembrie 2022 ca urmare a solicitării OTS vecin, în conformitate cu prevederile Contractului încheiat cu UKRENERGO.

Figura 30: Venituri și Cheltuieli din activități cu profit permis (mil. lei)



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

Tabel 28: Costuri din activitățile cu profit permis

Mil lei	2022	2021	2020		22/21
<b>Costuri operaționale</b>	<b>1.474</b>	<b>1.051</b>	<b>859</b>	▲	40%
<b>Costuri de operare a sistemului</b>	<b>902</b>	<b>576</b>	<b>310</b>	▲	56%
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	827	527	252	▲	57%
Cheltuieli cu congestiile	0	2	0	▼	n/a
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	40	25	16	▲	61%
Cheltuieli privind serviciile de sistem funcționale	0	4	30	▼	n/a
Cheltuieli cu ITC (Inter TSO Compensation)	34	19	11	▲	84%
Cheltuieli de administrare OPCOM	0,14	0,22	0,20	▼	(40%)

Mil lei	2022	2021	2020		22/21
<b>Reparații și mentenanță</b>	<b>108</b>	<b>97</b>	<b>98</b>	▲	11%
<b>Cheltuieli cu personalul</b>	<b>306</b>	<b>244</b>	<b>273</b>	▲	25%
<b>Alte costuri</b>	<b>158</b>	<b>133</b>	<b>178</b>	▲	19%
<b>Amortizare</b>	<b>272</b>	<b>274</b>	<b>268</b>	▼	(1%)
<b>Costuri operaționale inclusiv amortizare</b>	<b>1.746</b>	<b>1.326</b>	<b>1.127</b>	▲	32%

Cheltuielile operaționale din activitățile cu profit permis (inclusiv amortizarea) realizate în anul 2022 au crescut cu 32% comparativ cu perioada similară a anului anterior (1.746 mil lei de la 1.326 mil lei).

### Costuri de operare a sistemului

Pe segmentul activităților cu profit permis, cheltuielile (inclusiv amortizarea) au înregistrat o creștere de 32% (1.746 mil lei în anul 2022 față de 1.326 mil lei în anul 2021)

### Cheltuieli privind CPT

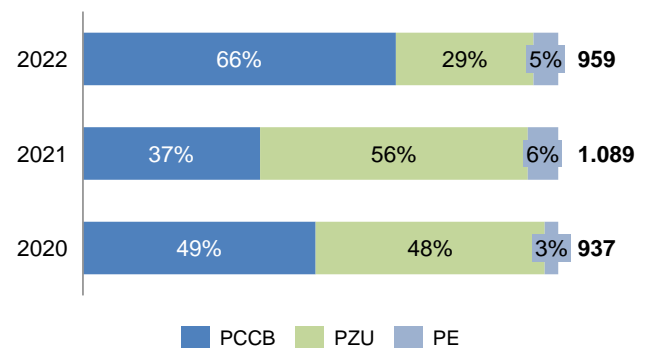
În intervalul ianuarie-decembrie 2022 costurile cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic sunt în sumă de 827 mil lei, mai mari cu 57% (+300 mil lei) comparativ cu ianuarie- decembrie 2021, motivată de următoarele:

- datorită caracteristicilor sale, Consumul Propriu Tehnologic (CPT) în Rețeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;
- prețul mediu al energiei achiziționate de pe PZU, care în anul 2022 a fost de peste 2 ori mai mare față de perioada similară a anului 2021, depășind semnificativ valorile înregistrate în ultimii ani. Aceeași tendință s-a observat la nivel european.
- imprevizibilitatea pieței s-a manifestat prin creșterea accentuată și rapidă a prețurilor, în contextul creșterii prețului certificatului de emisii de carbon, al unui nivel al capacităților de producere a energiei electrice insuficient pentru a înlocui producția bazată pe combustibili fosili, în special pe cea pe cărbune și gaze, în contextul liberalizării pieței și a conflictului armat din Ucraina, a lipsei concurenței producătorilor și a concurenței furnizorilor pentru cumpărarea de energie, pentru a-și putea îndeplini contractele;
- având în vedere faptul că piețele pentru ziua următoare sunt cuplate în cadrul mecanismului CORE FB MC începând cu luna iunie 2022, creșterea prețurilor pe plan european, determinată

de hidraulicitatea redusă, pe fondul secetei prelungite și a temperaturilor foarte ridicate în toată Europa, precum și de disponibilitatea redusă a centralelor nucleare electrice din Franța a avut un impact semnificativ în creșterea deficitului de energie electrică și a costurilor înregistrate pentru acoperirea CPT.

Pe toate pietele s-au înregistrat prețuri medii considerabil mai mari față de cele din anul 2021, iar mixul de achiziție (cantitativ net) prezintă următoarele componente în cele două perioade analizate:

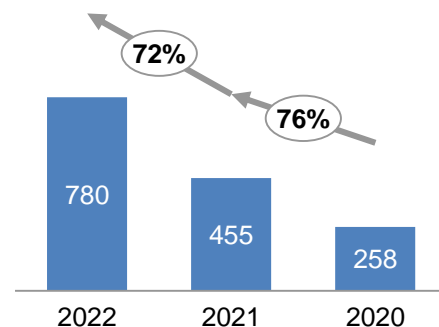
Figura 31: Mixul de procurare în funcție de cantitățile cumpărate de pe piețe (GWh)



Totodată, având în vedere prevederile OUG nr. 153/2022, Transelectrica va achiziționa energie electrică pentru acoperirea Consumului Propriu Tehnologic (CPT) prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în Anexa la OUG pentru perioada 01.01.2023 – 31.03.2025.

Astfel, pentru anul 2023, Compania a încheiat un contract pentru achiziționarea unei cantități de 714.402,3MWh, reprezentând 75% din cantitatea aferentă prognozei de consum validate.

Figura 32: Preț mediu total (net) CPT pe piețe (lei/MWh)



Prețul mediu s-a calculat la valoarea netă (achiziții-vânzări)

**Cheltuielile privind consumul de energie electrică** în stațiile RET au înregistrat o creștere în procent de 61% în anul 2022 față de anul 2021 (39,6 mil lei în anul 2022 comparativ cu 24,6 mil lei în anul 2021) datorită majorării prețurilor de achiziție a energiei electrice dar și a modificărilor legislative aplicabile începând cu 01 iulie 2021, respectiv prevederile Ordinului ANRE nr. 82/2021.

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

### Cheltuielile cu Inter TSO Compensation (ITC)

În anul 2022 aceste cheltuieli au fost mai mari cu un procent de 84% și reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO) care se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între TSO-urile

care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E.

### Rezultat operațional – activități profit permis

**Activitățile cu profit permis** au înregistrat un rezultat în creștere cu +589 mil lei față de cel înregistrat în aceeași perioadă a anului trecut, creșterea fiind datorată în principal veniturilor din interconexiune și a veniturilor din capitalizarea CPT, începând cu data de 30 septembrie 2022 dată de la care Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022.

Piața angro a energiei electrice este fundamental diferită față de situația din anul 2021, puternic influențată de creșterea prețurilor pe piața de energie electrică, ceea ce a condus la creșterea costurilor Companiei pe segmentul activităților cu profit permis.

În acest sens poate fi observată evoluția prețurilor la energie pe piața spot europeană. Situația la nivel European s-a deteriorat rapid încă din a doua jumătate a anului 2021, stresul energetic fiind fără precedent în special pentru energia electrică și pentru gazele naturale, care constituie combustibil pentru producerea energiei electrice.

## Activități zero-profit

Tabel 29: Sinteza veniturilor din activități zero-profit

Mil. lei	2022	2021	2020	22/21
<b>Venituri operaționale</b>	<b>3.967</b>	<b>2.445</b>	<b>1.169</b>	<b>▲ 62%</b>
V.Servicii de sistem tehnologic	488	623	674	▼ (22%)
V.Piața de echilibrare	3.479	1.823	495	▲ 91%

**Veniturile din activitățile zero-profit** au înregistrat o creștere cu +1.522 mil lei, de la 2.445 mil lei la 31 decembrie 2021 la 3.967 mil lei la 31 decembrie 2022 determinată în principal de creșterea cu +1.656 mil lei a veniturilor pe piața de echilibrare.

Segmentul **activităților zero-profit** a înregistrat o creștere a costurilor cu +1.527 mil lei, de la 2.419 mil lei la 31 decembrie 2021 la 3.946 mil lei la 31 decembrie 2022, determinată în principal de creșterea cheltuielilor pe piața de echilibrare.

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

- de reglementare
- reglementările legislative europene privind piața de energie și reglementările naționale cu impact semnificativ în evoluția pieței de energie electrică;
- aplicarea, începând cu data de 01 ianuarie 2022, a regulilor de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, conform Platformei IN (Imbalance Netting). În acest sens, din 01.01.2022 a intrat în funcțiune

platforma europeană, International Grid Control Cooperation (IGCC) /Platforma IN (Imbalance Netting) pentru procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, care efectuează procesul automat de restabilire a frecvenței în temeiul părții a IV-a din Regulamentul (UE) 2017/1485.

➤ privind funcționarea pieței

- creșterea accentuată a prețurilor pe piața de energie electrică la nivel european, în contextul crizei resurselor, cu impact în modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare la nivel local și regional;
- evoluția pieței de energie la nivel european și la nivel regional;
- modul de realizarea a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare;
- evoluția prețului mediu înregistrat pe piața de echilibrare;
- evoluția dezechilibrului negativ înregistrat la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;

- evoluția hidraulicității;
- evoluția producției și consumului de energie electrică.

**Veniturile privind piața de echilibrare** realizate în anul 2022, au fost mai mari cu +1.656 mil lei față de cele realizate în anul 2021.

**Cheltuielile privind piața de echilibrare** realizate în anul 2022, au fost mai mari cu +1.670 mil lei față de cele realizate în 2021. Aceste cheltuieli rezultă în urma notificărilor/realizărilor participanților pe această piață.

Pentru activitatea de administrare a pieței de echilibrare, potrivit reglementărilor ANRE soldurile

Tabel 30: Sinteza cheltuielilor din activități zero-profit

Mil. lei	2022	2021	2020	22/21
<b>Costuri operaționale</b>	<b>3.946</b>	<b>2.419</b>	<b>1.061</b>	▲ 63%
Ch. Servicii de sistem tehnologice	467	610	566	▼ (23%)
Ch. Piața de echilibrare	3.480	1.810	495	▲ 92%

**Serviciile de sistem tehnologice** sunt achiziționate de Companie de la producători în scopul asigurării menținerii nivelului de siguranță în funcționare a SEN și a calității energiei electrice transportată la parametrii ceruți de normele tehnice în vigoare.

Contractarea acestor servicii se realizează:

- în regim reglementat, în baza Hotărârilor de Guvern și a Deciziilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);
- prin mecanisme concurențiale.

Achiziția serviciilor tehnologice de sistem se realizează în regim concurențial prin licitații zilnice, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019. Serviciile de sistem au fost achiziționate în regim concurențial prin organizarea a 748 de licitații zilnice.

În anul 2022 contractarea serviciilor tehnologice de sistem în regim reglementat s-a efectuat numai pentru Energia Reactivă. Transelectrica a contractat Energia Reactivă de la Hidroelectrică SA, conform Deciziei ANRE nr.1078/2020.

Pe parcursul ianuarie-decembrie 2022, **veniturile din serviciile de sistem tehnologice** au înregistrat o scădere în procent de 22% comparativ cu ianuarie-decembrie 2021 (488 mil lei la 31 decembrie 2022 față de 623 mil lei la 31 decembrie 2021), determinată de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii, în condițiile reducerii cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu un procent de 7%.

lunare nenule (surplusuri/deficit de venit) rezultate din desfășurarea acestei activități urmează a fi compensate prin corecție tarifară ex-post (corecție negativă/pozitivă) aplicată de ANRE în tarif în anii următori celui în care s-au înregistrat soldurile respective.

Pentru anul 2023 se estimează că modul de realizarea a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare, evoluția producției și consumului de energie electrică la nivel național și contextul european de evoluție al pieței de energie electrică vor avea un impact semnificativ privind evoluția veniturilor/costurilor pe piața de echilibrare.

Valoarea **cheltuielilor privind serviciile de sistem tehnologice** în anul 2022, a înregistrat o scădere în procent de 23% comparativ cu aceeași perioadă din 2021 (467 mil lei în 2022 comparativ cu 610 mil lei în 2021).

Valoarea costurilor cu achiziția STS pentru anul 2022 a fost determinată în principal de următorii factori:

- prețurile de achiziție a serviciilor de sistem pe piața concurențială s-au menținut în jurul valorilor:
  - ✓ prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj secundar la valoarea de 77,77 lei/MWh;
  - ✓ prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, creștere de putere la valoarea de 38,66 lei/MWh;
  - ✓ prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, reducere de putere la valoarea de 9,42 lei/MWh.
- manifestarea pe parcursul anului 2022 a unui nivel ridicat de concentrare a pieței serviciilor tehnologice de sistem pentru serviciile tehnologice de sistem rezervă secundară (RS).

Compania refacturează valoarea serviciilor de sistem tehnologice achiziționate de la producători către furnizorii de energie electrică licențiați de ANRE, care beneficiază în final de aceste servicii.

Pentru anul 2022 achiziția serviciilor tehnologice de sistem prin licitații zilnice și pe sens realizată în concordanță cu prevederile Reglementărilor Europene, evoluția cadrului de reglementare al ANRE privind piața de energie electrică, a avut un impact

semnificativ privind evoluția costurilor cu achiziția serviciilor de sistem la nivelul Companiei.

Pentru activitatea de servicii de sistem tehnologice, potrivit reglementărilor ANRE surplusul/deficitul de venit față de costurile recunoscute rezultate din desfășurarea acestei activități urmează a fi compensate prin corecție tarifară ex-post (corecție negativă/pozitivă) aplicată de ANRE în tarif în anii următori celui în care s-a înregistrat surplusul/deficitul respectiv. Surplusul/deficitul de venit față de costurile rezultate din desfășurarea acestei activități se calculează pe perioade de programare a tarifului.

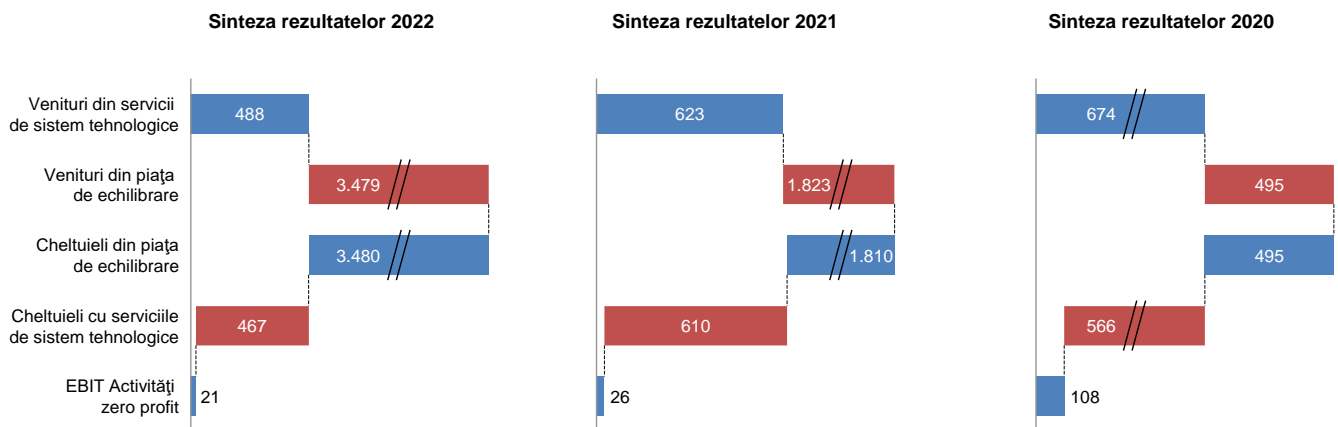
Pentru anul 2023 se estimează că, un impact semnificativ privind evoluția costurilor cu achiziția serviciilor de sistem prin licitații zilnice și pe sens, la Figura 33: Rezultate din activități zero-profit (mil. lei)

nivelul Transelectrica SA, îl vor avea evoluția cadrului de reglementare al ANRE privind piața de energie electrică, cât și contextul european de evoluție a pieței de energie electrică.

#### Rezultat operațional – activități zero profit

EBIT generat de activitățile zero-profit a înregistrat un rezultat pozitiv de 21 mil lei, în scădere cu 5,4 mil lei față de cel înregistrat în aceeași perioadă a anului trecut.

Cadrul de reglementare specific activităților zero profit conține mecanisme de regularizare care asigură compensarea excesului sau deficitului de venituri raportat la nivelul cheltuielilor necesare pentru desfășurarea activităților respective.



## Rezultat brut Companie (EBT)

### Venituri operaționale totale

Veniturile totale operaționale realizate în anul 2022 au înregistrat o creștere în procent de 67% comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior (6.286 mil lei în 2022 față de 3.756 mil lei în 2021), determinată în principal de veniturile obținute din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră, de creșterea semnificativă a veniturilor realizate pe piața de echilibrare și înregistrarea unui venit special (venit din capitalizarea CPT). Acest venit este de natură

nemonetară, încasarea acestuia urmând a fi realizată de Companie în mod eșalonat prin tariful de transport în următorii cinci ani (2023-2027) în conformitate cu prevederile legislative incidente.

### Cheltuieli operaționale totale

Cheltuielile totale operaționale (inclusiv amortizarea) realizate în anul 2022 au înregistrat o creștere de 52% comparativ cu perioada similară a anului anterior, 5.692 mil lei în 2022 față de 3.745 mil lei în 2021).

## Rezultatul financiar

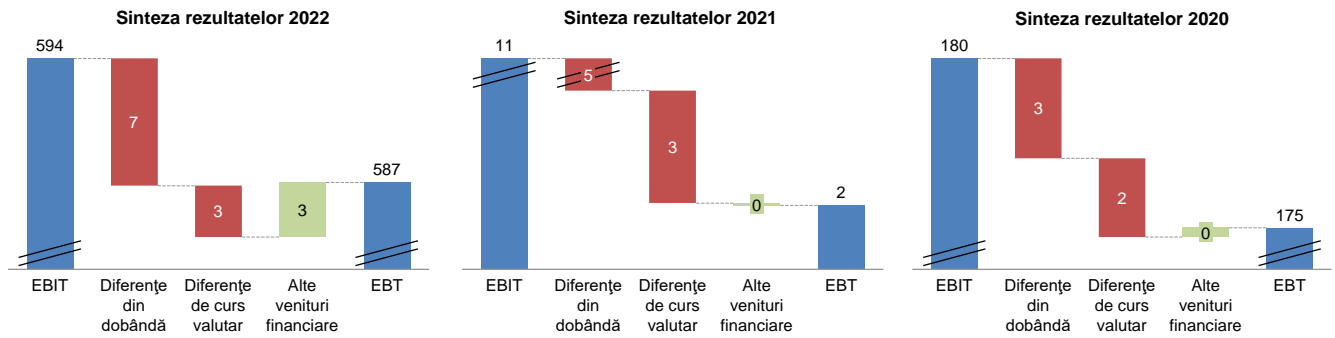
Rezultatul financiar net înregistrat în perioada ianuarie-decembrie 2022 este negativ în valoare de 7 mil lei, pe fondul evoluției cheltuielilor/veniturilor din diferențele de curs valutar. Nivelul crescut al acestora

a fost influențat semnificativ de volumul mare al tranzacțiilor aferente segmentului de activitate privind cuplarea piețelor.

Tabel 31: Evoluția cursului de schimb valutar la 31 decembrie

Lei	2022	2021	2020	22/21
1 EUR	4,9474	4,9481	4,8694	▼ --
1 USD	4,6346	4,3707	3,9660	▲ 6%

Figura 34: Rezultate financiare (mil.lei)



## Rezultatul net

Rezultatul net la sfârșitul anului 2022 a înregistrat o apreciere comparativ cu anul precedent atât pe fondul creșterii prețului unitar al energiei electrice cât și a deficitului de energie electrică existent în toată Uniunea Europeană, fapt ce a condus la înregistrarea

de venituri mai mari din alocarea capacității din interconexiune, concomitent cu aplicarea noilor reglementări cu privire la acoperirea costurilor nete cu CPT.

## 11.2. Bilanț – poziția financiară

Mil. lei	2022	2021	2020	22/21
<b>Active imobilizate</b>				
Imobilizări corporale	4.002	3.815	3.561	▲ 5%
Imobilizări af. Drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	22	30	38	▼ (27%)
Imobilizări necorporale	338	7	7	n/a
Imobilizări financiare	86	82	82	▲ 5%
<b>Total</b>	<b>4.447</b>	<b>3.933</b>	<b>3.687</b>	<b>▲ 13%</b>
<b>Active circulante</b>				
Stocuri	42	40	38	▲ 5%
Clienți și conturi asimilate	3.340	2.996	848	▲ 12%
Alte active financiare	-	-	-	n/a
Impozit pe profit de recuperat	4	21	1	▼ (81%)
Numerar și echivalente de numerar	315	252	554	▲ 25%
<b>Total</b>	<b>3.702</b>	<b>3.309</b>	<b>1.442</b>	<b>▲ 12%</b>
<b>ACTIVE TOTALE</b>	<b>8.149</b>	<b>7.242</b>	<b>5.129</b>	<b>▲ 13%</b>
<b>Capitaluri proprii</b>				
Capital social	733	733	733	n/a
Rezerve	939	988	1.047	▼ (5%)
Rezultat reportat	2.196	1.634	1.616	▲ 34%
<b>Total</b>	<b>3.869</b>	<b>3.355</b>	<b>3.395</b>	<b>▲ 15%</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>				
Împrumuturi pe termen lung	56	79	102	▼ (30%)
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire - pe termen lung	15	23	31	▼ (35%)
Alte datorii pe termen lung	617	621	544	▼ (1%)
<b>Total</b>	<b>687</b>	<b>723</b>	<b>676</b>	<b>▼ (5%)</b>
<b>Datorii pe termen scurt</b>				
Datorii comerciale și alte datorii	3.372	3.034	888	▲ 11%
Împrumuturi pe termen scurt	92	25	25	▲ 271%
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădiri	8	8	7	▲ 2%
Alte datorii pe termen scurt	120	98	137	▲ 23%
<b>Total</b>	<b>3.593</b>	<b>3.164</b>	<b>1.058</b>	<b>▲ 14%</b>
<b>Datorii totale</b>	<b>4.281</b>	<b>3.887</b>	<b>1.733</b>	<b>▲ 10%</b>
<b>CAPITALURI PROPRII și DATORII</b>	<b>8.149</b>	<b>7.242</b>	<b>5.129</b>	<b>▲ 13%</b>



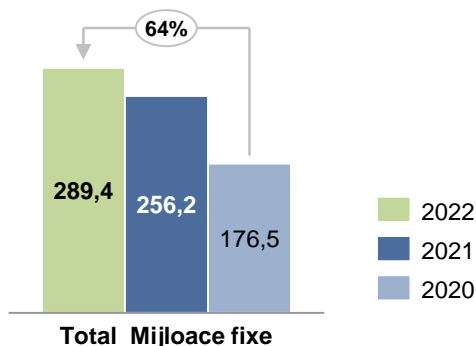
## Active

**Activele imobilizate** au înregistrat în anul 2022 comparativ cu aceeași perioadă din 2021 o creștere în procent de 13% (+514 mil lei), determinată în principal de capitalizarea CPT în valoare de 338,5 mil lei.

Valorii totală a *imobilizărilor corporale* la data de 31 decembrie 2022 față de 31 decembrie 2021 a fost determinată de creșterea valorii imobilizărilor corporale în curs concomitent cu înregistrarea amortizării imobilizărilor corporale.

Valoarea mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în anul 2022 este de 289,4 mil lei (256 mil lei în aceeași perioadă a anului 2021) în creștere cu 33 mil lei.

Figura 35: Valoarea mijloacelor fixe intrate în contabilitate (fără TVA, mil. lei)



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

- Racordarea LEA 400 kV Isaccea-Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud, Etapa I - Extinderea Stației 400 kV Medgidia Sud – 58,6 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Hășdat – 54,3 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Iaz – 40,9 mil lei;
- Modernizarea Stației 220/110/20 kV Râureni – 25,4 mil lei;
- Montarea 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 – 22,9 mil lei;
- Înlocuire AT și Trafo în stațiile electrice - Etapa 2, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 15,3 mil lei.

*Achizițiile de imobilizări corporale și necorporale* în intervalul ianuarie-decembrie 2022 sunt în sumă de 462 mil lei, în scădere comparativ cu aceeași perioadă

a anului 2021 când achizițiile au fost în sumă de 495 mil lei.

Totodată soldul *imobilizărilor corporale în curs* de execuție conform poziției financiare la 31 decembrie 2022, în sumă de 1.044,7 mil lei, este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlp și racord în Gura Ialomiței – 347 mil lei;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 126,4 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 115,5 mil lei;
- Modernizare Stația 400(220)/110/20 kV Munteni – 47,7 mil lei;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălciu 1 și CEE 18 MW Fălciu 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46,9 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 43,5 mil lei;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Ungheni – 31,7 mil lei;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan -28 mil lei;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Baru Mare – 20,8 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 20,1 mil lei;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 – 19,3 mil lei;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220kV Ștejaru - Gheorgheni – Fântânele – 16,4 mil lei;
- Retehnologizare Stația 110 kV Medgidia Sud – 13,7 mil lei;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, Înlocuirea a 2 bobine de compensare, Racordare linii noi – 12,2 mil lei;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 11,3 mil lei.

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

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

Începând cu 01.10.2020 a intrat în vigoare contractul de închiriere valabil pe o perioadă de 5 ani.

La data de 31 decembrie 2022, valoarea contabilă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum este în sumă de 21,9 mil lei.

#### **Imobilizări necorporale – CPT suplimentar**

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic față de costurile recunoscute în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial.

Astfel, costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.

Pentru anul 2022, Compania a capitalizat suma de 338,5 mil lei reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare, concomitent cu înregistrarea cheltuielilor cu amortizarea aferentă perioadei octombrie-decembrie 2022, în sumă de 14 mil lei.

#### **Imobilizări financiare**

Imobilizările financiare la data de 31 decembrie 2022 au înregistrat o creștere în valoare de 4 mil lei (5%) față de 31 decembrie 2021, reprezentând reclasificarea unor garanții. Valoarea imobilizărilor financiare la 31 decembrie 2022 este de 86 mil lei.

Având în vedere că sectorul energetic se află într-un proces de transformare la nivel european, punându-se accent pe tranziția de la un model preponderent național de evoluție și dezvoltare a sectorului energetic, la un model de dezvoltare integrată și coordonată la nivel european care să asigure dezvoltarea unitară la nivel continental dar care să permită și adaptarea la specificațiile naționale totodată cu urmărirea intereselor legitime ale statelor europene, Compania este afiliată următoarelor entități:

- **TSCNET**
- **JAO**
- **SEE RSC**

#### **TSCNET (TSCNET Services GmbH)**

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

acționariatului TSCNET prin efectuarea unei tranzacții de cumpărare de acțiuni în cadrul societății.

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

#### **JAO (Joint Allocation Office)**

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

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

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

#### **SEE RSC (Centrul de Coordonare a Rețelei de Energie Electrică din Sud-Estul Europei)**

Prin granița România – Bulgaria, România face parte din regiunea de calcul coordonat al capacităților de transfer transfrontalier South-East Europe („SEE”). Din punct de vedere al serviciilor de coordonare regională a securității operaționale această regiune va fi deservită de o entitate juridică de sine stătătoare care va exercita rolul de centru regional de coordonare a securității operaționale (denumită în continuare SEE RSC).

Afilierea Companiei la acționariatului SEE RSC a devenit efectivă începând cu data de 22.05.2020 cu o subscriere în numerar în valoare de 50.000 euro, fiindu-i alocate 50.000 de acțiuni.

*În data de 25 februarie 2022, Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat ieșirea Companiei din acționariatul Selene CC, cu recuperarea integrală a capitalului investit de Companie în această societate (50.000 euro). În data de 07.02.2023 prin rambursarea contravalorii acțiunilor deținute, Compania a ieșit efectiv din această asocieră.*

#### **Active circulante**

Activele circulante au înregistrat o creștere în procent de 12% la 31 decembrie 2022 (3.702 mil lei) comparativ cu valoarea înregistrată la 31 decembrie 2021 (3.309 mil lei), datorată în principal creșterii creanțelor comerciale și a altor creanțe, dar și a elementelor de numerar și echivalente.

**Creanțele comerciale** înregistrează o creștere cu 200 mil lei (2.394 mil lei la 31 decembrie 2022 comparativ cu 2.194 mil lei la 31 decembrie 2021). Evoluțiile cele mai importante le-au avut:

- clienții din activitatea operațională care datorită creșterii tranzacțiilor rezultate din mecanismele de cuplare a piețelor de energie au generat un sold mai mare al creanțelor din activitatea operațională (1.696 mil lei la data de 31 decembrie 2022 față de 1.408 mil lei la 31 decembrie 2021).

Principalii clienți în sold pe piața de energie electrică sunt reprezentați de: OPCOM, MAVIR, Electrica Furnizare SA, Ciga Energy SA, IBEX, Cinta Energy SA, RAAN, Hidroelectrică SA, Joint Allocation Office SA (JAO), Complexul Energetic Oltenia SA.

Ponderea clienților mai sus prezentați este de circa 77% în total creanțe comerciale.

- clienții - schema de sprijin, care au înregistrat o scădere de 37% aferentă soldurilor perioadei analizate determinată, în principal, de diminuarea valorii facturate pentru colectarea contribuției lunare, în strânsă legătură cu scăderea valorii contribuției pentru cogenerare, stabilită de ANRE.

La data de 31 decembrie 2022, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 5% față de 9% la 31 decembrie 2021, din total creanțe comerciale. Compania desfășoară activitățile aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, în calitate de administrator al schemei de sprijin, în conformitate cu prevederile HGR nr. 1215/2009, „principalele atribuții fiind de colectare lunară a contribuției pentru cogenerare și plata lunară a bonusurilor”.

La data de 31 decembrie 2022, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 131 mil lei, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76,70 mil lei, respectiv de la RAAN – 63,46 mil lei și CET Govora SA – 13,23 mil lei;
- bonus necuvenit pentru 2014 în sumă de 3,91 mil lei, respectiv de la RAAN – 1,98 mil lei, și CET Govora – 1,93 mil lei;
- bonus necuvenit pentru 2015 în sumă de 0,56 mil lei, respectiv de la CET Govora – 0,53 mil lei, Interagro – 0,03 mil lei;
- bonus necuvenit pentru 2020 în sumă de 0,52 mil lei de la Donau Chem;

- contribuție pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică în sumă de 21,2 mil lei, respectiv de la: Transenergo Com – 5,88 mil lei, PetProd – 4,39 mil lei, Romenergy Industry – 2,68 mil lei, RAAN – 2,38 mil lei, UGM Energy – 1,50 mil lei, CET Govora – 0,90 mil lei, KDF Energy – 0,88 mil lei și alții.

Până la data prezentului raport, Compania a încasat integral creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2021 (suma de 22,89 mil lei): CET Govora (15,04 mil lei), BEPCO (4,26 mil lei) și Electrocentrale București (3,59 mil lei), precum și suma de 32,63 mil lei din bonusul necuvenit stabilit prin Decizii ANRE pentru anul 2022.

Pentru stingerea creanțelor generate de supracompensare și bonus necuvenit, Compania a solicitat producătorilor calificați în schema de sprijin efectuarea de compensări reciproce. Pentru producătorii (RAAN, CET Govora) care nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datorii reciproce, Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

**Alte creanțe** la data de 31 decembrie 2022, în sumă de 166,8 mil lei includ în principal:

- debitori diverși (104 mil lei), din care:
  - penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 83,2 mil lei (din care suma de 35,35 mil lei reprezintă penalități aferente schemei de sprijin). Cele mai mari penalități de întârziere la plată au fost înregistrate de clienții: RAAN (16,90 mil lei), Romelectro (13,42 mil lei), CET Govora (9,61 mil lei), Electrocentrale București (9,41 mil lei), Eco Energy SRL (8,91 mil lei), Petprod SRL (8,89 mil lei).
  - compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice: Next Energy Partners (8,39 mil lei), Enol Grup (2,54 mil lei) și Arelco Power (0,99 mil lei).
  - creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul social al filialei în sumă de 4,52 mil lei.
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de 9,2 mil lei sunt reprezentate în principal de cotizația ENTSO-E aferentă anului 2023 (6,99 mil lei).
- alte creanțe sociale în sumă de 1,85 mil lei reprezentând concedii medicale achitate de

angajator salariaților ce urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate, conform legislației în vigoare.

**Avansurile către furnizori** achitate la 31 decembrie 2022 sunt reprezentate de furnizori debitori pentru prestări servicii în sumă de 697 mil lei față de decembrie 2021 când au fost în sumă de 701 mil lei. Soldul reprezintă în principal sume din tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț (ICP – Interim Coupling Project, SIDC - Single Intraday Coupling, SDAC - Single Day-ahead Coupling și FBMC – Flow Based Market Coupling) în valoare de 593,6 mil lei - pentru ICP, FBMC și SDAC și 103,4 mil lei – pentru SIDC.

*Startul cuplării de succes SDAC Single Day-ahead Coupling s-a efectuat în data de 28 octombrie 2021 și reprezintă rezultatul cooperării dintre Operatorii Desemnați ai Pieței de Energie Electrică (OPEED) și Operatorii de transport și sistem (OTS) din Bulgaria și România, respectiv IBEX EAD, OPCOM SA, ESO EAD și Transelectrica.*

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

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

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

**TVA de recuperat** reprezintă suma de 291,8 mil lei aferentă deconturilor pentru perioada septembrie-decembrie 2022 și octombrie 2020, din care până la data de 13 ianuarie 2023, s-a încasat suma de 194 mil lei.

Cele mai mari ajustări de depreciere existente în sold la 31 decembrie 2022, reprezintă creanțe comerciale și penalitățile aferente pentru CET Govora (25,1 mil lei), Eco Energy SRL (24,7 mil lei), Petprod SRL (23,5 mil lei), Arelco Power (14,8 mil lei), Total Electric Oltenia SA (14,2 mil lei), Romenergy Industry (13,5 mil lei), Romelectro SA (11,8 mil lei), Elsaco Energy (9,3 mil lei), RAAN (8,5 mil lei), Next Energy Partners SRL (8,4 mil lei).

## Capitaluri proprii și datorii

**Datoriile pe termen lung** în sumă de de 687 mil lei la data de 31 decembrie 2022 au înregistrat o scădere în procent de 5% față de valoarea înregistrată la data de 31 decembrie 2021 în sumă de 723 mil lei.

### Datoriile purtătoare de dobândă

La data de 31 decembrie 2022 valoarea împrumuturilor pe termen lung s-a diminuat față de 31 decembrie 2021 în principal datorită rambursărilor efectuate conform acordurilor de împrumut existente. În schimb, valoarea împrumuturilor pe termen scurt a crescut de la soldul de 25 mil lei în luna decembrie 2021 la 92 mil lei în 31 decembrie 2022 prin utilizarea unor sume din creditele bancare pe termen scurt contractate pentru activitatea curentă și pentru plata contravalorii energiei electrice achiziționate pentru CPT.

**Datoriile pe termen scurt** au înregistrat o creștere în procent de 14%, de la 3.164 mil lei la 31 decembrie 2021 la 3.593 mil lei la 31 decembrie 2022, în principal pe fondul creșterii datoriilor comerciale și altor datorii. Impact în evoluția datoriilor comerciale au avut:

- **furnizorii pe piața de energie** care au crescut cu 63 mil lei și înregistrează sold în sumă de 1.956 mil lei la decembrie 2022 față de 1.893 mil lei în 2021.

Aceasta evoluție a fost influențată în principal de:

- creșterea *soldului datoriilor aferente activității operaționale* cu 212 mil lei care a fost determinată în principal de creșterea în trimestrul IV al anului 2022 a volumului tranzacțiilor rezultate din cuplarea piețelor de energie electrică.

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: IBEX, MAVIR, Hidroelectrică SA, OPCOM, Joint Allocation Office, S Complexul energetic Oltenia SA, Electrocentrale București SA, ELEKTROENERGIEN SYSTEMEN OPERATOR EAD, CIGA Energy SA, Electrica Furnizare SA. La 31 decembrie 2022, ponderea acestora în total furnizori de energie este de 91,7%.

- *scăderea semnificativă a datoriilor aferente schemei de sprijin către furnizori (producători)* cu 181 mil lei a fost determinată, de reducerea valorii bonusului lunar pentru cogenerarea de înaltă eficiență din luna decembrie 2022, față de luna decembrie 2021.

La data de 31 decembrie 2022, se înregistrează obligații de plată către furnizori (producători) în sumă de 35,5 mil lei (RAAN – 32,2 mil lei și CET Govora SA – 3,4 mil lei), reprezentând bonusul lunar de cogenerare, ante-supracompensarea pentru anii 2014 și 2015, bonusul neacordat pentru anul 2015.

Sumele reprezentând datoriile Companiei aferente schemei de sprijin față de RAAN și CET Govora au fost reținute la plată în baza art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, întrucât furnizorii (producătorii) înregistrează obligații de plată față de Companie pe schema de sprijin de tip bonus.

- **furnizorii de imobilizări** au scăzut cu 19,6 mil lei datorită efectuării plăților ajunse la scadență,
- **“alte datorii”** în schimb, **au crescut** cu 270,5 mil lei, de la soldul de 965,5 mil lei în anul 2021 la 1.235,9 mil lei în 31 decembrie 2022.

Structura “alte datorii” se prezintă, astfel:

- **creditori diverși** în sumă de 389,9 mil lei (au crescut cu 244 mil lei față de 31 decembrie 2021) sunt reprezentați în principal poziția netă a schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență, poziție de datorie, în sumă de 380 mil lei și contracte de studii de soluție pentru racordarea la RET (6,4 mil lei),
- **clienți creditori** la data de 31 decembrie 2022 sunt în sumă de 771 mil lei (au crescut cu 19 mil lei față de 31 decembrie 2021) și reprezintă sume încasate în avans de la OPCOM (532 mil lei), MAVIR (212 mil lei), IBEX (24,5 mil lei) în cadrul tranzacțiilor aferente mecanismelor de cuplare prin preț, ICP (Interim Coupling Project), SIDC (Single Intraday Coupling), SDAC (Single Day-ahead Coupling) și FBMC (Flow Based Market Coupling).
- **datoria pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri**, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, este în sumă de 8 mil lei (datorie pe termen scurt).
- **alte datorii** în sumă de 51,9 mil lei sunt reprezentate, în principal, de garanțiile de bună plată a contractelor pe piața de energie electrică încheiate

de Transelectrica în sumă de 34,9 mil lei și TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 16,7 mil lei.

**Provizioanele** au înregistrat o creștere de valoare în perioada analizată în comparație cu anul 2021, de la 51,7 mil lei la 31 decembrie 2021 la 68,2 mil lei la 31 decembrie 2022. Principalele elemente componente au avut următoarea evoluție:

- scăderea valorii provizioanelor constituite pentru litigii care la data de 31 decembrie 2022 sunt în sumă de 24,7 mil lei comparativ cu 31,2 mil lei înregistrată la finele anului 2021,

- creșterea provizioanelor pentru contracte de mandat care la 31 decembrie 2022 prezintă un sold de 43,3 mil lei (20,5 mi lei la 31 decembrie 2021) și care reprezintă în principal remunerația administratorilor executivi și neexecutivi reprezentând componenta variabilă aferentă pachetelor OAVT alocate și nevalorificate pe durata mandatelor executate în perioada 2013-2017, cât și componenta variabilă, compensația de neconcurență și compensația aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, respectiv 2024.

### Capitaluri proprii

Capitalurile proprii au înregistrat o creștere determinată în principal de înregistrarea în rezultatul reportat al profitului net în sumă de 515 mil lei, realizat la 31 decembrie 2022. Astfel capitalurile proprii la 31 decembrie 2022 sunt în valoare de 3.869 mil lei față de 3.355 mil lei la 31 decembrie 2021.

Tabel 32: Fluxul de numerar

Mil lei	2022	2021	2020		22/21
<b>Activitatea operațională</b>					
Flux de numerar înaintea modificărilor capitalului circulant	537	247	494	▲	289,5
Modificări ale capitalului circulant	11	(25)	177	▲	35,4
Dobânzi și impozite plătite	(70)	(28)	(54)	▼	(42,2)
<b>Numerar net din activitatea operațională</b>	<b>478</b>	<b>195</b>	<b>617</b>	▲	282,7
<b>Activitatea de investiții</b>					
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(462)	(495)	(375)	▲	32,8
Încasări din activitatea de investiții	12	96	7	▼	(83,4)
Titluri de participare deținute la SELENE CC	0	0	(0,24)	▼	-
Dividende încasate	2	0	0	▲	1,5
Alte active financiare	0	0	85	▼	-
<b>Numerar utilizat în activitatea de investiții</b>	<b>(448)</b>	<b>(399)</b>	<b>(284)</b>	▼	(49,1)

Mil lei	2022	2021	2020		22/21
<b>Activitatea de finanțare</b>					
Rambursari ale împrumuturilor pe termen lung	(24)	(24)	(25)	▼	(0,03)
Rambursări linie de credit cogenerare	0	0	(30)	▼	-
Utilizare linie de credit capital de lucru	68	0	0	▲	67,6
Plati leasing cladire	(11)	(11)	(10)	▼	(0,05)
Dividende plătite	(0,1)	(64)	(36)	▲	63,6
<b>Numerar utilizat în activitatea de finanțare</b>	<b>33</b>	<b>(98)</b>	<b>(100)</b>	<b>▲</b>	<b>131,1</b>
<b>Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>	<b>63</b>	<b>(302)</b>	<b>233</b>	<b>▲</b>	<b>364,7</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>252</b>	<b>554</b>	<b>321</b>	<b>▼</b>	<b>(301,8)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului</b>	<b>315</b>	<b>252</b>	<b>554</b>	<b>▲</b>	<b>62,9</b>

Tabel 33: Indicatori de profitabilitate, lichiditate, risc și activitate

Indicator	Formula de calcul	2022	2021	2020
<b>Indicatori de profitabilitate</b>				
EBITDA în total vânzări	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Cifra de afaceri}}$	15%	7%	19%
EBITDA în capitaluri proprii	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Capitaluri proprii}}$	22%	8%	13%
Rata profitului brut	$\frac{\text{Profit brut}}{\text{Cifra de afaceri}}$	10%	0%	8%
Rata rentabilității capitalului	$\frac{\text{Profit net}}{\text{Capitaluri proprii}}$	13%	0%	4%
<b>Indicatori de lichiditate</b>				
Indicatorul lichidității curente	$\frac{\text{Active circulante}}{\text{Datorii pe termen scurt}}$	1,03	1,05	1,36
Indicatorul lichidității imediate	$\frac{\text{Active circulante-Stocuri}}{\text{Datorii pe termen scurt}}$	1,02	1,03	1,33
<b>Indicatori de risc</b>				
(1) Indicatorul gradului de îndatorare*	$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capitaluri proprii}}$	4,4%	4,0%	4,8%
(2) Indicatorul gradului de îndatorare*	$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capital angajat}}$	4,3%	3,9%	4,7%
Rata de acoperire a dobânzii %	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Cheltuieli cu dobânda}}$	62,33	1,38	18,45
<b>Indicatori de activitate</b>				
Viteza de rotație a debitelor – clienți	$\frac{\text{Sold mediu clienți}^{**} \times \text{nr.zile}}{\text{Cifra de afaceri}}$	57,88	67,84	69,18
Viteza de rotație active immobilizate	$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active immobilizate}}$	1,33	0,94	0,63

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

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

## 12. Tarife reglementate pentru transportul energiei electrice

### Cadru general

Modelul de reglementare a tarifelor de transport aplicat în prezent în România este venit plafon (eng. "revenue cap").

Modelul presupune reglementarea venitului total permis operatorului rețelei de transport și include ca obiective asigurarea premiselor necesare operării eficiente a serviciului de transport și menținerii viabilității financiare a operatorului pentru remunerarea adecvată a finanțatorilor și menținerea accesului la finanțare.

Modelul conține mecanisme de stimulare a eficienței operaționale și un cadru de rentabilitate financiară bazat pe controlul investițiilor realizate de operator (baza activelor reglementate) și o rată de rentabilitate reglementată stabilită pe baza estimării costului mediu de finanțare al operatorului.

Tarifarea serviciilor de transport al energiei electrice se realizează pe perioade de reglementare. Perioadele de reglementare reprezintă cicluri multianuale de reglementare a tarifelor (în prezent 5 ani), pe durata cărora este aplicată o metodologie de calcul al tarifelor<sup>2</sup> și pentru care este prestabilit un set complet de parametri pe orizontul perioadelor respective pentru calculația efectivă a tarifelor.

Stabilirea parametrilor de tarifare pe orizonturi multianuale conferă un nivel ridicat de predictibilitate și vizibilitate a investițiilor, costurilor operaționale și veniturilor Transelectrica.

În cadrul unei perioade de reglementare tarifele sunt revizuite cu frecvență anuală și rămân valabile pentru perioade de 12 luni de la data aprobării (ani tarifari).

Diferențele între valorile prognozate și cele efective ale parametrilor de calcul al tarifelor pentru un anumit an tarifar sunt compensate prin intermediul unor corecții ex-post implementate în tarif în anii tarifari subsecvenți sau la începutul perioadei de reglementare imediat următoare.

În cazul anumitor componente specifice ale bazei de costuri reglementate ce se află sub incidența unor plafonări, depășirea nivelului prognozat al respectivelor costuri nu este compensată. De asemenea în cazul anumitor componente de cost, economiile realizate sunt parțial reținute de Transelectrica.

Setul de parametri de calcul este aprobat de ANRE și include:

- costurile cu operarea curentă a serviciului: costuri de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile, consumul propriu tehnologic, congestiile interne de rețea, costurile și veniturile aferente mecanismului de compensare financiară a tranzitelor de energie electrică în cadrul ENTSO-e;
- costurile cu dezvoltarea serviciului: investițiile planificate în rețeaua de transport, programul de amortizare bazat pe durate de serviciu reglementate, rentabilitatea capitalului investit stabilită pe baza unei rate de rentabilitate reglementată aplicată bazei activelor reglementate;
- cantitatea de energie electrică tarifabilă.

Tarifele de transport sunt facturate pe baza cantităților de energie electrică activă introduse/extrase din rețelele electrice publice de pe teritoriul României, cu excepția importurilor/ exporturilor.

Transelectrica percepe tarif de transport pentru injecția în rețelele electrice publice (componenta tarifară TG) și pentru extracția din rețelele electrice publice (componenta tarifară TL).

TG nu se aplică la energia electrică produsă de centralele electrice cu capacitate instalată mică, de până la 5 MW. De asemenea TG nu se aplică la energia electrică importată. TL nu se aplică la energia electrică exportată.

### Tarife valabile în anul 2022

#### Tarif de transport (serviciul de transport + serviciul funcțional de sistem)

În conformitate cu *Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice* aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019, cu modificările și completările ulterioare aduse prin Ordinul ANRE nr.153/2020, se stabilește modalitatea de determinare a veniturilor reglementate și de calcul al tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al energiei electrice, tarife ce conțin și componenta aferentă serviciului funcțional de sistem.

<sup>2</sup> Metodologia aplicată în prezent este cea aprobată prin ordinul ANRE nr. 171/2019 cu modificările și completările ulterioare.

Având în vedere cele menționate mai sus, vă prezentăm în tabelul de mai jos: tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, cu componenta aferentă:

Tabel 34: Tarif transport

Activitate	u.m	Tarif aplicat 1 ian – 31 dec 2021	Tarif aplicat 1 ian – 31 mar 2022	Diferența (%)	Tarif aplicat 1 apr 2022 – 31 martie 2023	Diferența (%)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)=(4)/(3)	(6)	(7)=(6)/(4)
<b>Transportul energiei electrice</b>	lei/MWh	<b>20,55</b>	<b>23,96</b>	16,59%	<b>28,10</b>	17,28%
Tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea	lei/MWh	1,30	1,49	14,62%	2,53	69,8%
Tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice în rețea	lei/MWh	19,22	22,47	16,91%	25,57	13,8%

Astfel, factorii care au avut un aport semnificativ la modificarea tarifelor prezentate în tabelul de mai sus cu aplicabilitate în perioada 1 ianuarie -31 martie 2022 (conform Ordinului ANRE nr.124/24.11.2021), respectiv în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023 (conform Ordinului ANRE nr.33/23.03.2022), sunt detaliați după cum urmează:

1) *La stabilirea tarifelor cu aplicabilitate în perioada 1 ianuarie – 31 martie 2022*, au fost luate în considerare rezultatele corecțiilor anuale aferente anului 2020 (corecții ex-post), calculate în mod separat pentru activitățile reglementate de transport și servicii funcționale de sistem datorită faptului că în anul 2020 s-au aplicat Metodologiile diferite de stabilire a tarifelor și implicit tarife separate pentru aceste activități.

Astfel, factorii de corecție aferenți închiderii anului 2020 care au avut un aport semnificativ la modificarea tarifelor începând cu data de 1 ianuarie 2022, sunt detaliați după cum urmează:

#### ➤ Corecții aferente serviciului de transport

a) Corecția aferentă diferențelor de cantități de energie electrică extrasă și a prețului de achiziție a CPT. Valoarea corecției este de -30.395.017,00 lei.

b) Corecția aferentă venitului obținut din aplicarea tarifului de transport al energiei electrice. Valoarea corecției este de +36.417.075,00 lei.

Corecția aferentă venitului obținut din tarif a fost calculată ca: diferență între venitul reglementat aprobat pentru anul 2020 ajustat cu diferența de corecție aplicată în tariful de la 1 ianuarie 2021 pentru perioada 1 – 15 ianuarie 2021 pentru reflectarea reducerii contribuției OTS la bugetul ANRE care nu a fost considerată la 1 ianuarie 2021 (la 1 ianuarie 2021 contribuția a fost calculată la

- introducerii energiei electrice în rețea (Tg),
- extragerii energiei electrice din rețea (TI).

nivelul de 1% începând cu data de 1 ianuarie 2021) și venitul realizat în anul 2020.

c) Diferența între valorile procentuale aferente inflațiilor pentru anul 2020, comunicate de către Comisia Națională de Prognoză în cadrul Prognozei de toamnă 2019 vs. Prognoza de primăvară 2021. Valoarea corecției este de -9.121.467,00 lei.

CNP - Prognoza de toamnă 2019	CNP - Prognoza de primăvara 2021
2020	2020
3%	2,06%

d) Corecția aferentă costurilor de operare și mentenanță necontrolabile. Valoarea corecției este de +3.816.197,00 lei.

e) Corecția aferentă transportului de energie electrică între OTS. Valoarea corecției este de -5.177.692,00 lei.

#### ➤ Corecții aferente serviciului funcțional de sistem

Corecțiile aferente serviciului funcțional de sistem pentru anul 2020 au fost în valoare de +14.988.903,00 lei și au fost efectuate în conformitate cu prevederile *Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem*, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 45/2017, aplicabilă serviciului funcțional de sistem pentru anul 2020.

2) *Modificarea tarifelor începând cu data de 1 aprilie 2022* a avut la baza prevederile art.14, alin.(1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și



pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei. Astfel, ANRE a stabilit valoarea cheltuielilor suplimentare cu achiziția de energie electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic generate de creșterea prețurilor pe piața angro în cuantum de 172.598.330,00 lei. Valoarea precizată mai sus a rezultat în urma diferenței dintre valoarea prețului mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat luată în considerare ex-ante la calculul tarifelor pentru anul 2021 de 288,76\* lei/MWh, și noul preț mediu al

energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat recunoscut de ANRE la valoarea de 455,28 lei/MWh.

#### Tariful aferent serviciului de sistem (fost servicii tehnologice de sistem)

În conformitate cu prevederile *Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem*, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 45/2017, cu modificările și completările ulterioare, s-a stabilit tariful aferent serviciului de sistem, cu aplicabilitate din data de 1 ianuarie 2022, conform Ordinului ANRE nr.124/24.11.2021.

Tabel 35: Tarif serviciul de sistem

Activitate	u.m	Tarif aplicat 1 mar – 31 dec 2021	Tarif aplicat 1 ian – 31 dec 2022	Diferenta (%)
<b>Serviciul de sistem</b>	lei/MWh	<b>10,82</b>	<b>9,32</b>	<b>-13,86%</b>

La determinarea venitului reglementat și a tarifului aferent serviciului de sistem pentru anul 2022 (prezentat în tabelul de mai sus), s-au luat în considerare următoarele:

- **Corecții:**
- a) Tranșa a doua a corecției determinată la aprobarea tarifului valabil de la 1 martie 2021 și recalculată cu considerarea ratelor de inflație realizate, în valoare de -56.414.653,00 lei;
- b) Venituri din penalități în valoare de -1.200.000 lei.
- **Ipozeze:**
- a) Pentru achiziția de rezervă de reglaj secundar pe sensul de creștere de putere au fost considerate cantitățile solicitate de ctre TEL. Totodată, prețul utilizat a fost actualizat la valoarea de 75,80 lei/MWh, în acord cu solicitarea TEL, reprezentând prețul mediu ponderat al perioadei martie – septembrie 2021;
- b) Pentru achiziția de rezervă de reglaj secundar pe sensul de reducere de putere nu au fost

- considerate cantitățile solicitate, având în vedere că necesarul de reglaj secundar din perioadele tarifare anterioare (valori realizate) se situează în jurul valorii de 3.900.000 MWh, iar cantitatea de rezervă de reglaj secundar pe sensul de creștere de putere a fost considerată la nivelul de 3.828.000 MWh;
- c) Pentru achiziția de rezervă terțiară rapidă pe sensul de creștere de putere au fost considerate cantitățile solicitate. Totodată, prețul utilizat a fost actualizat la valoarea de 46,96 lei/MWh, în acord cu solicitarea TEL, reprezentând prețul mediu ponderat al perioadei martie – septembrie 2021;
- d) Pentru achiziția de rezervă terțiară rapidă pe sensul de reducere de putere au fost considerate cantitățile solicitate. Totodată, prețul utilizat a fost actualizat la valoarea de 12,33 lei/MWh, în acord cu solicitarea TEL, reprezentând prețul mediu ponderat al perioadei martie – septembrie 2021;
- e) Pentru achiziția de energie electrică reactivă au fost considerate cantitățile solicitate și prețul de 199,68 lei/oră-grup, preț aprobat prin Decizia ANRE nr. 1078/29.06.2020.

\*Prețul de 288,76 lei/MWh a rezultat în urma calculului:  $262,71 \times 1,0206 \times 1,077 = 288,76$ , unde:  
262,71 lei/MWh – prețul CPT prognozat pentru anul 2021 în termeni reali ai anului 2019  
1,0206 – inflația realizată în anul 2020

1,077 – inflația estimată a se realiza în anul 2021, conform prognozei de toamnă emisă de Comisia Națională de Prognoză.

## 13. Litigii

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

- **ROMENERGY INDUSTRY**

Obiectul dosarului nr. 2088/107/2016 este "Faliment - Cerere de înscriere la masa credală".

Transelectrica a depus cerere înscriere la masa credală cu suma de 16 mil lei. Creanța a fost admisă și înscrisă în Tabelul preliminar.

A fost aprobat Raportul final întocmit de lichidatorul judiciar New Insolvency SPRL, s-a închis procedura falimentului debitoarei, s-a dispus radierea societății debitoare din RECOM conform Hotărârii.293/12.12.2022. Procedură de soluționare apeluri împotriva hotărârii de încheiere.

- **RAAN**

Obiectul dosarului nr. **9089/101/2013/a140** este acțiune în pretenții/contestație împotriva Tabelului suplimentar de creanțe împotriva debitoarei RAAN.

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

La termenul de judecată din data de 14.02.2019, s-a dispus conexarea dosarului nr.**9089/101/2013/a152** la dosarul nr. 9089/101/2013/a140 (**având ca obiect pretenții – cerere de plată**).

Soluția Hotărâre 163/20.06.2019: Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă părâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. Apelul a fost respins ca nefondat. Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, care este înregistrată sub nr. 1711/54/2019 și care se va judeca la Înalta Curte de Casație și Justiție. S-au pus în discuție excepțiile tardivității și inadmisibilității. Soluția ICCJ: admite excepția tardivității cererii de revizuire. Următorul termen stabilit este în data de 06.10.2022.

La termenul din 06.10.2022 s-a acordat termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următorul termen pentru data de 09.02.2023, reprogramat pentru data de **15.06.2023**.

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

*Dosarul nr. **3694/3/2016** - Pretenții 15.698.721,88 lei. Termen de judecată la data de 08.11.2021: cauza a fost suspendată până la soluționarea definitivă a Dosarelor nr. 26024/3/2015 și nr. 28458/3/2017. Soluția 09.05.2022: Respinge cererea de repunere a cauzei pe rol ca neîntemeiată. Cu recurs pe toată durata suspendării.*

*Dosarul nr. **24206/3/2015** - Transelectrica a solicitat instanței să constate compensarea de drept a sumei de 16.896.664 lei. A fost declarat recurs, care a fost respins ce nefondat de către ICCJ la data de 9 decembrie 2021.*

*Dosarul nr. **26024/3/2015** - Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei de 10.048.628,86 lei. Soluția ICCJ din data de 01.03.2022: Admite recursul declarat de RAAN și trimite cauza spre o nouă judecare la CAB. Definitivă. Soluția CAB: Admite apelul formulat. Schimbă în tot sentința atacată în sensul ca: admite cererea de chemare în judecată astfel cum a fost formulată. Obligă părâta la plata către reclamantă a sumei de 10.048.628,86 lei. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 1933/12.12.2022*

*Dosarul nr. **28458/3/2017** - Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei totale de 2.106.843 lei. La termenul de judecată 03.03.2022: Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-părâtă Transelectrica împotriva deciziei civile nr. 825/12.05.2021 pronunțată de Curtea de Apel București, în contradictoriu cu intimata-reclamantă RAAN. Definitivă.*

*Dosarul nr. **28460/3/2017** - Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei totale de 12.346.063 lei. Solutia CAB 27.09.2021: Suspendă judecata apelului până la soluționarea definitivă a dosarelor nr.28458/3/2017, nr.26024/3/2015. Soluția din data de 23.05.2022: Respinge ca neîntemeiată cererea de repunere a cauzei pe rol. Menține suspendată judecata apelului.*

- **CET Govora**

Dosarul nr. 2428/2/2014 - prin contestația care face obiectul cererii introductive, reclamanta CET Govora solicita anularea Deciziei Președintelui ANRE nr. 738/28.03.2014, iar prin Precizarea depusă la data de 29.10.2014 a solicitat ca, în situația admiterii contestației, să se dispună restituirea sumelor de bani reținute de către administratorul schemei de sprijin, CNTEE Transelectrica SA, în executarea deciziei de supracompensare, pentru recuperarea sumei de 53.742.755 lei.

Prin Notele de ședință înregistrate la dosar la data de 13.10.2021, respectiv din data de 04.01.2022, Reclamanta CET Govora SA solicită admiterea cererii de precizare a acțiunii depusă pentru termenul din data de 29.10.2014, indicând faptul că suma stinsă prin compensare cu creanțele reciproce dintre CET Govora SA și CNTEE Transelectrica SA este în valoare de 40.507.668,67 lei.

Transelectrica a fost introdusă în cauză, în calitate de intervenient forțat, prin Încheierea de ședință din data de 18.10.2021.

Prin cererea de intervenție accesorie în interesul CET Govora SA, Județul Vâlcea – Consiliul Județean Vâlcea solicită admiterea acțiunii formulată de către CET Govora și anularea Deciziei Președintelui ANRE nr. 738/28.03.2014, considerând că aceasta este nemotivată, fiind un act nelegal. Soluție la data de 16.05.2022: Respinge cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost modificată, ca neîntemeiată. Respinge cererea de intervenție accesorie în favoare reclamantei, ca neîntemeiată.

- **MUNICIPIUL REȘIȚA**

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

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

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

procesului, la instanța ierarhic superioară. Document: Încheiere - Suspendare 22.03.2021.

Suspendarea judecării cauzei s-a dispus până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3154/115/2018\* al Tribunalului Caraș Severin. Termen judecată: 02.03.2023.

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

- **ANAF**

**Dosarul nr. 8993/299/2018** prin care Compania a contestat executarea silită pornită în temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la bază Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 emisă de ANAF - Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili

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

**Dosarul nr. 1802/2/2018** - La termenul din data de 20.10.2020 - soluție pe scurt: s-au admis în parte cererile litispendate.

S-a anulat în parte Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017 emisă de ANAF - Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor și la data de 12.07.2017 de ANAF– Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, dar și Raportul de Inspecție fiscală nr.F-MC 222 încheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că:

- ✓ înlătură obligația de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522.280 lei, TVA în sumă de 5.694.636 lei și accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.436.653 lei, obligații fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.001.727 lei, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în

urma inspecției fiscale și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.

- ✓ înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685,491 lei, reprezentând cheltuielile cu produse de natură promoțională li de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46.417,1 lei, aferentă sumei de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 37.693,88 lei aferentă sumei de 230.685,49 lei, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură mențiunea referitoare la obligația Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE Transelectrica S.A de a înregistra suma de 576.846,80 lei ca și venit impozabil, cel târziu la data de 30.06.2010, dată la care a fost acceptată înscrierea unității verificate la masa credală cu această sumă, mențiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 576.846,80 în conformitate cu prevederile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzând Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII funcțiunea conturilor din Ordinul nr. 3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură din Procesul-Verbal constatarea făcută cu privire la “determinarea taxei pe valoare adăugată deductibilă mai mică decât cea înregistrată de reclamantă, rezultând astfel o diferență în sumă de 13.141 lei” (anexa nr.15) și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii

inspecției fiscale, cu privire la obligațiile fiscale principale care au fost menținute de către instanța de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de ANAF– DGAMC, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF – DGAMC și prin Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor.

Se mențin celelalte dispoziții din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017. Se resping, în rest, cererile litispendate ca neîntemeiate.

Se respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă părțile, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4.000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporțional cu admiterea cererii.

Transelectrica și ANAF au declarat recurs în luna martie 2022. **Soluție la data de 24.05.2022:** Respinge ca neîntemeiată cererea de lămurire și de completare a dispozitivului. Admite cererea de îndreptare a erorii materiale în sensul că se vor menționa ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligații fiscale principale și accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figurează în decizia de impunere contestată. Dispune îndreptarea erorii materiale în sensul înlăturării denumirii greșite a reclamantei din cuprinsul sentinței recurate.

Părțile au declarat recurs. Termen ICCJ: **13.12.2023.**

- **CONAID COMPANY SRL**

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

La termenul din data de 28.09.2022 se amână cauza pe fondul lipsei răspunsului la obiecțiuni. Noul termen de judecată este **03.05.2023.**

- **OPCOM**

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

Obligarea părâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517.460 lei, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr.

19533/29.07.2016, reprezentând contravaloare TVA, aferent aportului adus de catre CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al Societatii OPCOM SA, emisa in baza Contractului de imprumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții "Electricity Market Project".

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

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

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

Soluția CAB conform Hotărâre nr. 532/12.10.2022: Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Transelectrica a formulat recurs împotriva Deciziei civile nr.532/12.10.2022 pronunțată de CAB, dosarul fiind înaintat ICCJ se află în procedură de filtru.

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

Termen de judecată: **16.05.2023** pentru administrare proba cu expertiza.

#### • GRAND VOLTAGE

Dosarul nr.**17976/3/2021**, înregistrat pe rolul Tribunalului București, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Grand Voltage solicită obligarea părții CNTEE Transelectrica SA la repararea prejudiciului cauzat subscrisei în cuantum de 6.125.822,13 lei ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor aferente

Contractului de lucrări nr. C 111/23.05.2018 privind "Racordarea LEA 100kV Isaccea -Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobruja în stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II-LEA 400kV d.c. Racorduri Stația Medgidia Sud".

Soluția la data 25.07.2022 conform Hotărâre 1812: respinge acțiunea, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a, sub sancțiunea nulității.

#### • ANRE

Dosarul nr. **4921/2/2014** prin care se solicită fie modificarea Ordinului nr.51/26.26.2014, fie emiterea unui nou ordin, în care să se efectueze recalcularea valorii RRR la nivelul de 9,87% (recalculat cu un coeficient ( $\beta$ ) de 1,0359, conform analizelor interne Transelectrica) sau, în măsura în care va fi respinsă această cerere, folosind același procent de 8,52% stabilit de ANRE pentru anul 2013 și semestrul I 2014.

În data de 06.10.2020 a fost respinsă cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-a respins excepția inadmisibilității, ca neîntemeiată. S-a respins acțiunea, ca neîntemeiată. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților, prin mijlocirea grefei instanței. Hotărâre 362/2020.

La termenul din 11.01.2021 se admite cererea de completare dispozitiv. Se dispune completarea dispozitivului sentinței civile nr. 362/06.10.2020 cu soluția dată asupra cererii de intervenție accesorie, în sensul că: se admite cererea de intervenție accesorie, formulată de intervenienta ALRO SA în sprijinul părții ANRE. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București.

Transelectrica a declarat recurs judecat în data de 25.05.2022 și respins ca nefondat, hotărâre definitivă. Litigiul nu a afectat relația cu ANRE.

#### • CURTEA DE CONTURI

- Obiectul dosarului cu nr.**1658/2/2014** este "anulare acte de control" – Încheiere nr.7/20.02.2014 emisă de Curtea de Conturi

La termenul din data de 13.06.2018 se admite în parte acțiunea reclamantei-Transelectrica SA. Anulează în parte încheierea nr. 7/20.02.2014, decizia nr. 37/9.12.2013 și raportul de control nr. 35521/6.11.2012 emise de părțile în ceea ce privește măsurile dispuse prin decizia mai sus indicată la pct. I.1, I.3, I.6, I.8, I.11, II.14, II, 15, II.17, II.18, II.20, II.21,

II.22 și parțial măsura de la pct. II.13 în sensul înlăturării sintagmei „inclusiv pentru cele constatate în cazul facturilor emise de SC FLOREA ADMINISTRARE IMOBILIARĂ SRL”. Respinge în rest, acțiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologhează raportul de expertiză tehnică electroenergetică întocmit în cauză de expert Toaxen Vasile.

Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 121.375 lei cheltuieli de judecată (parțial onorarii de experti taxă judiciară de timbru). Cu drept de recurs în 15 zile de la comunicare. Document: Hotărâre 2771/13.06.2018. Transelectrica a declarat recurs la data de 14.06.2019.

În ședința publică din data de 21.10.2020, se respinge recursurile declarate de reclamanta și de pârâta împotriva sentinței nr. 2771 din 13 iunie 2018 a CAB - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondate. Definitivă.

Dosar nou nr. **2985/1/2021** în data de 24.11.2022 ICCJ constată nulitatea recursului formulat de Companie.

- **Contestație împotriva Deciziei CCR nr. 8/27.06.2017**

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat un număr de 8 contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile sunt pe rolul Curții de Apel București (**2 dosare: dosar nr.6576/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctele 7.1, 7.2. și 8, precum și a măsurii dispuse la punctul II.10, termen 20.01.2021, soluție: se resping excepțiile inadmisibilității, invocate prin întâmpinare, se respinge cererea, ca

neîntemeiată, TEL a declarat recurs la data de 19.11.2021 și **dosar nr.6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, cu termen de judecată la **31.03.2023**.

Sase dosare au fost soluționate definitiv, prin respingerea cererii în anulare de către Curtea de Apel București și respingerea recursurilor de către Înalta Curte de Casație și Justiție (**dosarul nr.6574/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 5.2 precum și a măsurii dispuse la punctul II.8, **dosarul nr.6577/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 13 precum și a măsurii dispuse la punctul II.13, devenit **dosar nr.1614/1/2020**, **dosarul nr.6578/2/2017**, privind anularea constatărilor de la punctul 9 precum și a măsurii dispuse la punctul II.11, **dosarul nr.6580/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 10 precum și a măsurii dispuse la punctul II.12, **dosarul nr.6582/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 11 precum și a măsurii dispuse la punctul I.5 și **dosarul nr.6583/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 5.1 precum și a măsurii dispuse la punctul II.7 și II.8).

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

La termenul din 10.12.2021 CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de Companie.

Totodată, Compania este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, dar și în procese care au ca obiect pretenții ajustare preț contract conform OUG nr.114/2018.

Totodată, Compania este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, iar pentru aceste litigii Compania a actualizat provizioanele.



**Raport  
Guvernanță corporativă și  
responsabilitate socială**



## 14. Guvernanță corporativă

### Regulamentul de guvernanță corporativă

Odată cu listarea acțiunilor pe piața reglementată a Bursei de Valori București („BVB”), Compania și-a însușit principiile din cadrul Codului de Guvernanță Corporativă al BVB. În conformitate cerințele BVB, Transelectrica a făcut public investitorilor Regulamentul de Guvernanță Corporativă al Companiei revizuit.

Obiectivul îl reprezintă îmbunătățirea și consolidarea elementelor și principiilor guvernanței corporative pentru protejarea acționarilor și a drepturilor acestora și pentru conformarea cu cerințele de transparență.

Regulamentul de Guvernanță Corporativă reprezintă un instrument extrem de important pentru Companie și are, în special, scopul de a reuni într-un singur document, într-o formă sintetică, principalele reguli și reglementări existente și deja aplicate de către Companie. Elementele centrale ale acestui Regulament de Guvernanță Corporativă sunt accesul la informații al investitorilor și protejarea drepturilor acționarilor.

Compania a adoptat o cultură transparentă și un model eficient de guvernanță corporativă, documentele-suport interne în materie, dar și comportamentul Companiei, sunt aliniate la noile cerințe impuse de Codul de Guvernanță Corporativă al BVB. Obligațiile de raportare în conformitate cu Noul Cod de Guvernanță al BVB sunt incluse în raportarea periodică.

Documentul este elaborat în conformitate cu principiile stabilite în Codul de Guvernanță Corporativă al BVB și se găsește pe site-ul [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro), la secțiunea Relații Investitori/Guvernanța Corporativă/Codul de Guvernanță Corporativă al Companiei.

### Alte documente aplicabile

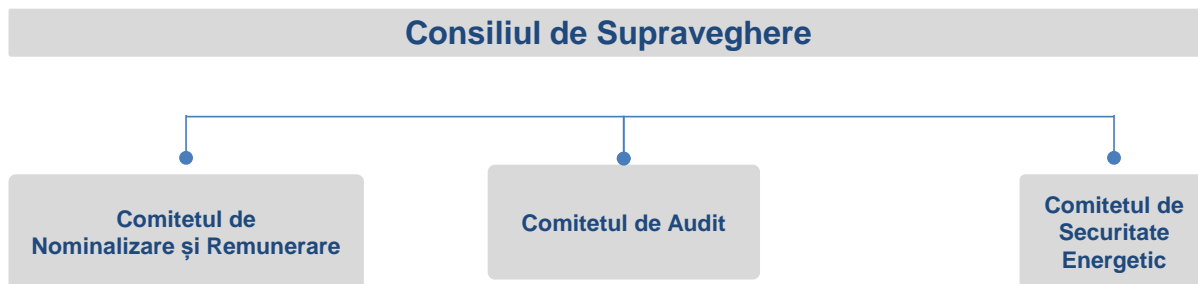
Compania se conformează prevederilor legislației primare și secundare incidente pieței de capital, precum și reglementările BVB și altor organisme, respectând și aplicând și toate prevederile legislației

societăților și întreprinderilor publice, inclusiv ale unor reglementări interne și documente ale Companiei cu relevanță în acest domeniu, printre care:

- Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare;
- Codul Bursei de Valori București Codul de Guvernanță Corporativă al BVB;
- Codul de Guvernanță Corporativă și setul de Principii Anticorupție elaborate de AmCham România, care reprezintă standarde de referință internaționale în vederea instituirii unui climat de afaceri sănătos;
- Legea societăților nr.31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare („Legea nr.31/1990”);
- OUG nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare („OUG nr.109/2011”);
- Angajamentul de listare, prin care Transelectrica, la Oferta Publică Inițială (în 2006), și-a asumat respectarea drepturilor deținătorilor de valori mobiliare și asigurarea unui tratament egal pentru toți deținătorii de valori mobiliare de același tip și clasă;
- Actul constitutiv al Companiei, actualizat („Actul Constitutiv”);
- Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Supraveghere, actualizat;
- Regulile interne ale Directoratului, actualizate;
- Codul de Etică Profesională, obligatoriu pentru toate structurile organizației, care prezintă normele etice de conduită care stabilesc și reglementează valorile corporative, responsabilitățile, obligațiile și conduita în afaceri pe baza cărora s-a dezvoltat organizația.



Figura 36: Structura Consiliului de Supraveghere la 31 decembrie 2022



## Consiliul de Supraveghere

(denumit în continuare și „CS”)

Componența Consiliului de Supraveghere la data de 31.12.2022 era următoarea:

- Cătălin-Andrei Dascăl – Președinte
- Teodor Atanasiu – Membru
- Virgil-Dumitru Orlandea – Membru
- Costin-Mihai Păun – Membru
- Gheorghe Sterp Vingărzan - Membru
- Alexandru-Cristian Vasilescu – Membru
- Luminița Zezeanu - Membru

Conform Actului Constitutiv, CS este format din șapte membri, numiți pentru o perioadă de cel mult patru ani și putând fi revocați oricând de către Adunarea Generală a Acționarilor Companiei („AGA”).

Toți membrii sunt ne-executivi, conducerea Companiei revenind, în temeiul legii și al Actului Constitutiv, Directoratului. Membrii CS se pot întruni în orice moment, dar în orice caz cel puțin o dată la trei luni.

Compania suportă costurile asigurării de răspundere profesională a membrilor CS. Valoarea sumei asigurate și a primei de asigurare au fost stabilite prin hotărâre a AGA.

În anul 2022, CS s-a întrunit ori de câte ori interesele Companiei au impus dezbateri cu privire la probleme aflate în competența sa.

### Alegerea membrilor Consiliului de Supraveghere prin metoda votului cumulativ

La cererea acționarilor reprezentând, individual sau împreună, cel puțin 10% din capitalul social subscris și vărsat, Directoratul convoacă obligatoriu AGA având pe ordinea de zi alegerea membrilor CS prin aplicarea metodei votului cumulativ.

Orice acționar care deține mai puțin de 10% din capitalul social subscris și vărsat poate face, în scris, propuneri adresate Directoratului, pentru

aplicarea metodei votului cumulativ, în termen de 15 zile de la

data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, a convocatorului adunării generale a acționarilor ce are pe ordinea de zi alegerea membrilor CS. În acest caz, aplicarea metodei votului cumulativ pentru alegerea membrilor CS este supusă votului în cadrul Adunării Generale a Acționarilor.

Prin metoda votului cumulativ, fiecare acționar are dreptul de a-și atribui voturile cumulate – obținute în urma înmulțirii voturilor deținute de către orice acționar, potrivit participării la capitalul social, cu numărul membrilor ce urmează să formeze CS – uneia sau mai multor persoane propuse pentru a fi alese în Consiliul de Supraveghere.

În exercitarea votului cumulativ acționarii pot să acorde toate voturile cumulate unui singur candidat sau mai multor candidați. În dreptul fiecărui candidat acționarii menționează numărul de voturi acordate.

În situația aplicării metodei votului cumulativ, membrii CS în funcție la data adunării generale vor fi înscriși din oficiu pe lista candidaților pentru alegerea membrilor CS alături de candidații propuși de către acționari.

Toți candidații înscriși în lista de candidaturi vor fi supuși votului acționarilor în cadrul AGA.

Membrii CS în funcție la data adunării generale, care nu sunt reconfirmați prin vot cumulativ ca membri ai CS sunt considerați revocați din funcție prin hotărârea adunării generale.

Durata mandatului membrilor CS aflați în funcție la data adunării generale a acționarilor în cadrul căreia s-a aplicat votul cumulativ va continua în cazul reconfirmării acestora prin metoda votului cumulativ.

În situația în care două sau mai multe persoane propuse a fi alese ca membru în CS obțin același număr de voturi cumulate, este declarată aleasă

ca membru persoana care a fost votată de un număr mai mare de acționari.

Criteriile de alegere a membrilor CS în situația în care două sau mai multe persoane propuse obțin același număr de voturi cumulate, exprimate de același număr de acționari, sunt stabilite de către adunarea generală a acționarilor și precizate în procesul verbal al acesteia.

Pe parcursul anului 2022 membrii CS nu au fost aleși prin metoda votului cumulativ.

### Remunerația Consiliului de Supraveghere

În perioada 01 ianuarie 2022 – 17 august 2022, membrii Consiliului de Supraveghere au avut o indemnizație brută fixă lunară, conform formei contractului de mandat aprobat prin Hotărârea AGA nr. 8/14 decembrie 2021, și nr.3/18.04.2022, în valoare de 13.976 lei.

În perioada 18 august 2022 – 31 decembrie 2022, membrii Consiliului de Supraveghere au avut o indemnizație brută fixă lunară în valoare de 17.926 lei brut/lună, conform Hotărârii AGA nr. 6/18 august 2022.

### Atribuțiile Consiliului de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere are, în principal, următoarele atribuții:

- exercită controlul asupra modului în care Directoratul conduce Compania,
- verifică bugetul de venituri și cheltuieli și programul de investiții pe exercițiul financiar supus aprobării adunării generale a acționarilor,
- îndeplinește orice atribuții prevăzute de legislația specială aplicabilă în domeniul administrării întreprinderilor publice,
- determină structura și numărul membrilor Directoratului,
- numește și revocă membrii Directoratului și stabilește remunerația acestora,
- verifică dacă activitatea desfășurată în numele și pe seama Companiei este în conformitate cu legea, cu actul constitutiv și hotărârile adunării generale a acționarilor,
- prezintă adunării generale a acționarilor, cel puțin o dată pe an, un raport privind activitatea de supraveghere desfășurată,
- reprezintă Compania în raporturile cu Directoratul,
- aprobă regulile interne ale Directoratului,
- verifică situațiile financiare ale Companiei,
- verifică raportul membrilor Directoratului,

- propune adunării generale numirea și revocarea auditorului financiar, precum și durata minimă a contractului de audit,
- aprobă tranzacțiile Companiei cu părțile afiliate în cazurile și condițiile prevăzute de lege.

Totodată, în cazuri excepționale, când interesul Companiei o cere, Consiliul de Supraveghere poate convoca adunarea generală a acționarilor iar anumite tipuri de operațiuni nu pot fi efectuate decât cu acordul Consiliului de Supraveghere. Acestea sunt următoarele:

- achiziția de produse, servicii și lucrări, indiferent de durată, cu o valoare de peste 5.000.000 euro,
- operațiuni având ca obiect prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și de administrare a pieței angro de energie electrică, operațiuni pentru colectarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, operațiuni pentru plata bonusului și restituirea supracompensării/ bonusului necuvenit, operațiuni de racordare la RET, de realizare a condițiilor de coexistență, de eliberare amplasament și execuție a acestor lucrări, consultanță tehnică și management de proiect, aferente acestor lucrări, operațiuni de vânzare-cumpărare a terenurilor necesare realizării noilor instalații conform contractelor de racordare la RET, precum și a terenurilor necesare căilor de acces către aceste instalații, operațiuni de constituire în favoarea Companiei a unor drepturi de uz și servitute, de suprafață, de folosință, de afectare în orice fel asupra terenurilor afectate de noile instalații conform contractelor de racordare la RET, precum și orice alte operațiuni ce se vor efectua pentru buna desfășurare a activității principale a Companiei în concordanță cu reglementările în vigoare, cu o valoare de peste 10.000.000 euro,
- inițierea, soluționarea, exercitarea, abandonarea unor pretenții, litigiu, arbitraj, cu o valoare de peste 500.000 euro,
- angajamente care implică obligații importante din partea Companiei, cu excepția operațiunilor prevăzute la primele două puncte, cu o valoare de peste 5.000.000 euro,
- orice act cu titlu gratuit, incluzând orice sponsorizări și donații oferite de Companie, cu valoare individual mai mare de 100.000 lei,

- înființarea sau desființarea unor sedii secundare ale Companiei, în țară sau în străinătate, (sucursale, reprezentanțe, agenții sau alte asemenea unități fără personalitate juridică),
- modificări ale structurii organizatorice (organigrama) a Societății și a regulamentului de organizare și funcționare.

Totodată, membrii Consiliului de Supraveghere au îndatoriri de diligență și loialitate față de Companie și respectă această obligație dacă în momentul luării unei decizii de afaceri aceștia sunt în mod rezonabil îndreptați să considere că acționează în interesul Companiei. Consiliul de Supraveghere, în exercitarea atribuțiilor esențiale de control asupra modului în care Directoratul conduce Compania, precum și de verificare a activității desfășurate în numele și pe seama Companiei, are dreptul și îndatorirea să stabilească în raport cu Directoratul și Compania modalitățile de control, verificare și de raportare pe care le consideră necesare îndeplinirii acestor atribuții.

Corelativ, Directoratul are îndatorirea să asigure la nivelul Companiei procedurile de raportare și condițiile organizatorice necesare îndeplinirii atribuțiilor de control și verificare aflate în sarcina Consiliului de Supraveghere.

### Comitetele Consultative

La 31.12.2022 la nivelul Consiliului de Supraveghere sunt constituite trei comitete consultative:

- *Comitetul de audit;*
- *Comitetul de nominalizare și remunerare;*
- *Comitetul pentru investiții și securitatea energetică.*

Deciziile în cadrul comitetelor consultative se iau cu majoritate de voturi. În cazul unui balotaj, Președintele comitetului are votul decisiv.

Conform regulamentului de organizare și funcționare aprobat, cel puțin un membru al fiecărui comitet creat trebuie să fie administrator independent, în înțelesul ce decurge din legea societăților, legislația și reglementările pieței de capital. În ceea ce privește comitetul de audit majoritatea membrilor trebuie să fie administratori independenți.

Orice membru al unui comitet consultativ poate convoca ședința comitetului din care acesta face parte. Convocarea ședințelor comitetelor

consultative va fi transmisă fiecărui membru al comitetului în scris, prin fax sau prin poșta electronică la adresa de e-mail și numărul de fax al respectivului membru al comitetului.

### Atribuțiile comitetelor din cadrul Consiliului de Supraveghere

Principalele atribuții ale comitetelor din cadrul Consiliului de Supraveghere în funcție de aria de activitate sunt:

#### **Comitetul de nominalizare și remunerare**

- formulează propuneri pentru funcția de membru al Consiliului de Supraveghere și membru al Directoratului,
- elaborează și face propuneri Consiliului de Supraveghere în ceea ce privește procedura de selecție a membrilor Consiliului de Supraveghere, a membrilor Directoratului Companiei și pentru alte funcții de conducere,
- formulează propuneri privind remunerarea membrilor Directoratului Companiei și a altor funcții de conducere, cu respectarea limitelor generale ale remunerațiilor aprobate de Adunarea generală a acționarilor,
- coordonează procesul de numire a membrilor Directoratului,
- prezintă în Raportul Anual suma totală a remunerației directe și indirecte a membrilor Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere.

#### **Comitetul de audit**

Comitetul de audit asistă CS în îndeplinirea responsabilităților sale în domeniul raportării financiare, al controlului intern și acela al administrării riscului.

Atribuții ale Comitetului de audit legate de raportarea financiară și auditul statutar:

- monitorizează procesul de raportare financiară la nivelul Companiei,
- monitorizează auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate,
- examinează în mod regulat eficiența raportării financiare,
- verifică și monitorizează independența auditorului statutar sau a firmei de audit și în special, prestarea de servicii suplimentare entității auditate,
- formulează recomandări către Consiliu privind numirea auditorului extern (auditor statutar sau firmă de audit) al Companiei privind

selectarea, numirea, re-numirea și înlocuirea auditorului extern, precum și termenii și condițiile remunerării acestuia,

- monitorizează independența și obiectivitatea auditorului extern, în special prin monitorizarea rotației partenerilor în firma de audit,
- primește și analizează raportul auditorului extern cu privire la aspectele esențiale care rezultă din auditul statutar și, în special, cu privire la deficiențele semnificative ale controlului intern în ceea ce privește procesul de raportare financiară,
- sprijină Consiliul în monitorizarea credibilității și integrității informației financiare furnizată de Companie, în special prin revizuirea relevanței și consistenței standardelor contabile aplicate de aceasta (inclusiv criteriile de consolidare).

Atributii ale Comitetului de audit în domeniul controlului intern managerial:

- monitorizează eficacitatea sistemelor de control intern, de audit intern, după caz, și de management al riscurilor din cadrul Companiei,
- examinează în mod regulat eficiența controlului intern și sistemului de administrare a riscului adoptat de Companie,
- se asigură că analizele de audit efectuate precum și rapoartele de audit elaborate, ca urmare a acestora, sunt conforme cu planul de audit aprobat la nivelul Companiei,
- propune Consiliului modalitățile de control, verificare și de raportare necesare pentru exercitarea atribuțiilor esențiale de control asupra modului în care Directoratul conduce Compania, precum și de verificare a activității desfășurate în numele și pe seama Companiei,
- verifică îndeplinirea obligațiilor privind raportarea non-financiară la nivelul Companiei,
- îndeplinește atribuțiile prevăzute la art. 65 din Legea nr.162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative.

#### **Comitetul pentru investiții și securitate energetică**

- consultarea și monitorizarea implementării Strategiei și Planului de Investiții pe termen mediu, scurt și lung ale Companiei;

- consilierea și consultarea cu membrii Consiliului de Supraveghere, cu membrii Directoratului și cu conducerea executivă a Companiei, în cadrul și în corelare cu Strategia Companiei și ROF, fără a aduce atingere responsabilității membrilor Consiliului de Supraveghere, membrilor Directoratului și altor persoane care potrivit Legii Aplicabile au răspundere referitoare la conducerea și supravegherea Companiei;
- consultarea și monitorizarea implementării acțiunilor privind menținerea și creșterea securității energetice relative activităților Companiei.

#### **Activitatea comitetelor CS în anul 2022**

Comitetul pentru investiții și securitatea energetică a desfășurat în anul 2022 3 (trei) ședințe în care au fost discuții cu privire la Postcalculul CPT și optimizarea eficientă a nivelului pierderilor; prezentarea bilanțului energetic în RET și prognoza achiziției de energie electrică în mai multe scenarii pentru anul 2022; analiza cheltuielilor și măsurile pentru reducerea acestora pentru a realiza un profit la sfârșitul anului; analiza opțiunilor de business ale filialelor; managementul performanței resurselor umane; stadiul și modul de realizare a programului de formare profesională în cadrul Centrului de Excelență în Energetică „Stelian Gal” Sibiu, care modifică fundamental modul în care se face astăzi formarea profesională a salariaților din Companie; stadiului Planului de dezvoltare al RET 2022-2031.

În anul 2022 s-au desfășurat 5 (cinci) ședințe ale **Comitetului de Nominalizare și Remunerare**.

Au fost formulate propuneri și recomandări pentru numirea membrilor provizorii ai Directoratului, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.

În anul 2022, s-au desfășurat 6 (șase) ședințe ale **Comitetului de Audit**, în cadrul cărora au fost verificate Situațiile financiare interimare aferente exercițiului financiar 2021, au fost verificate Bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2022 și estimările pentru anii 2023-2024. A fost elaborat Raportul Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA aferent anului 2021 asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative ale Companiei și s-au verificat situațiile financiare separate/consolidate

ale Companiei pentru anul 2021, însoțite de Raportul auditorului financiar.

### Directoratul

Componența Directoratului la data de 31.12.2022:

- Gabriel Andronache – Președinte
- Ștefăniță MUNTEANU – Membru
- Cătălin-Constantin NADOLU – Membru
- Florin Cristian TĂTARU – Membru
- Bogdan TONCESCU – Membru

### Organizarea Directoratului

Membrii Directoratului sunt numiți și revocați de Consiliul de Supraveghere. Unul dintre membrii Directoratului este numit de către Consiliul de Supraveghere Președinte al Directoratului (denumit alternativ și Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” – al Companiei), Președinte care convoacă și prezidează ședințele Directoratului și este totodată responsabil pentru buna organizare a activității Directoratului ca organ colectiv de conducere, în vederea îndeplinirii atribuțiilor și responsabilităților ce revin, respectiv sunt, în sarcina acestuia potrivit legii aplicabile și Actului Constitutiv. Membrii Directoratului sunt numiți

și revocați de către CS. Numărul membrilor va fi determinat de CS, cu condiția ca acel număr să nu fie mai mic de trei și mai mare de șapte, numărul acestora fiind întotdeauna impar. Un membru al Directoratului va fi numit Președinte al Directoratului (denumit alternativ și Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” – al Companiei).

### Remunerația Directoratului

În perioada 01 ianuarie 2022 – 14 octombrie 2022 membrii Directoratului au avut o indemnizație brută fixă lunară în valoare de 46.597 lei brut/lună.

În perioada 15 octombrie 2022 – 31 decembrie 2022 membrii Directoratului au avut o indemnizație brută fixă lunară în valoare de 55.050 lei brut/lună.

### Atribuțiile și îndatoririle Directoratului

Directoratul îndeplinește toate actele necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al Companiei, cu excepția celor rezervate de lege în sarcina Consiliului de Supraveghere și a Adunării generale a acționarilor, conducerea Companiei revenindu-i în exclusivitate în temeiul Legii Aplicabile.

Directoratul își exercită atribuțiile sub controlul Consiliului de Supraveghere și are îndatorirea:

- să furnizeze Consiliului de Supraveghere, cel puțin o dată la 3 (trei) luni, rapoarte scrise privind conducerea Companiei, activitatea Companiei și posibila evoluție a Companiei;
- să asigure la nivelul Companiei procedurile de raportare și condițiile organizatorice necesare îndeplinirii atribuțiilor de control și verificare aflate în sarcina Consiliului de Supraveghere.

Directoratul conduce Compania, aprobă toate operațiunile la nivelul Companiei, altele decât cele prevăzute în competența Adunării generale a acționarilor și reprezintă Compania în raport cu terții și în justiție.

Principalele îndatoriri ale Directoratului, îndeplinite sub supravegherea Consiliului de Supraveghere (CS), sunt:

- stabilește strategia, politicile de dezvoltare, politicile contabile și sistemul de control financiar ale Companiei și aprobă planificarea financiară,
- aprobă cu acordul CS structura organizatorică (organigrama) a Companiei și regulamentul de organizare și funcționare,
- supune anual Adunării generale a acționarilor raportul cu privire la activitatea Companiei, situațiile financiare pe anul precedent, proiectul de buget și programul de investiții al Companiei pe anul în curs,
- încheie acte juridice cu terții în numele și pe seama Companiei, cu respectarea dispozițiilor Actului Constitutiv referitoare la semnătura conjunctă și cu respectarea aspectelor rezervate competenței adunării generale a acționarilor sau Consiliului de Supraveghere,
- angajează și concediază, stabilește sarcinile și responsabilitățile personalului Companiei, în conformitate cu politica de personal a Societății,
- negociază Contractul colectiv de muncă la nivelul Companiei, precum și actele adiționale la acesta, împreună cu reprezentanții salariaților,
- îndeplinește toate actele și ia măsurile necesare și utile pentru conducerea și îndeplinirea obiectului de activitate al Companiei, cu excepția celor rezervate prin lege sau prin Actul Constitutiv în sarcina

adunării generale a acționarilor și a Consiliului de Supraveghere.

În acest sens, Directoratul aprobă operațiunile la nivelul Companiei, altele decât cele prevăzute în competența AGA, cu obligația de a obține acordul CS pentru tipurile de operațiuni pentru care legea sau Actul Constitutiv prevăd un astfel de acord,

- aprobă mandatele reprezentanților Companiei în cadrul adunărilor generale ale acționarilor filialelor Companiei și informează CS, trimestrial, cu privire la mandatele acordate acestora,
- aprobă cu acordul CS înființarea sau desființarea unor sedii secundare (sucursale, reprezentanțe, agenții sau alte asemenea unități fără personalitate juridică),
- aprobă încheierea de către Companie de acte juridice de natura contractului de societate reglementat de Codul civil atunci când rezultatul nu este o entitate cu personalitate juridică distinctă precum și aprobarea participării Companiei ca membru în organizații interne sau internaționale,
- exercită orice competență prevăzută de lege sau delegată de către adunarea generală a acționarilor în temeiul legii,
- îndeplinește orice atribuții prevăzute de legislația specială aplicabilă în domeniul administrării întreprinderilor publice,
- duce la îndeplinire hotărârile adunării generale a acționarilor.

Directoratul informează Adunarea generală a acționarilor, cel puțin de două ori pe an cu privire la următoarele tipuri de operațiuni:

- achiziția de produse, servicii și lucrări, indiferent de durată cu o valoare de peste 5.000.000 euro,
- inițierea, soluționarea, exercitarea, abandonarea unor pretenții, litigiu, arbitraj, cu o valoare mai mare de 500.000 euro,
- angajamente care implică obligații importante din partea Companiei, cu o valoare de peste 5.000.000 euro,
- credite, indiferent de durata, sub 50.000.000 euro,
- garanții pentru credite, sub 50.000.000 euro.

Directoratul are obligația de a obține acordul Consiliului de Supraveghere pentru anumite tipuri de operațiuni, pentru aceste tipuri de operațiuni Directoratul fiind în măsură să aprobe operațiunea

respectivă doar după obținerea acordului Consiliului de Supraveghere.

În ipoteza unui refuz, Directoratul având și posibilitatea de a cere acordul Adunării generale ordinare a acționarilor care va decide în condițiile legii.

### Adunarea Generală a Acționarilor

AGA este organul de conducere al Transelectrica, care decide asupra activității și politicii economice a Companiei. Poate fi ordinară sau extraordinară, atribuțiile sale specifice fiind prevăzute în Actul Constitutiv.

Odată cu listarea instrumentelor sale financiare pe piața reglementată administrată de BVB, Compania și-a asumat obligația de a respecta drepturile deținătorilor de instrumente financiare emise și de a le asigura acestora un tratament echitabil.

Astfel, toți deținătorii de instrumente financiare din aceeași clasă de titluri sunt tratați în mod echitabil, toate instrumentele financiare de același tip și din aceeași clasă conferindu-le deținătorilor drepturi egale.

Fiecare acțiune conferă drepturi deținătorului, așa cum au fost acestea prevăzute în Actul Constitutiv:

- dreptul la vot în AGA (o acțiune = un vot),
- dreptul de a alege și de a fi aleși în organele de conducere,
- dreptul de a participa la distribuirea profitului (dreptul la dividend).

Deținerea acțiunii certifică adevăratul drept la Actul Constitutiv.

Toți acționarii au dreptul de a participa la AGA, de a-și exercita dreptul de vot și de a-și exprima punctul de vedere în cursul dezbaterilor.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor are următoarele obligații și atribuții:

- discută, aprobă sau modifică situațiile financiare anuale pe baza rapoartelor prezentate de Directorat, Consiliul de Supraveghere și de auditorul financiar,
- aprobă repartizarea profitului și fixează dividendul,
- alege și revocă membrii Consiliului de Supraveghere,

- numește și demite auditorul financiar și fixează durata minimă a contractului de audit financiar,
- fixează limitele generale ale remunerațiilor membrilor Directoratului,
- fixează remunerația convenită pentru exercițiul în curs membrilor Consiliului de Supraveghere,
- se pronunță asupra gestiunii membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere, le evaluează activitatea și îi descarcă de gestiune, în condițiile legii,
- hotărăște cu privire la acționarea în justiție a membrilor Directoratului și a membrilor Consiliului de Supraveghere, după caz, pentru pagube pricinuite Companiei,
- stabilește bugetul de venituri și cheltuieli și programul de investiții pe exercițiul financiar supus aprobării,
- hotărăște cu privire la orice ține de competența sa potrivit legislației aplicabile,
- analizează rapoartele Consiliului de Supraveghere cu privire la activitatea desfășurată,
- hotărăște cu privire la gajarea sau închirierea uneia sau mai multor unități ale Companiei.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor se întrunește ori de câte ori este necesar a se lua o hotărâre asupra următoarelor aspecte:

- schimbarea formei juridice a Companiei,
- mutarea sediului Companiei,
- schimbarea obiectului de activitate al Companiei,
- majorarea capitalului social al Companiei,
- reducerea capitalului social al Companiei sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni,
- fuziunea cu alte societăți,
- divizarea Companiei,
- dizolvarea anticipată a Companiei,
- conversia acțiunilor dintr-o categorie în alta,
- conversia acțiunilor nominative în acțiuni la purtător sau a acțiunilor la purtător în acțiuni nominative,
- conversia obligațiunilor dintr-o categorie în altă categorie sau în acțiuni,
- emisiunea de obligațiuni,
- încheierea de acte de dobândire, înstrăinare, schimb sau de constituire în garanție a unor active din categoria activelor imobilizate ale Companiei, a căror valoare depășește, individual sau cumulată, pe durata unui exercițiu financiar, 20% din totalul valorii

contabile a activelor imobilizate ale Companiei minus creanțele,

- orice modificări ale Actului Constitutiv sau oricare altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea AGA.

Pe lângă competențele și atribuțiile menționate mai sus sau de lege, Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor hotărăște asupra următoarelor aspecte:

- realizarea de către Companie în calitate de creditor a oricăror tipuri de împrumuturi sau obligații de tipul împrumuturilor,
- constituirea sau participarea la constituirea unor entități cu personalitate juridică distinctă, cu scop patrimonial sau nepatrimonial, precum și participarea la capitalul social al altor societăți,
- contractarea de credite, cu o durată mai mare sau egală de 5 ani, a căror valoare este mai mare sau egală cu 50.000.000 euro,
- constituirea de garanții cu o valoare mai mare sau egală cu 50.000.000 euro,
- stabilirea valorii minime a sumei asigurate și a valorii maxime a primei de asigurare pentru asigurarea de răspundere profesională a membrilor Consiliului de Supraveghere, respectiv a membrilor Directoratului.

Compania depune toate diligențele pentru facilitarea participării acționarilor la ședințele AGA, încurajează dialogul dintre acționari și membrii Consiliului de Supraveghere și / sau membrii Directoratului, precum și a exercitării depline a drepturilor acestora. Adunarea Generală a Acționarilor este mecanismul real de exercitare a tuturor drepturilor acționarilor. Convocatorul devine public în 24 ore de la momentul convocării AGA pe site-ul BVB, pe site-ul Companiei [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro), și pe cel al ASF, iar în Monitorul Oficial în maxim 4 zile iar în presă în maxim 5 zile de la convocare. Similar, sunt publicate materialele supuse dezbaterii, conform ordinii de zi și a termenelor legale. Fiecare convocare a AGA cuprinde locația, data și ora la care va avea loc aceasta, la prima convocare, adresa locului unde se va ține ședința, precum și data, ora și locul celei de-a doua convocări.

Convocarea AGA menționează explicit subiectele care vor face obiectul dezbaterilor, precum și justificarea acestora. Regulile de organizare și desfășurare pentru fiecare AGA și procedurile de participare la ședințe sunt prezentate explicit

direct în convocator, astfel încât să fie cunoscute de toți acționarii doritori să participe la ședință.

Compania încurajează participarea acționarilor la AGA și ia toate măsurile pentru a facilita acest lucru. Materialele supuse dezbaterii fiind publicate pe site-ul [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro) secțiunea Relații Investitori / AGA, acționarii sunt încurajați să adreseze întrebări privind punctele de pe ordinea de zi.

Accesul acționarilor îndreptățiți să participe la AGA este permis prin simpla probă a identității acestora, făcută, în cazul acționarilor persoane fizice, cu actul de identitate sau, în cazul persoanelor juridice și a acționarilor persoane fizice reprezentate, cu împuternicirea dată persoanei fizice care le reprezintă.

Pentru acționarii care nu pot participa, Compania pune la dispoziție posibilitatea exercitării votului:

- a) prin reprezentare, pe bază de împuternicire specială;
- b) prin corespondență;
- c) la distanță.

În cadrul AGA, acționarii vor putea vota și prin mijloace electronice, conform Legii nr. 455/2001 privind semnatura electronică, cu modificările și completările ulterioare, precum și conform reglementărilor ASF. Formularele aferente (formularul de vot prin corespondență și modelul de împuternicire specială), atât în limba română, cât și în limba engleză, sunt, de asemenea, postate pe site-ul [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro) secțiunea Relații investitori/AGA.

Hotărârile adoptate în AGA sunt diseminate în ziua ședinței, prin mijloace similare celor prezentate anterior pentru convocare. Rezultatele de vot sunt publicate pe website-ul Companiei în termen de maximum 15 zile de la data ținerii ședinței AGA.

Pentru a pune la dispoziția acționarilor informații relevante în timp real, Compania a creat pe website-ul propriu, [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro) o secțiune specială, numită Relații Investitori, ușor accesibilă și permanent actualizată. Pagina este astfel structurată încât să conțină toate informațiile necesare deținătorilor de valori mobiliare: inclusiv informații referitoare la AGA. AGA este convocată de către Directorat, ori de câte ori este necesar, în condițiile legii. În cazuri excepționale, când interesul Companiei o cere și Consiliul de Supraveghere poate convoca AGA.

Ședințele AGA se țin în limba română.

## Controlul intern

În cadrul Companiei, controlul intern reprezintă ansamblul politicilor și procedurilor concepute și implementate de către managementul și personalul acesteia, în vederea atingerii obiectivelor generale.

Transelectrica dispune de un sistem de control intern managerial ale cărui concepere și aplicare permit conducerii Companiei să asigure atât gestionarea rezonabilă a resurselor financiare în scopul îndeplinirii obiectivelor generale și specifice, cât și utilizarea acestora în condiții de legalitate, regularitate, eficacitate, eficiență și economicitate.

Misiunea activității controlului managerial intern constă în asigurarea controlului administrativ intern în cadrul Companiei pentru realizarea la un nivel corespunzător de calitate, a atribuțiilor Companiei, stabilite în concordanță cu propria ei misiune, în condiții de regularitate, eficacitate, economicitate și eficiență.

Sistemul de control intern managerial cuprinde mecanisme de autocontrol, iar aplicarea obiectivelor privind creșterea eficacității acestuia are la bază evaluarea riscurilor.

Obiectul de activitate al controlului managerial intern este dat de obiectele de activitate ale subunităților organizatorice componente și constă în:

- realizarea controlului intern al activităților la nivelul Companiei și în unitățile organizatorice ale acesteia;
- participare la comisii de cercetare amănunțită, cercetare fraudă și propunere de sancțiuni potrivit domeniului de competență;
- prevenirea conflictelor de interese în gestionarea fondurilor companiei potrivit domeniului de competență;
- promovarea concurenței loiale și a politicilor antitrust prin identificarea, descurajarea și sancționarea înțelegerilor anticoncurențiale potrivit domeniului de competență.

Principalele obiective ale controlului intern sunt executarea de operațiuni sistematice, etice, economice, eficiente și eficace, îndeplinirea obligațiilor de răspundere, respectarea legislației și a regulamentelor aplicabile, protejarea resurselor împotriva pierderilor și pagubelor prin risipă, abuz, gestionare necorespunzătoare, erori, fraude, nereguli, monitorizarea, coordonarea și



îndrumarea metodologică a implementării și dezvoltării sistemului de control intern/managerial.

Pentru activitățile specifice sunt elaborate Proceduri Operaționale care se revizuiesc ori de câte ori este necesar. În acest fel, operațiunile, procesele și activitățile sunt reanalizate periodic pentru a se asigura că acestea sunt în conformitate cu regulile, politicile, procedurile sau alte cerințe actuale.

Sistemul de control intern managerial operează cu o diversitate de procedee, mijloace, acțiuni, dispoziții, care privesc toate aspectele legate de activitățile Transelectrica. Acestea sunt stabilite și implementate de conducere pentru a-i permite deținerea unui bun control asupra funcționării Companiei în ansamblul ei, precum și a fiecărei activități/operațiuni în parte.

### Auditul public intern

Compania are organizată activitatea de audit public intern prin structură proprie din anul 2004. Conform Structurii Organizatorice și Funcționale în vigoare și în conformitate cu Legea nr. 672/2002 privind auditul public intern structura „Audit Public Intern” (API) este subordonată Directoratului Companiei.

La nivelul Companiei, activitatea de audit se desfășoară în baza normelor proprii, avizate de către organul ierarhic superior (Secretariatul General al Guvernului) cu nr. 1911/11.06.2014. Din cele cinci filiale ale Companiei numai în trei este organizată și se desfășoară activitate proprie de audit public intern (Opcom SA, Smart SA, Teletrans SA). La filialele Formenerg SA și Icemenerg Service SA nu este organizată activitatea de audit public intern, ea fiind asigurată de structura de Audit Public Intern (API) din cadrul Companiei.

### Rolul

- acordarea consultanței și asigurărilor privind eficacitatea sistemelor de management al riscurilor, de control și de guvernanță, contribuind la obținerea plusvalorii și oferind recomandări pentru îmbunătățirea acestora;
- asistarea conducerii Companiei în realizarea obiectivelor și furnizarea evaluărilor obiective și detaliate cu privire la legalitatea, regularitatea, eficiența, economicitatea și eficacitatea activităților și operațiunilor desfășurate.

### Reglementările și principiile care guvernează activitatea

- legea nr. 672/2002 privind auditul public intern, cu completările ulterioare;
- normele generale privind exercitarea activității de audit public intern (HG nr.1086/2013);
- codul privind conduita etică a auditorului intern care are scopul de a crea cadrul etic necesar desfășurării profesiei de auditor intern;
- carta auditului intern stabilește poziția structurii de audit intern în cadrul entității publice, definește sfera de activitate a auditului public intern, drepturile și obligațiile auditorilor interni;
- independența organizatorică în cadrul Companiei, pentru a nu fi supusă ingerințelor de nicio natură, începând de la stabilirea obiectivelor de audit, realizarea efectivă a lucrărilor specifice misiunii și până la comunicarea rezultatelor acesteia;
- obiectivitatea individuală, competența, conștiința profesională și pregătirea profesională continuă a auditorilor;
- integritatea, obligația de a păstra confidențialitatea și neutralitatea politică a auditorilor interni.

În luna august 2022 Guvernul României a emis Ordonanța nr 29/2022 prin care a modificat Legea nr. 672/2002 privind auditul public intern, ceea ce a condus la modificarea tuturor documentelor interne ale Companiei privind auditul public intern.

Este așteptată validarea de către Parlament a acestor modificări, republicarea legii și modificarea de către Ministerul Finanțelor Publice a Normelor generale de exercitare a auditului public intern. Toate aceste modificări legislative stau la baza elaborării „Planului multianual de audit public intern” care trebuie definitivat până la finele anului 2023.

### Planificarea activității de audit public intern

Planificarea anuală se stabilește în baza „Planului multianual de audit public intern, în urma analizei riscurilor asociate și a unor solicitări din partea membrilor Directoratului.

Având în vedere faptul că riscurile asociate activităților sunt generate de mediul economic și social în care se derulează activitatea din Companie, apare necesitatea ca riscurile să fie reevaluate periodic, pentru a fi urmărite în dinamica lor.

De asemenea, pentru realizarea unei analize de risc fundamentate, dar și pentru a reduce gradul de subiectivitate al analizei de risc, se consideră necesar utilizarea unor criterii de analiză a riscurilor bine definite, cu explicarea modalității efective de realizare a analizei de risc și de stabilire a punctajului scorului de risc.

Criteriile de analiză de risc utilizate în cadrul planificării anuale și multianuale sunt:

- probabilitatea de apariție a riscului;
- gravitatea consecințelor evenimentului (nivelul impactului).

### **Activitatea de audit public intern**

În anul 2022 la nivelul Companiei au fost efectuate 17 misiuni de audit public intern, din care 16 de asigurare și una ad-hoc.

Acestea au vizat următoarele domenii:

- financiar-contabil, în zece misiuni efectuate;
- achiziții publice, în cinci misiuni efectuate;
- IT într-o singură misiune efectuată;
- funcții specifice în misiunea ad-hoc.

Pe parcursul anului nu au fost efectuate misiuni de consiliere.

Pentru activitatea de audit desfășurată în anul 2022 a fost întocmit un raport care a fost prezentat organului ierarhic superior (Secretariatul General al Guvernului).

Având în vedere Normele metodologice privind exercitarea auditului public intern al Companiei se analizează periodic rezultatele implementării, progresele înregistrate în implementarea recomandărilor raportate de entitatea/structura auditată. Se raportează anual asupra progreselor înregistrate în implementarea recomandărilor către conducerea Companiei și către structura de audit public intern de la organul ierarhic superior.

În cursul anului 2022 au fost formulate 119 recomandări, dintre care:

- 77 recomandări implementate;
- 24 recomandări parțial implementate;
- 18 recomandări neimplementate.

La nivelul structurii de audit public intern din cadrul Companiei a fost elaborat Programul de asigurare și îmbunătățire a calității, ultima actualizare fiind realizată în data de 10.12.2020.

În conformitate cu prevederile punctului 2.3.7. din anexa nr. 1 la HG nr. 1086/2013, la nivelul structurii de audit public intern se elaborează un

program de asigurare și îmbunătățire a calității (PAIC) sub toate aspectele auditului intern, care să permită un control continuu al eficacității acestuia.

Programul de asigurare și îmbunătățire a calității activității de audit intern trebuie să garanteze că activitatea de audit intern se desfășoară în conformitate cu normele, instrucțiunile și Codul privind conduita etică a auditorului intern și să contribuie la îmbunătățirea activității structurii de audit public intern.

Auditul public intern prin misiunile de asigurare și consiliere adaugă valoare activităților și sprijină managementul pentru menținerea unui control intern eficace și realizarea obiectivelor stabilite.

Viziunea activității de audit public intern are în vedere:

- asigurarea unei pregătiri continue, unitare și la standarde de calitate, necesare obținerii certificatelor de atestare națională a auditorilor interni,
- necesitatea unei colaborări permanente din punct de vedere metodologic și îndrumare între structura de audit public intern de la nivelul ierarhic superior (Secretariatul General al Guvernului) și Auditul Public Intern al Companiei.

Auditul public intern prin activitățile pe care le desfășoară adaugă valoare atât prin evaluarea sistemului de control intern și analiza riscurilor asociate activităților auditabile, cât și prin recomandările cuprinse în raportul întocmit și transmise în scopul asigurării atingerii obiectivelor Companiei. Aceste recomandări au determinat structurile auditate să-și perfecționeze activitățile și să-și îmbunătățească sistemul de control intern, astfel că de la un audit la altul s-au remarcat progrese semnificative.

Activitățile de monitorizare sunt orientate spre plusvaloarea creată de auditul public intern în sprijinirea îndeplinirii obiectivelor Companiei. Având în vedere implicarea personalului structurilor auditate și a conducătorilor acestora în acțiunile de implementare a recomandărilor emise, se poate spune că auditul public intern a sprijinit personalul prin revizuirea modului de lucru și aplicarea prevederilor legale, organizarea mai bună a activității și colaborarea permanentă în eficientizarea lucrărilor efectuate.

## Declaratia de conformitate cu Codul de Guvernanță Corporativă al BVB

Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
<b>Secțiunea A – Responsabilități [ ale Consiliului de Supraveghere]</b>		
A.1.	TEL trebuie să aibă un regulament intern al Consiliului de Supraveghere (CS) care include termenii de referință/responsabilitățile CS și funcțiile cheie de conducere ale TEL, și care aplică, printre altele, Principiile Generale din Secțiunea A.	CS al TEL își desfășoară activitatea în baza legislației în vigoare, a Actului constitutiv, a <u>Regulamentului de organizare și funcționare al CS</u> și hotărăște în problemele privind activitatea Companiei, cu excepția celor care, potrivit legii, sunt în competența AGA sau a altor organe societare.
A.2.	Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese trebuie incluse în regulamentul CS. În orice caz, membrii CS trebuie să notifice CS cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuții (inclusiv prin reprezentare, cu excepția cazului în care reprezentarea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere conflictului de interese respectiv.	<p>Aceste aspecte sunt stipulate și în detaliu în Regulamentul de funcționare și organizare al CS;</p> <p>Membrii CS au fost numiți de către AGOA, cu respectarea prevederilor aplicabile societăților admise la tranzacționare și sunt selectați în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice (<i>vezi explicații A.4.</i>).</p> <p>Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență. În plus, selecția candidaților pentru ocuparea unui loc în CS, se face cu respectarea prevederilor art. 40 din Actul Constitutiv în aplicarea art. 34 din Legea nr. 123/2012;</p> <p>Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență.</p> <p><b>Detalii - în Raportul Anual secțiunea Guvernanță Corporativă</b></p>
A.3.	CS trebuie să fie format din cel puțin cinci membri.	<p>CS format din șapte membri</p> <p><b>Detalii - în Raportul Anual secțiunea Guvernanță Corporativă</b></p>
A.4.	Nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai CS trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al CS trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecății sale.	<p>Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență.</p> <p>Procesul de recrutare legat de procedura reglementată de OUG 109/2011, candidații au obligația să depună o declarație pe proprie răspundere cu privire la statutul de independent, (anexat la documentația de participare);</p>
A.5.	Alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale unui membru al CS, inclusiv poziții executive și neexecutive în CS unor societăți și instituții non-profit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	<p>Detalii - în Declarațiile de Interese postate pe website-ul Companiei, secțiunea Resurse Umane;</p> <p><a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/declaratii-de-avere;">https://www.transelectrica.ro/web/tel/declaratii-de-avere;</a></p>
A.6.	Orice membru al CS trebuie să prezinte CS informații privind orice raport cu un acționar care deține direct sau indirect acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot. Această obligație se referă la orice fel de raport care poate afecta poziția membrului cu privire la chestiuni decise de CS.	<p>Informațiile sunt cerute oricărui membru CS la data numirii prin semnarea declarației de respectare a prevederilor art. 40 din Actul Constitutiv în aplicarea art. 34 din Legea nr. 123/2012;</p>
A.7.	TEL trebuie să desemneze un secretar al CS responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	<p>Componența Secretariatului CS a fost desemnată prin Decizie CS nr. 46/2022 iar persoana care a desfășurat activitatea în cadrul secretariatului în anul 2022 au fost: Ionela Chelu și Irina Răcănel.</p>

	Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
A.8.	Declarația privind guvernanța corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a Consiliului sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. TEL trebuie să aibă o politică/ghid privind evaluarea CS cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.		Parțial implementată - Activitatea CS este analizată semestrial de către acționari în AGOA, pe baza Raportului de activitate prezentat.  Pentru anul 2022 Transelectrica nu a avut o politică pentru evaluarea activității membrilor CS
A.9.	Declarația privind guvernanța corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale CS și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al CS și comitetelor cu privire la activitățile acestora	În anul 2022 Consiliul de Supraveghere s-a întrunit în 26 de ședințe, la care au fost prezenți sau după caz reprezentați totalitatea, respectiv majoritatea membrilor.  S-au desfășurat 6 ședințe ale Comitetului de Audit și 5 ședințe ale Comitetului de Nominalizare și Remunerare. De asemenea, au avut loc 3 ședințe ale Comitetului pentru investiții și Securitate Energetică.  <b>Detalii activitate - în Raportul Anual secțiunea Guvernanță Corporativă</b>	
A.10.	Declarația privind guvernanța corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din CS.	<b>Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență.</b>	
A.11.	CS al TEL trebuie să înființeze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi, care va conduce procedura nominalizărilor de noi membri în CS și va face recomandări CS. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independenți.	Comitetul de Nominalizare și Remunerare formulează propuneri pentru funcția de membru al CS și membru al Directoratului, elaborează și propune CS procedura de selecție a membrilor CS, a membrilor Directoratului și pentru alte funcții de conducere, formulează propuneri privind remunerarea membrilor Directoratului și a altor funcții de conducere.  Organizarea, funcționarea și atribuțiile sunt stabilite prin ROF-ul CS-ului.  <b>Detalii - în Raportul Anual secțiunea Guvernanță Corporativă</b>	
<b>Secțiune B - Sistemul de gestiune a riscului și control intern</b>			
B.1	CS trebuie să înființeze un comitet de audit în care cel puțin un membru trebuie să fie administrator neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, incluzând președintele, trebuie să fi dovedit ca au calificare adecvată relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să aibă experiență de audit sau contabilitate dovedită și corespunzătoare. În cazul societăților din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.	Comitetul de audit asistă Consiliul în îndeplinirea responsabilităților sale în domeniul raportării financiare, al controlului intern și acela al administrării riscului.  Detalierea atribuțiilor și responsabilităților sunt stipulate prin ROF al CS.  Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență.  <b>Detalii - în Raportul Anual secțiunea Guvernanță Corporativă</b>	
B.2.	Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	Până la data întocmirii Raportului Anual, Președintele comitetului de audit, respectiv doamna Zezeanu Luminița, a depus declarație potrivit căreia este independent.	
B.3.	În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.	Detalii în Raportul anual al Comitetului de Audit - Material AGOA aferentă ședinței pentru aprobarea Situațiilor Financiare Anuale, publicat în secțiunea AGA pe pagina de web a Companiei.	
B.4.	Evaluarea trebuie să aibă în vedere eficacitatea și cuprinderea funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestiune a riscului și de	Detalii - în Raportul Comitetului de Audit secțiunea AGA pe pagina de web a Companiei, respectiv	

Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
control intern prezentate către comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.	<a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/aga">https://www.transelectrica.ro/web/tel/aga</a> ,	
B.5. Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.	Conform Actului constitutiv al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”–SA, limitele de competență ale Directoratului, CS și AGA vizând operațiunile la nivelul TEL. CS are obligația de a urmări implementarea la nivelul Companiei de proceduri de aprobare și implementare pentru tranzacțiile încheiate de Companie, sau subsidiarele acesteia, cu părțile implicate, astfel cum sunt aceste persoane definite de legislația și reglementările pieței de capital, precum și a celor mai bune practici pentru a asigura o corectitudine procedurală substanțială a tranzacțiilor cu părțile implicate (tranzacțiile cu sine), prin utilizarea în acest scop a criteriilor stabilite sau recomandate de legislația și reglementările pieței de capital.	
B.6. Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.	Detalii - în Raportul Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2022 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/27.04.2023 având pe ordinea de zi aprobarea Situațiilor Financiare anuale)	
B.7. Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	Detalii - în Raportul Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2022 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/27.04.2023 având pe ordinea de zi aprobarea Situațiilor Financiare anuale)	
B.8. Ori de câte ori Codul menționează rapoarte sau analize inițiate de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportări periodice (cel puțin anual) sau ad-hoc care trebuie înaintate ulterior Consiliului.	Detalii - în Raportul Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2022 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/27.04.2023 având pe ordinea de zi aprobarea Situațiilor Financiare Anuale)	
B.9. Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial față de alți acționari în legătură cu tranzacții și acorduri încheiate de societate cu acționari și afiliații acestora.	Compania asigură un tratament egal pentru toți deținătorii de valori mobiliare, de același tip și clasă, și pune la dispoziția acestora toate informațiile necesare, pentru ca aceștia să-și poată exercita drepturile.	
B.10. CS trebuie să adopte o politică prin care să se asigure că orice tranzacție a TEL cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse a cărei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale TEL (conform ultimului raport financiar) este aprobată de CS în urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit al CS și dezvăluită în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.	Pentru aprobarea anumitor tipuri de operațiuni, conform art. 21 alin. (3) și (5) din Actul Constitutiv este necesar acordul/aprobarea CS. Totodată, în vederea îndeplinirii obligațiilor de raportare conform art. 144 lit. B alin (4) din Regulamentul nr. 5/2018 al ASF privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, coroborat cu prevederile art. 92 <sup>^</sup> 3 din Legea 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, auditorul financiar al TEL efectuează semestrial analiza tranzacțiilor cu afiliații.  Raportul auditorului este transmis BVB și ASF și este publicat și pe site-ul TEL secțiunea Relații investitori / Rapoarte curente.	În plus, CS are în vedere elaborarea, în cursul anului 2023, a unui document distinct cu privire la <i>POLITICA PRIVIND TRANZACȚIILE SEMNIFICATIVE CU PĂRȚILE AFILIAȚE</i>
B.11. Auditurile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul TEL sau prin angajarea unei entități terțe independente.	Activitatea de audit public intern la nivelul Companie se desfășoară prin structura proprie de audit, respectându-se astfel cerința stabilită prin Legea nr. 672/2002, privind auditul public intern - art. 10 alin (1), republicată cu modificările și completările ulterioare  Conform Organigramei există asemenea entități organizatorice în cadrul TEL, respectiv Audit Public Intern,	

Prevederi din Cod		Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
		Departamentul Management Integrat, Direcția Control	
B.12.	În scopul asigurării îndeplinirii funcțiilor principale ale departamentului de audit intern, acesta trebuie să raporteze din punct de vedere funcțional către CS prin intermediul comitetului de audit. În scopuri administrative și în cadrul obligațiilor conducerii de a monitoriza și a reduce riscurile, acesta trebuie să raporteze direct directorului general.	Conform Regulamentelor de organizare și funcționare ale entităților organizatorice implicate;  <b>Detalii - în Raportul Anual secțiunea Guvernanță Corporativă și în Raportul Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2022 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/27.04.2023 având pe ordinea de zi aprobarea Situațiilor Financiare anuale)</b>	
<b>Secțiunea C – Justa Recompensă și motivare</b>			
C.1.	TEL trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare și să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei.	Conform reglementărilor în vigoare, Compania informează anual Adunarea Generală a Acționarilor prin Raportul Comitetului de Nominalizare și Remunerare.  Detalii - în Raportul Anual secțiunea Guvernanță Corporativă, inclusiv pe website-ul Companiei este publicat contractul de mandat, secțiunea AGA/Guvernanță Corporativă;	
<b>Secțiunea D – Adăugând Valoare prin Relațiile cu investitorii</b>			
D.1.	TEL trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana/ persoanele responsabile sau unitatea organizatorică. În afară de informațiile impuse de prevederile legale, TEL trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată Relațiilor cu Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv:	Transelectrica are în componența sa entități organizatorice specializate atât pentru Relația cu Investitorii cât și pentru Relația cu acționarii ( <a href="#">contact</a> ).  Date și informații se pot consulta pe <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori">https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori</a> ,	
D.1.1	Principalele reglementări corporative: Actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor;	Se poate consulta site-ul TEL, <a href="https://www.transelectrica.ro/regulament-de-guvernanta-corporativa">https://www.transelectrica.ro/regulament-de-guvernanta-corporativa</a> , iar Procedura AGA este prezentă în fiecare Convocator/completare convocator, secțiunea Relații investitori/AGA	
D.1.2	CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale TEL, alte angajamente profesionale ale membrilor CS, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit;	Documente publice pe site-ul TEL, în secțiunea Relații investitori/Guvernanță Corporativă/Consiliul de Supraveghere și Directorat - <i>Note Biografice și CV-uri</i> ; ( <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/guvernanta-corporativa">https://www.transelectrica.ro/web/tel/guvernanta-corporativa</a> ).	
D.1.3	Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale) – cel puțin cele prevăzute la punctul D.8 – inclusiv rapoartele curente cu informații detaliate referitoare la neconformitatea cu prezentul Cod;	Documente relevante se pot consulta pe website-ul TEL, secțiunea Relații investitori, tab Raportări curente și Raportări periodice, link: <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori">https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori</a> ;	
D.1.4	Informații referitoare la adunările generale ale acționarilor: ordinea de zi și materialele informative; procedura de alegere a membrilor Consiliului; argumentele care susțin propunerile de candidați pentru alegerea în Consiliu, împreună cu CV-urile profesionale ale acestora; întrebările acționarilor cu	Documentele se pot consulta pe website-ul TEL, secțiunea Relații investitori/AGA, link: <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/aga">https://www.transelectrica.ro/web/tel/aga</a> ,	

	Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
	privire la punctele de pe ordinea de zi și răspunsurile societății, inclusiv hotărârile adoptate;		
D.1.5	Informații privind evenimentele corporative, cum ar fi plata dividendelor și a altor distribuiri către acționari, sau alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar, inclusiv termenii limită și principiile aplicate acestor operațiuni. Informațiile respective vor fi publicate într-un termen care să le permită investitorilor să adopte decizii de investiții;	Documentele se pot consulta pe website-ul TEL secțiunea Relații investitori, link <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori">https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori</a> ;	
D.1.6	Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante;	<a href="mailto:relatii.investitori@transelectrica.ro">relatii.investitori@transelectrica.ro</a> , Acționariat: Mihaela GRAMA - număr contact: +40.21.303.59.48 Relații investitori: Adrian ȘUȚA - număr contact: +40.21.303.56.67, date publice și pe website-ul TEL, link: <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/contact-ri">https://www.transelectrica.ro/web/tel/contact-ri</a> ,	
D.1.7	Prezentările TEL (de ex., prezentările pentru investitori, prezentările privind rezultatele trimestriale etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale.	Documentele se pot consulta pe website-ul TEL, secțiunea Relații investitori, link: <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/rapoarte-periodice">https://www.transelectrica.ro/web/tel/rapoarte-periodice</a> ,	
D.2	TEL va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționari, propusă de Directorat și adoptată de Consiliul de Supraveghere, sub forma unui set de linii directoare pe care TEL intenționează să le urmeze cu privire la distribuirea profitului net. Principiile politicii anuale de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a TEL.	Repartizarea profitului Companiei se realizează în conformitate cu prevederile OUG 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale, societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome. Acționarii au aprobat în data de 28 martie 2016 o politică privind distribuția anuală de dividende	
D.3	TEL va adopta o politică în legătură cu previziunile, fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Previziunile se referă la concluzii cuantificate ale unor studii ce vizează stabilirea impactului global al unui număr de factori privind o perioadă viitoare (așa numitele ipoteze): prin natura sa, aceasta proiecție are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putând diferi în mod semnificativ de previziunile prezentate inițial. Politica privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor. Dacă sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai în rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politica privind previziunile va fi publicată pe pagina de internet a Companiei.	Activitatea Companiei este reglementată de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei.	
D.4.	Regulile AGA nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la AGA și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea AGA;	TEL respectă toate drepturile deținătorilor de instrumente financiare emise și le asigură acestora un tratament echitabil, indiferent de numărul de acțiuni deținute și depune permanent eforturi susținute pentru a realiza o comunicare efectivă, activă și transparentă în vederea exercitării drepturilor de către acționari într-o manieră echitabilă;	

	Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
D.5.	Auditorii externi vor fi prezenți la adunarea generală a acționarilor atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.		
D.6.	CS va prezenta adunării generale anuale a acționarilor o scurtă apreciere asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunării generale	Material AGOA pentru ședința din data de 27 aprilie 2023 – Raport al Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2022	
D.7.	Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea acționarilor în baza unei invitații prealabile din partea Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului hotărăște în alt sens.	Jurnaliștii acreditați pot de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor cu condiția ca aceștia să transmită în prealabil o informare către Directorat	
D.8.	Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	Documente relevante se pot consulta pe website-ul TEL, secțiunea Relații investitori/Raportări periodice, link <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori">https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori</a> ;	
D.9.	TEL va organiza cel puțin două ședințe/teleconferințe cu analiștii și investitorii în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate în secțiunea relații cu investitorii a paginii de internet a TEL la data ședințelor/teleconferințelor.	Conform Calendarului anual de Comunicare Financiară al TEL, aprobat și transmis instituțiilor pieței de capital, BVB și ASF, Compania a stabilit în anul 2022 patru întâlniri cu analiști financiari, consultanți de plasament, brokeri și investitori pentru prezentarea rezultatelor financiare • ( <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/calendar-financiar">https://www.transelectrica.ro/web/tel/calendar-financiar</a> )	
D.10	În cazul în care TEL susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității TEL fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.	Documentul poate fi consultat pe website-ul TEL, secțiunea Despre noi/ Responsabilitate socială corporativă, link: <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/responsabilitate-sociala-corporativa">https://www.transelectrica.ro/web/tel/responsabilitate-sociala-corporativa</a> Informații aferente acestei secțiuni se pot accesa consultând documentele din raportarea periodică anuală 2022.	



## 15. Responsabilitate Socială Corporativă

### Politica de responsabilitate socială corporativă

Orice organizație modernă este evaluată dincolo de performanțele sale economice, calitatea managementului și politica de comunicare, și în funcție de contribuția la viața socială a comunității din care face parte.

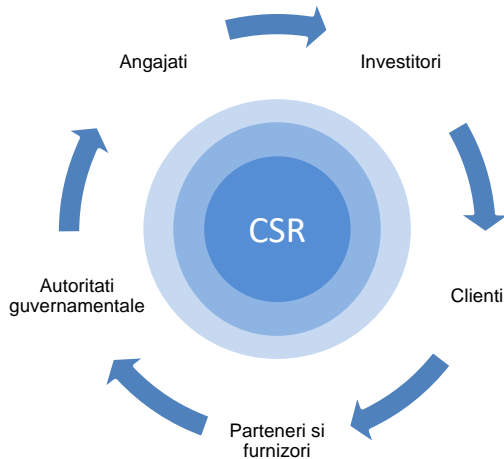
Responsabilitatea Socială este un proces de management prin care Compania dorește să contribuie la dezvoltarea unei societăți românești durabile și performante.

Responsabilitatea socială față de comunitate este la fel de importantă ca succesul în afaceri și, de aceea, Compania a avut în vedere pe parcursul anului 2022 corelarea politicii de Responsabilitate Socială Corporativă cu problemele sociale ale comunității unde își desfășoară activitatea, implicându-se în rezolvarea problemelor sociale și susținând creșterea accesului la educație în zonele defavorizate.

Compania ia în considerare interesele societății și se responsabilizează față de angajați, acționari, comunitate și mediu.

Responsabilitatea socială reprezintă parte integrantă a strategiei de afaceri a companiei și contribuie la consolidarea poziției de piață și păstrarea reputației.

Figura 37: Politica CSR – dialog cu părți interesate

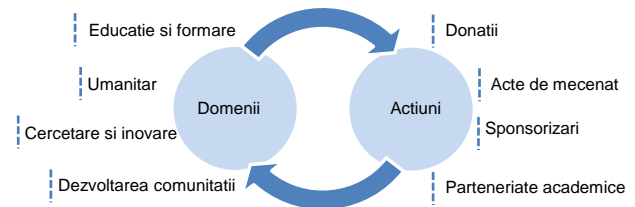


### Domenii și acțiuni CSR

Responsabilitatea Socială este un proces de management prin care Transelectrica dorește să contribuie la dezvoltarea unei societăți românești durabile și performante. Viziunea noastră în domeniul Responsabilității Sociale Corporative este să promovăm valorile naționale precum inovația, spiritul

de echipă, respectul diversității și angajamentul. Acestea stau la baza performanței noastre.

Prin politica de responsabilitate socială corporativă, Compania se concentrează pe următoarele domenii și acțiuni cuprinse într-o strategie pe termen lung:



### Educație și formare

*Obiectiv: Sprijinirea tinerilor care studiază în domeniul energetic în vederea dezvoltării educaționale și profesionale a acestora.*

Pentru societatea românească, tinerii sunt cea mai importantă valoare. Suntem activi în mediul universitar prin parteneriate cu asociații studentești, dar și prin alte inițiative.

- Colaborăm cu facultățile din domeniul energetic prin utilizarea laboratoarelor de cercetare și prin acordarea de burse studenților.
- Oferim studenților din domeniul energetic posibilitatea participării la activitatea Transelectrica sub forma unor vizite tehnice în cadrul companiei.

### Acțiuni umanitare

*Obiectiv: Sponsorizarea unor Asociații care vin în sprijinul persoanelor cu necesități medicale, din zone defavorizate și din familii cu venituri reduse sau care au nevoie de tratament medical de lungă durată.*

Oamenii sunt în centrul preocupărilor noastre și încercăm întotdeauna să-i ajutăm pe cei defavorizați.

Printre cei care pot beneficia de susținerea noastră se numără și asociațiile care vin în sprijinul acestora.

### Mediul înconjurător

*Obiectiv: Asigurarea protecției și îmbunătățirii calității mediului și promovarea activităților care au ca efect colectarea selectivă în vederea reciclării.*

Responsabilitatea socială corporativă ar putea fi percepută și ca bazându-se pe responsabilitatea socială personală, pe grija și disponibilitatea fiecărui individ de a-și construi existența în strânsă legătură cu mediul înconjurător, în contextul regăsirii în valorile promovate de companie.

Politica noastră de mediu preia angajamentul pentru derularea tuturor activităților noastre specifice în mod responsabil, acordând atenția corespunzătoare impactului asupra mediului înconjurător și dezvoltării durabile.



Aceasta include protecția mediului iar protecția mediului condiționează dezvoltarea durabilă. Cerințele și exigențele existente la nivelul Uniunii Europene impun o nouă abordare a problemelor globale de mediu, din punct de vedere al efectelor și presiunii asupra mediului și a tuturor consecințelor dezvoltării socio-economice. Concret, ne dorim ca acțiunile de responsabilitate socială corporativă să aibă ca și componentă principală, indiferent de direcția lor finală, aspecte de mediu și modalități prin care impactul de mediu al activității noastre să se reducă semnificativ.

### Responsabilitatea socială față de angajați

*Obiectivul Companiei cu privire la responsabilitatea socială față de angajați implică acordarea de sprijin atât angajaților Companiei cât și familiilor acestora în cazul unor probleme majore de sănătate.*

### Voluntariatul corporativ

*Obiectiv: Realizarea unor acțiuni de voluntariat în vederea soluționării problemelor comunității.*

Voluntariatul sprijinit de angajator reprezintă orice efort al Companiei de a își încuraja angajați să participe în activități de voluntariat în comunitate și de a-i spijini în eforturile lor de implicare.

Managementul executiv al Companiei încurajează și susține participarea angajaților în calitate de voluntari

în diferite acțiuni și campanii de strângere de fonduri și propune proiecte concrete în care aceștia să-și ofere timpul și dăruirea pentru îmbunătățirea relațiilor dintre angajați prin activități de echipă.

### Criterii de eligibilitate a proiectelor

Transelectrica va sprijini numai acele proiecte sau organizații care pot asigura atingerea obiectivelor stabilite de strategia de Responsabilitate Socială corporativă, amintite anterior.

Totodată Transelectrica dorește să sprijine proiectele/organizațiile cu care împărtășește aceleași valori și care dovedesc a fi benefice pentru societate.

Sponsorizările acordate de companie NU pot fi accesate de:

- Partide politice sau organizații ale căror activitate se asimilează cu cea a unui partid politic;
- Instituții publice, exceptând instituțiile de învățământ (școală, grădiniță, universitate, etc), muzeele, spitalele și alte instituții de cultură și de sănătate cu sediul în România;
- Persoane fizice sau juridice subiect al unui conflict de interese;
- Organizații/instituții care vizează obținere de profit;
- Persoane fizice sau juridice ce au fost declarate într-o situație anterioară de sponsorizare;
- Beneficiarii care sunt în stare sau pe cale de reorganizare judiciară, dizolvare, lichidare sau au activitatea suspendată;
- Beneficiarii/organizațiile care au suferit condamnări definitive pentru săvârșirea unei infracțiuni;
- Beneficiarii/organizațiile care au fost declarați într-o situație de încălcare a unui contract anterior de finanțare și/sau donație și/sau sponsorizare cu Transelectrica;
- Persoanele afiliate sau ale căror rude de până la gradul III sunt afiliate la partidele politice sau orice altă organizație cu a cărei activitate se asimilează acestora.

În conformitate cu art. XIV, din OUG nr. 2/2015, pentru modificarea și completarea unor acte normative precum și alte măsuri, este prevăzut faptul că operatorii economici prevăzuți la art. 1 din Ordonanța Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrative teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, aprobată cu completări prin Legea nr. 47/2014 (categorie din care face parte și Compania), care acordă donații și sponsorizări în bani,

conform legislației în vigoare, respectă la acordarea acestora încadrarea în următoarele plafoane:

- minimum 40% din suma aprobată, în domeniul medical și de sănătate;
- minimum 40% din suma aprobată, în domeniile educație, învățământ, social și cultural pentru dotări cu echipamente, servicii, acțiuni sau orice alte activități în legătură cu aceste domenii, inclusiv programe naționale;
- maximum 20% din suma aprobată, pentru alte acțiuni și activități, inclusiv pentru suplimentarea celor prevăzute primele puncte.

### Politica privind sponsorizările

Criterii de sponsorizare stabilite de Companie sunt:

- **Transparență:** Sponsorizarea trebuie să fie transparentă, beneficiarul acesteia să fie cunoscut, iar scopul în care va fi utilizată să fie dezvăluit și verificabil;
- **Scop:** Suma donată trebuie să contribuie la un scop relevant sectorului descris anterior;
- **Cost:** Costul necesar pentru implementarea proiectului/acțiunii supuse sponsorizării trebuie justificat și detaliat;
- **Reputația/Caracterul demn de încredere al beneficiarului:** Pe cât posibil, se va efectua o evaluare a integrității beneficiarului;
- **Cadrul strategic al sponsorizărilor:** Sponsorizările trebuie să corespundă strategiei Transelectrica;
- **Beneficii oferite Companiei:** Beneficiarul trebuie să ofere Transelectrica oportunități de vizibilitate și reciprocitate în afaceri cu impact financiar;
- **Relații anterioare cu Transelectrica:** Experiența anterioară pozitivă influențează în mod pozitiv evaluarea noii cereri.

Sponsorizarea sau donația este evaluată de către Companie potrivit criteriilor de evaluare.

- Beneficiarul trebuie să transmită un raport concis Serviciului de Responsabilitate Socială Corporativă, după încheierea procesului de Donație/Sponsorizare, menționând toate rezultatele tangibile implementate de către acesta.
- Compania trebuie să monitorizeze, în general, următoarele:
  - Respectarea contractului scris și a politicilor companiei;
  - Atingerea obiectivelor privind sponsorizarea sau donația;
  - Buna gestionare și ținere a evidențelor;
  - Depunerea rapoartelor;
  - Beneficiile aduse Companiei și comunității.

Toate cererile de sponsorizare/donație trebuie realizate în scris și adresate Serviciului de Responsabilitate Socială Corporativă, incluzând următoarele detalii:

- Numele organizației/ beneficiarului, numărul de telefon, adresa și persoana de contact;
- Scopul acțiunii/ programului/ evenimentului pentru care se solicită sprijin, inclusiv informații de fond;
- Suma necesară;
- Rezultatele care se vor obține prin intermediul sprijinului acordat;
- Beneficiile ce rezultă din sprijinul acordat.

În consecință Transelectrica, parte a vieții publice, are îndatoriri certe față de societate.

Implicarea în comunitate este necesară nu doar pentru a ne asigura succesul comercial, ci și pentru a obține respectul comunităților în cadrul cărora ne desfășurăm activitatea, contribuind la dezvoltarea unei societăți românești durabile și performante.

De aceea proiectele în care alegem să ne implicăm trebuie să depășească zona de afaceri și să se apropie cât mai mult de nevoile oamenilor și a mediului înconjurător pentru a putea participa activ la îmbunătățirea calității vieții și a nivelului de trai.

Angajamentul nostru este să susținem parteneriatele strategice în aceste domenii și să convingem, prin exemplul propriu, angajați, clienți sau chiar parteneri de afaceri să ni se alăture.

### Principalele proiecte CSR în 2022

În anul 2022, am ales să ne implicăm în continuare în domenii precum: educație și formare, acțiuni umanitare și de mediu, și responsabilitate față de angajați.

Suma totală pentru acțiuni de sponsorizare, mecenat, responsabilitate socială corporativă, burse etc. a fost în valoare de 2.750.000 lei, conform filei bugetului de cheltuieli și venituri rectificat aprobat pentru anul 2022.

Cheltuielile aferente anului 2022, au fost distribuite pe următoarele domenii:

- Domeniul medical și sănătate: 706.150 lei
- Domeniul educație, învățământ, social și sport: 590.390 lei
- Alte activități: 534.500 lei.

Compania a decis acordarea de ajutoare financiare în valoare de 661.150 lei unui număr de 24 persoane diagnosticate cu diverse afecțiuni medicale, pentru acoperirea cheltuielilor de tratament.

În același domeniu medical, s-a mai acordat o sponsorizare, în valoare de 45.000 lei către Asociația

”Totul despre cancer” pentru proiectul în domeniul oncologic “Cunoaște pentru a preveni!” .

În anul 2022, Transelectrica a continuat acțiunile de responsabilitate socială inițiate în ultimii ani și s-a implicat în programe noi, devenind din ce în ce mai vizibilă și constantă, fiind alături de asociații, organizații non-guvernamentale și unități de învățământ cu profil energetic/tehnic.

În vederea susținerii educației și încurajării tinerilor de a urma o carieră în domeniul energetic, Transelectrica a oferit burse lunare de studiu unui număr de 10 studenți, cu un total alocat în 2022 de 93.690 lei, urmând ca acest program de acordare a bursei să continue și în anul 2023.

### Educație și formare

În domeniile educație, învățământ, social și sport, compania Transelectrica s-a implicat în numeroase proiecte, precum cele desfășurate de următoarele asociații și fundații:

#### *Clubul Sportiv “TEN CLUB TENIS BUZĂU”*

Transelectrica a sponsorizat Clubul Sportiv “TEN CLUB TENIS BUZĂU” pentru completarea bugetului necesar Planului competițional pentru perioada, pentru Tatu Alexia în vederea participării la turnee de tenis naționale și internaționale”.Valoarea contractului de sponsorizare: 50.000 lei

#### *Asociația “Grupul Local BEST” – Consiliul Studenților Europeni în tehnologie*

Transelectrica a sponsorizat Asociația “Grupul Local BEST” – Consiliul Studenților Europeni în tehnologie necesar pentru susținerea Proiectului “Prove it”, competiție de tip Hackathon ce acoperă diverse arii din domeniul tehnic.Valoarea contractului de sponsorizare: 10.000 lei

#### *Asociația Fabrica de Daruri*

Transelectrica a sponsorizat Asociația Fabrica de Daruri pentru susținerea proiectului “Îngeri pentru refugiați” ce a constat în achiziționarea de alimente și produse de igienă personală, acordate ca sprijin umanitar refugiaților ucraineni din România. Valoarea contractului de sponsorizare: 20.000 lei

#### *Asociația New Odyssey*

Transelectrica a sponsorizat Asociația New Odyssey pentru susținerea proiectului proiectului ”Tabara de

vară pentru copiii din Centrul New Odyssey”.Valoarea contractului de sponsorizare: 20.000 lei

#### *Asociația Umanitară Tadeu*

Transelectrica a sponsorizat Asociația Umanitară Tadeu pentru susținerea proiectului “Împreună deschidem uși”, ce constă în furnizarea serviciului de îngrijire la domiciliu pentru 15 persoane vârstnice din București, cuprinzând achiziționarea de produse alimentare și nealimentare, echipamente de protecție și produse de igienizare și curățenie, pentru o perioadă de 5 luni.Valoarea contractului de sponsorizare: 50.000 lei

#### *Asociația Vocea Copiilor Abandonați*

Transelectrica a sponsorizat Asociația Vocea Copiilor Abandonați pentru susținerea proiectului “Terapie și asistență juridică pentru copiii abandonați” ce constă în organizarea de ateliere de terapie prin teatru, psihoterapie și consiliere psihologică, acordarea de asistență juridică, activități referitoare la consolidarea deprinderilor de viață independentă și activități recreative pentru tineri aflați în instituții de ocrotire socială din București.Valoarea contractului de sponsorizare: 27.500 lei

Valoarea totală a contractelor de sponsorizare în domeniile educație, învățământ, social și sport, în anul 2022, a fost 590.390 lei.

În consecință Transelectrica, parte a vieții publice, are îndatoriri certe față de societate. Implicarea în comunitate este necesară nu doar pentru a ne asigura succesul comercial, ci și pentru a obține respectul comunităților în cadrul cărora ne desfășurăm activitatea, contribuind la dezvoltarea unei societăți românești durabile și performante.

În anul 2023 Transelectrica va pune în aplicare politica CSR în vederea atingerii obiectivelor stabilite, susținând categoriile defavorizate și tinerii de perspectivă și ținând cont totodată, de calitatea educației și de impactul de mediu.

O altă prioritate a anului 2023 o reprezintă susținerea tinerei generații prin implicarea în dezvoltarea profesională prin acordare de burse atât studenților cât și elevilor cu rezultate deosebite din unitățile de învățământ cu profil energetic și prin utilitatea laboratoarelor de cercetare ale facultăților sau școlilor de profil.

## Responsabilitatea față de mediu

Protecția mediului înconjurător reprezintă un obiectiv important pentru Companie, în vederea dezvoltării durabile și sustenabile a Companiei. Astfel politica în

domeniul protecției mediului reprezintă parte integrantă a politicii generale, având ca obiective menținerea unui sistem de management de mediu

performant, prevenirea și reducerea poluării, conformarea cu cerințele legale naționale și europene și dezvoltarea durabilă.

Obiectivele de mediu pentru anul 2022 au urmărit menținerea unui sistem de management de mediu performant, prevenirea și reducerea poluării astfel încât impactul rețelei electrice de transport asupra mediului să se încadreze în limitele cerințelor naționale și europene. Atingerea obiectivelor s-a realizat prin acțiunile preventive și corective cuprinse în programul anual de management de mediu.

Pentru îndeplinirea obiectivelor, Compania a luat măsuri de reducere a impactului asupra mediului atât în activitatea de exploatare cât și în activitățile de mentenanță și de investiții, care au presupus lucrări de construcții – montaj, astfel încât, în anul 2022 nu au fost semnalate probleme deosebite privind protecția mediului.

### Descrierea impactului RET asupra mediului înconjurător

Instalațiile electrice de înaltă tensiune constituite în principal din linii electrice aeriene și stații de transformare și conexiune sunt instalații care pot avea un impact semnificativ asupra mediului datorat atât complexității tehnice a instalațiilor cât și suprafețelor de teren ocupate și lungimilor de ordinul zecilor sau chiar sutelor de km, de regulă pe teritoriul mai multor județe.



În condiții normale de exploatare a instalațiilor RET, nu se evacuează poluanți în mediu. Se pot emite accidental în mediu unele substanțe chimice cu acțiune poluantă în cazul existenței unor neetanșetăți ale echipamentelor, al exploatărilor greșite, al avariilor sau în momentul executării unor lucrări de construcție și mentenanță.

Identificarea și evaluarea aspectelor de mediu pentru tehnologie și construcție sunt realizate de la prima fază de proiectare. Pe baza acestora se elaborează

planul de management de mediu (pentru construcție, funcționare și dezafectare instalație), care cuprinde programul de măsuri pentru prevenirea poluării și pentru reducerea impactului și programul de monitorizare al factorilor de mediu.

Din punctul de vedere al tipului impactului, aspectele de mediu legate de construcție și de exploatare-mentenanță sunt împărțite în cele:

- **fizice** care au ca modalități de manifestare (efecte):
  - afectarea solului prin deschiderea unor noi căi de acces, decopertări și excavații
  - ocuparea terenului cu organizarea de șantier, inclusiv depozite
  - afectarea florei prin defrișarea sistematică a vegetației
  - afectarea faunei (fragmentarea habitatului, electrocutări, etc.)
  - afectarea păsărilor (prin construirea de obstacole aeriene amplasate pe culoarul de zbor)
  - generarea de deșeuri (porțelan, sticlă, beton, metale, ulei uzat, ambalaje, moloz, etc.)
  - afectarea populației și faunei prin zgomotul produs de utilajele folosite, de mijloacele de transport, etc.
  - afectarea populației și faunei prin zgomotul produs de efectul corona la instalațiile de înaltă tensiune
  - ocuparea terenului cu traseele LEA și amplasamentele stațiilor
  - pericol de electrocutare sau arsuri prin contact sau prin căderea LEA în apropiere sau la traversări de drumuri, căi ferate, ape, clădiri, etc.
  - pericol de incendiu ca urmare a deteriorării izolației sau a atingerii accidentale a conductoarelor de obiecte sau de vegetație uscată
  - afectarea populației și faunei de zgomotul și vibrațiile produse de funcționarea sau vibrația elementelor RET
  - efectele sonore și luminoase ale fenomenului corona
  - perturbații ale sistemelor de radio și televiziune produse de câmpul electromagnetic
  - influențe ale câmpului electromagnetic asupra instalațiilor de telecomunicații sau a altor rețele electrice la încrucișările și apropierile de acestea
  - efectele câmpului electromagnetic asupra ființelor vii.
- **cele chimice** dintre care se pot enumera:

- poluarea solului și/sau a apelor prin scurgeri accidentale de combustibil, ulei și alte substanțe chimice
  - poluarea aerului prin:
    - emisii de gaze de ardere (SOx, COx, NOx, COV, pulberi în suspensie) de la instalații de încălzire sau mijloace de transport
    - emisii de hexafluorură de sulf (SF6) – scurgeri accidentale produse în timpul manipulării gazului sau datorate neetanșeităților echipamentelor
    - emisii de pulberi datorate lucrărilor de construcție-montaj
    - emisii de compuși organici volatili de la vopsele și diluanți, etc.
  - ozon și oxizi de azot – efect corona la înaltă tensiune
  - vapori de acid sulfuric – de la baterii de acumulare.
  - cele **socio-economice** cum ar fi perturbarea unor activități sociale, inclusiv mutarea populației
  - cele **vizuale și psihice** prin afectarea peisajului și teama provocată de apropierea și de efectele vizuale și sonore ale RET.
- Din punct de vedere al impactului asupra mediului, în anul 2022:
- nu au fost poluări accidentale cu impact semnificativ asupra mediului;
  - nu au fost reclamații privind mediul;
  - deșeurile generate au fost eliminate/valorificate în procent de 96,34%, restul deșeurilor fiind stocate.

## Indicatori de impact

Tabel 36: Suprafața ocupată de linii și stații electrice

Entitate	Fără zonă de siguranță [m2]		Cu zonă de siguranță [m2]	
	Stații	LEA	Stații	LEA
<b>Total 2022</b>	3.988.066	2.893.289	7.137.572	551.176.743
<b>Total 2021</b>	3.988.066	2.893.289	7.137.572	551.176.743

### Surse de poluare a solului, apelor subterane și terestre

Din exploatarea normală a instalațiilor RET nu sunt evacuate pe sol, în apele subterane sau terestre niciun fel de noxe. Pot apărea poluări accidentale datorate neetanșeităților/spargerii echipamentelor care conțin substanțe periculoase sau ulei electroizolant sau defecțiunilor apărute la instalațiile de regenerare/alimentare/ evacuare ulei în/din echipamente.

De asemenea pot apărea scurgeri de ulei/combustibil auto de la utilajele și mijloacele de transport în timpul executării lucrărilor de construcții și mentenanță (uleiul scurs în mediu a fost reținut cu pământ absorbant, biodegradabil).

### Surse de poluare a aerului

#### Emisii directe

În timpul activităților de construcție, mentenanță și de exploatare normală a instalațiilor RET nu sunt evacuate în atmosferă cantități semnificative de poluanți.

În perioada de construcție, de mentenanță și de operare normală a instalațiilor RET pot rezulta următoarele emisii în atmosferă: pulberi în suspensie - în timpul lucrărilor de construcție, gaze de ardere - de la mijloacele auto, grupurile electrogene și de la

centralele termice, ozon în cantități neglijabile (efectul Corona), hexafluorură de sulf - ca urmare a neetanșeității echipamentelor sau manipulării neadecvate a gazului.

În condițiile unor incendii sau explozii pot rezulta gaze de ardere (SOx, COx, NOx, COV, pulberi în suspensie, etc.).

LEA de înaltă tensiune generează poluarea atmosferei cu ozon și oxizi de azot ca urmare a descărcărilor Corona care apar în jurul conductoarelor active, mai ales pe timp ploios. Aportul suplimentar al acestor substanțe poluante la fondul existent nu este major și nu poate conduce la depășiri ale valorilor de prag de informare legal, nivel dincolo de care există un risc pentru sănătatea umană.

#### Surse de ape uzate

Din procesul de transport al energiei electrice nu rezultă ape uzate tehnologice. Apele uzate generate pe amplasamentul instalațiilor RET sunt *ape uzate menajere* provenite din activitatea umană (se evacuează direct în canalizarea orășenească sau se vidanjează și se transportă la o stație de epurare ape uzate urbane sau se epurează local în microstații de epurare și se evacuează pe sol sau în ape terestre), *ape pluviale* colectate în cuvele echipamentelor cu ulei și în căminele platformelor betonate pentru

depozitarea deșeurilor și echipamentelor (pot să conțină ulei provenit din scurgeri) ce sunt epurate mecanic în separatoare apă - ulei și evacuate în canalizarea orășenească sau vidanțate și transportate la o stație de epurare ape uzate urbane sau evacuate pe sol sau în ape terestre cu respectarea limitelor maxime admisibile pentru poluanții evacuați în mediu.

### Generarea de deșuri

Din activitatea de transport al energiei electrice nu rezultă în mod direct deșuri. Deșeurile rezultă din activitatea de construcție, mentenanță și din activitatea umană. Cantitățile de deșuri sunt diferite de la an la an, în funcție de volumul lucrărilor de investiții și de mentenanță.

Deșeurile generate s-au eliminat/valorificat cu firme autorizate.

### Câmpul electromagnetic generat de instalațiile RET

Tabel 37: Gestionarea deșeurilor

An	Deșuri generate (t)	Deșuri valorificate (t)	Deșuri eliminate (t)	Deșuri stocate (t)	Indicator de gestionare deșuri: deșuri eliminate, valorificate/deșuri generate
2022	10.174,6	7.622,1	1.887,4	665,2	93,5%
2021	10.519,6	854,7	9.280,2	384,6	96,3%

### Poluarea fonică

În perioada de construcție se poate produce zgomot datorită execuției lucrărilor și funcționării echipamentelor și mijloacelor auto. În timpul operării poluarea fonică este datorată zgomotului produs de funcționarea, vibrația instalațiilor RET sau de descărcările Corona din spațiul din jurul conductoarelor active.

Nivelul de zgomot produs de efectul Corona la o distanță de 25 m de conductorul activ variază între 53 dB pe timp ploios și 33 dB pe timp frumos.

### Impactul asupra faunei

Impactul asupra faunei este semnificativ în special asupra păsărilor, manifestându-se prin coliziunea sau electrocutarea acestora de către instalațiile RET în culoarele de migrație sau în zonele protejate.

Principalele culoare de migrație ale diverselor tipuri de păsări au fost identificate în zonele Banat, Dobrogea și Delta Dunării.

- **Impactul asupra vegetației**

Impactul asupra vegetației este determinat de ocuparea definitivă sau temporară a terenurilor și de îndepărtarea vegetației care depășește o anumită înălțime, din zonele de siguranță ale instalațiilor RET,

Stațiile electrice de transformare/conexiune și liniile electrice aeriene de 220kV și 400kV au impact relativ restrâns asupra vecinătăților, existent doar în jurul instalațiilor RET. O mare parte din efectele perturbatoare sunt datorate inducției electrice (în obiectele sau structurile metalice neconectate la pământ) și fenomenelor de interferență (radiointerferență).

Soluțiile constructive adoptate pentru realizarea liniilor și stațiilor electrice de înaltă tensiune asigură protecția corespunzătoare împotriva efectelor datorate expunerii organismelor vii la câmpul electromagnetic precum și diminuarea impactului acestor instalații asupra mediului înconjurător.

Conform studiilor efectuate de instituții de specialitate în vecinătatea liniilor aeriene de 220kV și 400kV, intensitatea câmpului electric scade cu distanța, astfel încât la o distanță de cca 25 – 30 m de axul liniei, intensitatea câmpului este zero.

pentru evitarea apariției incendiilor. Acest impact poate fi semnificativ doar în zonele protejate.

### Măsuri pentru prevenirea și/sau limitarea impactului asupra mediului.

Principalele măsuri efectuate în cursul anului 2022 pentru prevenirea și/sau limitarea impactului asupra mediului au fost în privința:

- *execuțiilor lucrărilor de:*
  - construcție sau mentenanța rețelelor de canalizare pentru ape uzate menajere și/sau pluviale;
  - montare separatoare apa-ulei la cuvele echipamentelor cu ulei și la platformele de depozitare;
  - construcție platforme betonate pentru depozitarea temporară a echipamentelor și deșeurilor;
  - mentenanța echipamentelor cu ulei sau SF6 pentru prevenirea scurgerilor;
  - vopsirea stâlpilor liniilor electrice aeriene (LEA) în culori adecvate peisajului;
  - defrișare/întreținere coridoare de siguranță pentru LEA;
  - refacere/amenajare terenuri pentru aducerea la starea inițială după finalizarea lucrărilor.

➤ *achizițiilor de servicii privind:*

- monitorizarea calității apelor uzate din stațiile și sediile Companiei și propunerea de soluții de reducere a poluării conform cerințelor din autorizațiile de mediu și de gospodărire a apelor;
  - colectarea, sortarea, transportul și valorificarea/eliminarea deșeurilor.
- *elaborare planuri de management de mediu pentru proiectele de mentenanță, re tehnologizare / modernizare.*



**4,8 mil. lei**

## Cheltuieli protecția mediului

Cheltuielile totale pentru protecția mediului, incluse în cheltuielile de exploatare, mentenanță și investiții, au fost de 4,8 mil lei (aproximativ 1 mil euro).

### Conformarea cu cerințele legale

Obiectivele din gestiunea Companiei (270 obiective: stații electrice de transformare și conexiune, linii electrice aeriene, sedii, etc., autorizate sau în curs de reautorizare) funcționează conform cerințelor legale privind protecția mediului, gradul de autorizare fiind de 99,3% (20 de autorizații). Lucrările de mentenanță și investiții executate în cursul anului 2022 au fost realizate conform cerințelor legale și de reglementare (avize și/sau acorduri de mediu și avize de gospodărire a apelor, după caz).

Deșeurile generate au fost gestionate conform cerințelor legale și eliminate/valorificate cu firme autorizate, fiind plătite totodată și taxe la Fondul pentru Mediu pentru emisiile din surse staționare. Măsurile dispuse de autoritățile de reglementare și control în domeniul protecției mediului și gospodăririi apelor au fost îndeplinite integral, Compania monitorizând factorii de mediu (aer, apă, sol, zgomot, câmp electromagnetic, deșeuri) pe tot parcursul anului 2022 conform cerințelor din documentele de reglementare privind mediul și gospodărirea apelor.

Au fost raportate corect și la timp toate informațiile de mediu conform cerințelor legale, de reglementare și a celor rezultate în urma controalelor efectuate de autoritățile de reglementare și control.

Punerea în practică a politicii de mediu a Companiei precum și performanțele de mediu implementate se concretizează prin:

- gestionarea corespunzătoare a deșeurilor care rezultă din activitățile de întreținere și re tehnologizare;

- reducerea și măsurarea emisiilor de poluanți în mediu;
- utilizarea rațională a resurselor naturale;
- monitorizarea periodică a factorilor de mediu (apă, aer, sol, zgomot, câmp electromagnetic, deșeuri);
- modernizarea și re tehnologizarea instalațiilor cu tehnologii de ultimă oră, cu ajutorul cărora poluarea mediului este prevenită sau redusă;
- asigurarea cunoașterii și respectării legislației de mediu de către toți angajații companiei, prin informare, instruire și motivare.

### Activități propuse an 2023

Printre principalele servicii și lucrări pentru prevenirea și/sau limitarea impactului asupra mediului, propuse pentru anul 2023 se pot enumera:

- servicii de curățare și verificare tehnică periodică a separatoarelor de produse petroliere existente în stațiile electrice;
- servicii pentru reactualizarea documentațiilor tehnice necesare reînnoirii autorizațiilor de gospodărire a apelor pentru obiectivele Transelectrica SA;
- servicii de mentenanță și reparații la stațiile de epurare biologică a apelor uzate menajere;
- servicii de colectare, transport și valorificare/eliminare a deșeurilor rezultate în urma lucrărilor (DEEE, deșeuri izolatori etc);
- lucrări de refacere a cadrului natural afectat de lucrările efectuate în obiectivele din cadrul Companiei;
- lucrări pentru menținerea culoarelor de siguranță pentru LEA;
- lucrări de mentenanță și reparații pentru prevenirea pierderilor de SF<sub>6</sub>;
- lucrări de construcție sau mentenanță a rețelelor de canalizare pentru ape uzate menajere și/sau pluviale;
- studii și cercetări privind monitorizarea calității apelor uzate din stațiile și sediile Companie.





## Anexe

## Anexa 1 - Acte constitutive modificate în anul 2022

- Conform Hotărâre AGEA nr.5/16.05.2022
  - S-a aprobat completarea obiectului de activitate al Companiei cu activitățile codificate conform CAEN: 3511 Producția de energie electrică și modificarea corespunzătoare a Actului Constitutiv prin adăugarea în art. 6 lit. B a următoarei formulări: „Producție de energie electrică (exclusiv pentru consumul propriu al Companiei) - activitatea instalațiilor generatoare de energie electrică; incluzând centrale termice, nucleare, hidroelectrice, cu turbine cu gaze, diesel și energie recuperabilă – cod CAEN 3511”
  - S-a aprobat mutarea sediului social al Companiei din Municipiul București, Bdul. G-ral Gheorghe Magheru nr. 33, sectorul 1 în Municipiul București, str. Olteni nr.2-4, sectorul 3, Clădirea „Platinum Center” și modificarea corespunzătoare a art.3 alin.(1) din Actul constitutiv, noua formulare fiind următoarea: „(1) "Transelectrica" are sediul principal în România, Municipiul București, str. Olteni nr.2-4, sectorul 3, Clădirea „Platinum Center” și sediul secundar în Bdul. Hristo Botev nr. 16 – 18, sectorul 3”.
- Conform Hotărâre AGEA nr.7/18.08.2022
  - S-a aprobat modificarea art.20 alin.(2) din Actul Constitutiv, noua formulare fiind următoarea: „(2) Ședințele Consiliului de Supraveghere vor fi convocate printr-o înștiințare transmisă cu cel puțin 5 (cinci) zile calendaristice înainte de data propusă pentru ținerea ședinței. Perioada de înștiințare nu va include ziua transmiterii și ziua în care urmează să aibă loc ședința. Înștiințarea va fi transmisă tuturor membrilor Consiliului de Supraveghere, conform prevederilor Actului constitutiv”.
  - S-a aprobat modificarea art.21 alin.(3) din Actul Constitutiv prin adăugarea lit.(g) având următoarea formulare: „(g) modificări ale structurii organizatorice (organigrama) a Societății și a regulamentului de organizare și funcționare”.
  - S-a aprobat modificarea art.25 litera b) din Actul Constitutiv și va avea următorul conținut: ”b) aprobă cu acordul Consiliului de Supraveghere structura organizatorică (organigrama) a Societății și regulamentul de organizare și funcționare”.

Toate aceste modificări aprobate în Hoărârea nr.5 a AGEA din data de 16 mai 2022 și Hotărârea nr 7 a AGEA din data de 18 august 2022, au fost înregistrate la Oficiul Național al Registrului Comerțului.

## Anexa 2 - Actele de numire/revocare emise în anul 2022

### Directorat

- Conform Decizie CS nr. 48, 49, 50, 51, 52 și 53/22.12.2021
  - Membrii Consiliului de Supraveghere au luat act de faptul că în data de 24 decembrie 2021 au încetat prin ajungere la termen mandatele membrilor provizorii ai Directoratului: Bogdan Toncescu, Adrian Moraru, Ionuț-Bogdan Grecia, Marius Viorel Stanciu și Cătălin Constantin Nadolu și au decis numirea pe o durată de 4 luni începând de la data de 25.12.2021 cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice pentru încă două luni, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile OUG nr.109/2011 a domnilor: Gabriel ANDRONACHE, Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin-Constantin NADOLU, Marius Viorel Stanciu și Florin-Cristian TĂTARU.
- Conform Decizie CS nr.13/23.03.2022
  - Membrii Consiliului de Supraveghere au decis prelungirea mandatelor de membri provizorii ai Directoratului pentru: Gabriel ANDRONACHE, Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin-Constantin NADOLU, și Florin-Cristian TĂTARU, cu o durată de 2 luni începând cu data de 25 aprilie 2022 și până la data de 24 iunie 2022.
  - Au numit în calitate de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Bogdan TONCESCU pentru un mandat de două luni, începând cu data de 25 aprilie 2022 și până la data de 24 iunie 2022.
- Conform Decizie CS nr.18/21.06.2022
  - Membrii Consiliului de Supraveghere au luat act de faptul că în data de 24 iunie 2022 au încetat prin ajungere la termen mandatele membrilor provizorii ai Directoratului: Gabriel ANDRONACHE, Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Bogdan TONCESCU și Florin Cristian TĂTARU și au decis numirea pe o durată de 4 luni începând de la data de 25.06.2022 cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice pentru încă două luni, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii

de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile OUG nr.109/2011 a domnilor Gabriel ANDRONACHE, Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Bogdan TONCESCU și Florin Cristian TĂTARU.

- Conform Decizie CS nr.43/14.10.2022
  - au decis cu unanimitate de voturi prelungirea cu o durată de 2 luni, începând cu data de 25.10.2022 și până la data de 24.12.2022 a mandatelor de membri privizorii ai Directoratului pentru: Gabriel ANDRONACHE, Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Florin Cristian TĂTARU și Bogdan TONCESCU dar nu mai târziu de finalizarea procedurii de selecție potrivit prevederilor OUG.109/20211 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.
- Conform Decizie CS nr.53/19.12.2022
  - Membrii Consiliului de Supraveghere au decis cu unanimitate de voturi numirea pe o durată de 4 luni, începând cu data de 25.12.2022 cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice, pentru încă două luni, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile OUG nr.109/2011, dacă procedura se va finaliza în interiorul acestu interval, a mandatelor de membri privizorii ai Directoratului pentru: Gabriel ANDRONACHE, Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Florin Cristian TĂTARU și Bogdan TONCESCU.

### Consiliul de Supraveghere

- Conform Hotărâre AGOA nr.8/14.12.2021
  - s-a aprobat numirea, cu o durată a mandatului de patru luni, începând cu data de 22 decembrie 2021 și până la data de 21 aprilie 2022, a următorilor membri ai Consiliului de Supraveghere al Companiei: Dogaru – Tulică Adina – Loredana, Popescu Mihaela, Morariu Marius Vasile, Năstasă Claudiu Constantin, Blăjan Adrian Nicolae, Dumitriu Victor Florin și Orlandea Dumitru Virgil
- Conform Decizie CS nr.46/22.12.2021
  - membri Consiliului de Supraveghere au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere domnul Morariu Marius Vasile.
- Conform Hotărâre AGOA nr.3/18.04.2022
  - s-a aprobat numirea, cu o durată a mandatului de patru luni, începând cu data de 22 aprilie 2022 și până la data de 21 august 2022, a următorilor membri ai Consiliului de Supraveghere al Companiei: Oana-Cristina BALACCIU, Adrian-Nicolae BLĂJAN, Cătălin-Andrei DASCĂL, Victor-Florin DUMITRIU, Dumitru Virgil ORLANDEA, Costin-Mihai PĂUN, Alexandru-Cristian VASILESCU.
- Conform Decizie CS nr.12/03.05.2022
  - membri Consiliului de Supraveghere au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere domnul Cătălin-Andrei DASCĂL.
- Conform Hotărâre AGOA nr.6/18.08.2022
  - s-a aprobat numirea, cu o durată a mandatului de 4 luni, începând cu data de 22 august și până la data de 21 decembrie 2022 a următorilor membri ai Consiliului de Supraveghere ai Companiei: ATANASIU Teodor, DASCĂL Cătălin-Andrei, ORLANDEA Virgil Dumitru, PĂUN Costin-Mihai, STERP VINGĂRZAN Gheorghe, VASILESCU Alexandru-Cristian, ZEZEANU Luminița.
- Conform Decizie CS nr.31/06.09.2022
  - membri Consiliului de Supraveghere au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere domnul Cătălin-Andrei DASCĂL.
- Conform Hotărâre AGOA nr.10/15.12.2022
  - s-a aprobat prelungirea, cu o durată a mandatului de 2 luni, începând cu data de 22 decembrie 2022 a următorilor membri ai Consiliului de Supraveghere ai Companiei: DASCĂL Cătălin-Andrei, ATANASIU Teodor, ORLANDEA Virgil Dumitru, PĂUN Costin-Mihai, STERP VINGĂRZAN Gheorghe, VASILESCU Alexandru-Cristian, ZEZEANU Luminița.

## Anexa 3 - Contracte importante încheiate de societate în anul 2022

RAPORT conform HAGEA nr. 4/29.04.2015 privind contractele semnate în anul 2022 pentru achiziția de bunuri, servicii și lucrări, a căror valoare este mai mare de 500.000 Euro/achiziție (pentru achizițiile de bunuri și lucrări) și respectiv de 100.000 Euro/achiziție (pentru servicii)

Nr. Crt.	Numar Contract	Obiectul Contractului	Durată	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achizitie
			luni	Mil Lei	Mil Euro			
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	C 987/2022	Retehnologizarea Stației 400 kv Isaccea - etapa II	44	116.392	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
2	C 838/2022	Racordare 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	18	76.557	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
3	C 637/2022	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro	131	48.008	-	Furnizare	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
4	TM 52/2022	Servicii specializate de pază, monitorizare și intervenție la obiectivele UTT Timișoara	36	12.804	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
5	CT 09C60/2022	Servicii specializate de pază, monitorizare și intervenție la obiectivele UTT Constanța	36	12.747	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
6	C 1090/2022	Combustibil auto pentru parcul auto, grupurile diesel și alte scule și echipamente aparținând Companiei	24	9.661	-	Furnizare	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
7	BA 7/2022	Servicii specializate de pază și intervenție la obiectivele UTT Bacău	36	9.032	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
8	SB 31/2022	Servicii specializate de pază, monitorizare și intervenție la obiectivele UTT Sibiu	36	8.369	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
9	CJ 780/2022	Servicii specializate de pază și intervenție la obiectivele UTT Cluj	36	6.763	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
10	TM 64/2022	Modernizare clădire pentru aparate de măsură Văliug	36	5.356	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
11	C 630/2022	Relocarea utilităților prin eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între obiectivul „pod suspendat peste dunăre în zona Brăila” aparținând CNAIR S.A. și rețele electrice, aparținând CNTEE Transelectrica SA	6	5.013	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
12	PT 70/11487/2022	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA 220-400kv din zone cu vegetație arboricolă (UTT Pitești)	36	4.138	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
13	C 588/2022	Contract de credit bancar revolving pentru finanțarea capitalului de lucru al CNTEE Transelectrica SA	12	4.017	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură proprie
14	C 624/2022	Linie de credit bancar revolving	12	3.710	-	Furnizare	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură proprie

Nr. Crt.	Numar Contract	Obiectul Contractului	Durată	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achizitie
			luni	Mil Lei	Mil Euro			
0	1	2	3	4	5	6	7	8
15	BC 27/2022	Servicii specializate de pază, monitorizare și intervenție la obiectivele UTT București	6	3.201	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură proprie
16	CT 9C40/2022	Servicii specializate de pază, monitorizare și intervenție pentru obiectivele UTT Constanța	9	3.054	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură proprie
17	PT 40/5090/2022	Servicii specializate de pază, monitorizare, intervenție și intervenție în situații deosebite la obiectivele UTT Pitești	9	2.584	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură proprie
18	C 518/2022	Servicii de transport aerian intern și internațional de pasageri (acord cadru)	24	2.533	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitatie deschisă
19	C 896/2022	Instalații de climatizare de tip VRF/VRV destinate spațiilor de birouri și holuri din cadrul UNO DEN, situat în B-dul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3, Bucuresti	7	2.500	-	Furnizare	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitatie deschisă
20	TM 66/2022	Servicii de întreținere a culoarului de trecere a LEA din zone cu vegetație arboricolă (UTT Timișoara)	24	1.700	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitatie deschisă
21	C 778/2022	Sptimizarea reglajului de tensiune și a parametrului de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip facts în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori (proiectare)	12	1.190	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitatie deschisă
22	CR 1010/2022	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a lea din zone cu vegetație arboricolă (UTT Craiova)	24	891	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitatie deschisă
23	SB 27/2022	Servicii specializate de pază, monitorizare, intervenție și intervenție în situații deosebite la obiectivele UTT Sibiu	4	830	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură proprie
24	C 694/2022	Servicii de curățenie pentru imobilele din cadrul CNTEE Transelectrica SA Executiv și UNO DEN	24	821	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitatie deschisă
25	SB 28/2022	Servicii de curățenie și igienizare în sediile și stațiile UTT Sibiu	24	821	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitatie deschisă
26	BC 41/2022	Servicii de curățenie în sediul administrativ, centrele de exploatare și stațiile electrice aparținând UTT București	24	729	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitatie deschisă
27	BA 5/2022	Servicii de curățenie la obiectivele UTT Bacău și DET	24	718	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitatie deschisă
28	C 1044/2022	Servicii de asigurare auto RCA și CASCO pentru autovehiculele proprietatea Companiei	12	673	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură simplificată
29	C 1021/2022	Servicii de telefonie publică/operativă și servicii de internet (acord cadru)	36	591	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură simplificată

Nr. Crt.	Numar Contract	Obiectul Contractului	Durată	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achizitie
			luni	Mil Lei	Mil Euro			
0	1	2	3	4	5	6	7	8
30	PT 58/6110/2022	Servicii de cosire și îndepărtarea vegetației în scopul prevenirii incendiilor în stațiile electrice din gestiunea UTT Pitești	36	531	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
31	TM 25/2022	Servicii de curățenie la sediile UTT Timișoara - LOT 1 județul Timiș	24	503	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă

## Anexa 4 - Lista filialelor Transelectrica

- Societatea pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport "SMART" SA – J40/ 8613/ 2001 – București, Bulevardul General Gheorghe Magheru nr. 33, sector 1, cod 010325, [www.smart-sa.ro](http://www.smart-sa.ro);
- Operatorul Pieței de Energie Electrică și de gaze naturale "OPCOM" SA – J40/ 7542/ 2000 – București, Bulevardul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3, cod 030236, [www.opcom.ro](http://www.opcom.ro);
- Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport "TELETRANS" SA – J40/ 12511/ 2002 – București, Bulevardul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3, cod 030236, [www.teletrans.ro](http://www.teletrans.ro);
- Societatea "FORMENERG" SA – J40/ 2265/ 2002 – București, Bulevardul Gheorghe Șincai nr. 3, sector 4, cod 040311, [www.formenerg.ro](http://www.formenerg.ro);

### Lista persoanelor afiliate societății comerciale

Filialele Companiei:

- SMART
- OPCOM
- TELETRANS
- FORMENERG

## Anexa 5 - Tranzacții semnificative

Toate contractele încheiate cu persoanele afiliate, cu valoare mai mare de 50.000 euro, au fost raportate prin Rapoarte Curente, conform prevederilor legale.

Compania a informat acționarii și investitorii în data de 21 decembrie 2022 asupra încheierii unei tranzacții semnificative cu filiala OPCOM SA, respectiv, achiziționarea energiei necesare pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) pentru perioada 01.01.2023-31.03.2025, prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE) prevăzut în Anexa la Ordonanța de urgență nr.153/2022.

## Anexa 6 - Litigii

La data de 31.12.2022, Compania era implicată în următoarele litigii, cu o valoare mai mare de 100.000 euro (494.740 lei la cursul BNR):

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
1	41911/3/2014 41911/3/2014*	Tribunalul Bucuresti  CAB ICCJ	Reclamant : Transelectrica Parat I. SC Gallup Organization Romania SRL Parat II. Stelian Baicusi si altii	Pretentii	4.958.587,72 lei	Respinge apelurile ca nefondate. Obligă apelanta-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă Gallup Organization România SRL la plata sumei de 6.250 lei cheltuieli de judecată (reprezentând onorariu avocat redus). Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică în, 18.12.2017. Document: Hotărâre 2269/2017 18.12.2017 TEL a declarat recurs la data de 26.03.2018. Cauza se afla in procedura de filtru la ICCJ Respinge, ca nefondat, recursul declarat de pârâta The Gallup Organization România SRL împotriva deciziei nr. 2269 din 18 decembrie 2017 a Curții de Apel București - Secția a V-a civilă. Admite recursul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA împotriva aceleiași decizii. Casează în parte decizia, în privința apelurilor declarate de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA și de pârâții Adrian Băicuși, Mihaela Măciuceanu împotriva sentinței nr. 6508 din 17 octombrie 2016 a Tribunalului București-Secția a VI a civilă, cu referire la soluția dată cererii subsidiare. Menține celelalte dispoziții ale deciziei recurate. Obligă pe reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA la 10.000 lei cheltuieli de judecată în recurs către pârâta The Gallup Organization România SRL, reduse conform art. 451 alin. 2 Cod procedură civilă. Definitivă. Solutia CAB pe scurt: Respinge apelul principal si apelul incident ca nefondat. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a V-a Hotărâre 1560/2019 09.10.2019
2	2177/99/2012/ a40 2177/99/2012	Tribunalul Iasi	CET SA Iasi – debitoare in insolventa TranselectricaSA - Creditoare	Procedura insolvenței	suma de <b>1.935.308,24 lei</b> inscrisi in tabelul creditorilor	Respinge recursurile formulate de recurentii contestatori. Acordă termen de control la 21.05.2019 Solutia pe scurt: Infirmă planul de reorganizare judiciară a debitorului S.C. CET S.A.(CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE IAȘI), cu sediul în Iași, Calea Chișinăului nr.25, înregistrată la ORC sub nr. J22/677/2002, CUI 14718982 In temeiul disp art 107 alin 1 lit B din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței dispune începerea procedurii generale a falimentului debitorului S.C. CET S.A.(CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE IAȘI), cu sediul în Iași, Calea Chișinăului nr.25, înregistrată la ORC sub nr. J22/677/2002, CUI 14718982 . În temeiul dispozițiilor art.107 alin. 2 din Legea privind procedura insolvenței, Desemnează in mod provizoriu in calitate de lichidator pe administratorul judiciar MANAGEMENT REORGANIZARE LICHIDARE IAȘI S.P.R.L. cu sediul în Iași, str.Aleea Nicolina, nr.82, jud.Iași, înregistrată la Registrul Societăților Profesionale sub nr. 0120/31.12.2006, care va îndeplini atribuțiile prevăzute de art. 25 din lege. În temeiul dispozițiilor art.107 alin. 2 din Legea privind procedura insolvenței, Dispune dizolvarea societății debitoare și ridicarea dreptului de administrare al debitorului. Fixează termenul maxim de predare a gestiunii către lichidatorul judiciar, împreună cu lista actelor și operațiunilor efectuate după deschiderea procedurii la 21.03.2014. Dispune notificarea deschiderii procedurii de faliment debitorului, creditorilor și Oficiului registrului comerțului de



Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
						pe lângă Tribunalul Iași, pentru efectuarea mențiunii, prin publicarea în Buletinul procedurilor de insolvență. Fixează termenul limită pentru depunerea cererilor creanțelor născute în cursul procedurii la 25.04.2014. Fixează termenul limită pentru verificarea creanțelor născute în cursul procedurii, întocmirea, afișarea și comunicarea tabelului suplimentar al creanțelor la 26.05.2014. Termenul limită pentru depunerea contestațiilor la creanțele născute în cursul procedurii va fi de cel puțin 10 zile înainte de data de 24.06.2014. Fixează termenul pentru soluționarea contestațiilor la creanțele născute în cursul procedurii la 24.06.2014. Fixează termenul limită pentru întocmirea și afișarea tabelului definitiv consolidat al creanțelor la 24.06.2014. În temeiul art.113 din Legea privind procedura insolvenței, Dispune sigilarea bunurilor din averea debitorului, indisponibilizarea imobilelor, a părților sociale și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. Document: Hotărâre intermediară 17.09.2014. <b>Termen continuare procedura: 22.02.2023</b>
3	9089/101/2013/a 152	Tribunalul Mehedinti	RAAN – debitoare in faliment TranselectricaSA - Creditoare	procedura falimentului	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 89.360.986,06 lei.	Transelectrica SA a fost inscrisa in tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264.777,30 lei, in categoria creantelor ce au rezultat din continuarea activitatii debitorului, suma solicitata de societatea noastra fiind de 89.360.986,06 lei, nefiindu-ne inscrisa in tabelul preliminar de creante suma de 78.096.208,76 lei, pe motiv ca "aceasta nu figureaza ca fiind datorata in evidentele contabile ale RAAN. Mai mult decat atat, solicitarea sumei de 78.096.208,76 lei este tardiv formulata, fiind aferenta perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declaratia de creanta trebuia sa fie formulate la momentul deschiderii procedurii insolventei, respectiv in data de 18.09.2013. Am depus contestatie la Tabel. Solutia pe scurt: În baza art. 139 C. pr. civ. Conexează prezenta cauză la dosarul nr. 9089/101/2013/a140. Definitivă. Pronunțată în 14.02.2019 în ședință publică. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 14.02.2019 <b>Termen continuare procedura: 09.02.2023</b>
4	6473/111/2013	Tribunalul Bihor	SC Electrocentrale Oradea – debitoare in insolventa TranselectricaSA - Creditoare	procedura insolvenței	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 641.673,13 lei	În temeiul art. 107 alin. 1 lit. B ) din Legea privind procedura insolvenței, dispune deschiderea procedurii falimentului debitoarei SC Electrocentrale S.A. Numeste provizoriu lichidator judiciar CITR- Filiala Bihor SPRL cu sediul în Oradea str. Roman Ciorogariu nr. 24, care va îndeplini atribuțiile prevăzute de art.25 din lege, a carui retribuție urmează a fi stabilită ulterior, în funcție de decont. În temeiul art.107 alin.2 din Legea privind procedura de insolvență, Dispune dizolvarea societății debitoare și ridicarea dreptului de administrare al debitorului. Fixează termenul maxim de predare a gestiunii către lichidator, împreună cu lista actelor și operațiunilor efectuate după deschiderea procedurii la data de 18 ianuarie 2018. În temeiul art.61 și art.109 din Legea privind procedura insolvenței; Dispune notificarea deschiderii procedurii debitorului, creditorilor și Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Bihor, prin Buletinul Procedurilor de Insolvență, în vederea efectuării mențiunii în temeiul art.61 din Legea privind procedura de insolvență. Fixează termenul limită pentru depunerea cererilor de creanțe născute în cursul procedurii la 26 februarie 2018. Fixează termenul limită pentru verificarea creanțelor, întocmirea, afișarea și comunicarea tabelului suplimentar al creanțelor la 16 martie 2018. Fixează termenul pentru soluționarea eventualelor contestații la 28 martie 2018 și pentru afișarea tabelului definitiv consolidat al creanțelor la 11 aprilie 2018. Fixează termen de judecată în cauză pentru data de 11 aprilie 2018, cam. 66, ora 9. Stabilește în sarcina lichidatorului să fixeze data ședinței

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
						adunării creditorilor și să convoace creditorii debitoarei. Dispune trimiterea notificărilor către toți creditorii, de către lichidator. Dispune comunicarea hotărârii către instanțele judecătorești în a căror jurisdicție se află sediul debitorului, precum și tuturor băncilor unde are deschise conturi. În temeiul art.113 din Legea privind procedura de insolvență Dispune sigilarea bunurilor din averea debitorului și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. Executorie. Cu apel în 30 de zile de la comunicare ce se va depune la Tribunalul Bihor. Document: Hotărâre intermediară 14/2018 10.01.2018 Termen: 06.02.2019 - Tip soluție: Amână cauza Soluția pe scurt: Inventarierea și valorificarea bunurilor debitorului Document: Încheiere de ședință 06.02.2019 Termen 17.04.2019 - Tip soluție: Legea 85/2006 privind insolvența Soluția pe scurt: Admite cererea formulată de creditorul Vinter Ioan în contradictoriu cu lichidatorul judiciar CITER – Filiala Bihor SPRL. Repune creditorul în termenul de formulare a declarației de creanță. Obligă lichidatorul judiciar să procedeze la examinarea declarației de creanță a creditorului. Executorie. Cu apel în 30 zile de la comunicare ce se va depune la Tribunalul Bihor. Document: Hotărâre intermediară 483/2019 17.04.2019 <b>Termen 17.05.2023</b>
5	873/1259/2008	Tribunalul Arges	Creditor:DGFP, Transelectrica Debitor : SC Termoficare 2000 Pitesti SA	Procedura insolvenței Transelectrica a formulat cerere pentru inscrierea la masa credala în vederea recuperării debitului	Inscriere în tabelul creditorilor cu suma de 3.903.604,27 lei	Tip soluție: Închis lichidarea (art. 118 din lege) Soluția pe scurt: Admite cererea formulată de lichidatorul judiciar privind închiderea procedurii insolvenței debitoarei. Dispune închiderea procedurii insolvenței debitoarei TERMOFICARE 2000 S.A și radierea acesteia din registrul comerțului. Descarcă lichidatorul judiciar, în măsura prevăzută de lege, de orice îndatoriri sau responsabilități cu privire la procedură, debitor și averea lui, creditorii, titularii de drepturi de preferință, acționari sau asociați. Dispune notificarea sentinței de închidere a procedurii: - DIRECTIEI GENERALE REGIONALE A FINANTELOR PUBLICE PLOIESTI- ADMINISTRATIA JUDETEANA A FINANTELOR PUBLICE ARGES, - OFICIULUI REGISTRULUI COMERTULUI, în vederea efectuării mențiunii, - OFICIULUI DE CADASTRU SI PUBLICITATE IMOBILIARA, în vederea notării, dacă este cazul, a închiderii procedurii, - tuturor creditorilor, prin publicare în BPI. Executorie. Cu recurs în 10 zile de la comunicarea hotărârii. Pronunțată în ședință publică, astăzi 25.10.2022 Document: Hotarâre 481/2022 25.10.2022
6	4328/110/2013	Tribunalul Bacau	CET SA Bacau – debitoare în insolvența TranselectricaSA - Creditoare	procedura insolvenței	Cerere de inscriere în tabelul creditorilor cu suma de 1.484.636,78 lei	Amână cauza Soluția pe scurt: pt continuarea procedurii Termen : 11.07.2019 Tip soluție: Amână cauza Soluția pe scurt: pt continuarea procedurii Doct: Încheiere de ședință 11.07.2019 Termen continuare procedura: 16.02.2023
7	29322/3/2014	Tribunalul Bucuresti	SC ENNET GRUP SRL– debitoare în insolvența CNTEE Transelectrica SA - Creditoare	procedura insolvenței	Cerere de inscriere în tabelul creditorilor cu suma de 3.277.527,03 lei	Termen pt continuare procedura: 22.05.2023
8	1867/90/2010	Tribunalul Valcea	SC Total Electric Oltenia SA	procedura insolvenței – societăți pe acțiuni – LA CEREREA DEBITOAREI	Inscrisi în tabelul creditorilor 14.085.415,27	Soluția pe scurt: Pentru continuarea procedurii în vederea valorificării bunurilor din patrimoniul debitoarei. Termen: 08.02.2023

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
9	<b>47478/3/2012</b> <b>170/3/2014</b> <b>47478/3/2012*/</b> <b>a1</b>	Tribunalul Bucuresti	SC PETPROD SRL Transelectrica SA - creditor	procedura insolvenței – societăți pe acțiuni - LA CEREREA DEBITOAREI	30.047.752,90 lei	<p>Suntem înscrise la masa credală a debitoarei S.C. PETPROD S.R.L., cu suma de 30.046.403,79 lei</p> <p>Solutia pe scurt: Respinge, ca neîntemeiată, cererea creditoarei Petprod Pre S.R.L. de prorogare a soluționării cererilor de trecere la faliment. Admite cererile formulate de creditoarele A1 Carpi Finance S.A. și Direcția Fiscală Brașov. În temeiul art. 107 alin. 1 lit. A pct. c și lit. B din Legea nr 85/2006 privind procedura insolvenței, dispune intrarea în faliment prin procedura generală a debitoarei PETPROD S.R.L. În temeiul art. 107 alin 2 lit. a din Legea nr 85/2006 privind procedura insolvenței, ridică dreptul de administrare al debitoarei. În temeiul art. 107 alin 2 din Legea nr 85/2006 privind procedura insolvenței, dispune dizolvarea societății debitoare. Dispune sigilarea bunurilor din averea debitoarei și trimiterea de notificări tribunalelor din alte județe în care debitoarea are bunuri în vederea sigilării, în sarcina lichidatorului judiciar. Stabilește termen de maxim 10 zile de la data notificării deschiderii procedurii falimentului de predare a gestiunii averii de la debitoare către lichidator, împreună cu lista actelor și operațiunilor efectuate până la deschiderea procedurii, menționată la art.46 alin.2 din Legea nr. 85/2006. Dispune întocmirea și predarea către lichidator, în termen de maxim 5 zile de la intrarea în faliment, a unei liste cuprinzând numele și adresele creditorilor și toate creanțele acestora, cu indicarea celor născute după data introducerii cererii de deschidere a procedurii. Fixează următoarele termene limită: a) termenul limită pentru înregistrarea cererii de admitere a creanțelor, menționate la art. 108 alin. 3 din Legea nr. 85/2006, născute după data deschiderii procedurii, în vederea întocmirii tabelului suplimentar – 02.07.2021, b) termenul de verificare a creanțelor, menționate la art. 108 alin. 3 din Legea nr. 85/2006, născute după data deschiderii procedurii, întocmirea, afișarea și comunicarea tabelului preliminar al acestora – 02.08.2021, c) termenul de depunere la tribunal a contestațiilor – 23.08.2021, c) termenul de definitivare a tabelului suplimentar al creanțelor născute după data deschiderii procedurii și de întocmire a tabelului definitiv consolidat - 01.09.2021. Numește lichidator judiciar pe CLV Insolv I.P.U.R.L., în mod provizoriu, care va îndeplini atribuțiile prevăzute de art. 25 din Legea nr. 85/2006, cu un onorariu de 2.000 lei din averea debitoarei. În temeiul art. 108 alin 1 și 2 din Legea nr. 85/2006, dispune ca lichidatorul judiciar să trimită o notificare, în condițiile art. 61 alin 1-3 din aceeași lege, privind intrarea debitoarei în procedura falimentului prin procedura generală, ridicarea dreptului de administrare și dizolvarea acesteia, tuturor creditorilor menționați în lista depusă de debitor/administratorul judiciar, menționată la art. 107 alin 2 lit. e), debitoarei și oficiului registrului comerțului sau, după caz, registrului societăților agricole în care debitoarea este înmatriculată, pentru efectuarea mențiunii. Dispune publicarea notificării într-un ziar de largă circulație și în Buletinul Procedurii Insolvenței, în sarcina lichidatorului judiciar. Pune în vedere lichidatorului judiciar ca notificările transmise creditorilor să cuprindă solicitarea de comunicare a declarațiilor de creanțe, a documentelor justificative, a taxei de timbru: (i) un exemplar va fi transmis atât în format scriptic (hârtie) la grefa Secției a VII-a Civilă a Tribunalului București, cât și în format electronic (documente PDF de maximum 4 MB fiecare) pe adresa de e-mail a Secției a VII-a Civilă a Tribunalului București (trb-insolventa@just.ro); (ii) exemplarul destinat practicianului în insolventa va fi transmis pe adresa de corespondență letrică ce va fi indicată de acesta prin notificare. Pune în vedere lichidatorului judiciar să ia măsuri de arhivare a documentelor contabile ale societății</p>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
						debitoare în conformitate cu dispozițiile Legii nr. 16/1996, respectiv gruparea pe unități arhivistice, păstrarea și inventarierea pe durata procedurii reorganizării și lichidării judiciare, iar ulterior de selecționare și întocmire a procesului verbal prevăzut de art.11 din aceeași lege, predarea documentelor conform art.18 din aceeași lege, cu încunoștințarea direcțiilor județene ale Arhivelor Naționale asupra măsurilor dispuse. <b>Stabilește termen pentru continuarea procedurii în data de 31.01.2023</b>
10	<b>36755/3/2018</b>	Tribunalul Bucuresti	R:Conaid CompanySRL P: Transelectrica	Pretentii si constatare refuz nejustificat incheiere act additional contract racordare RET C154/2012	17.216.093,43 lei, paguba suferita si 100.000 euro,beneficiu nerealizat estimat	Tip solutie: Amână cauza Solutia pe scurt: Pentru a se lua cunoștință de cererea modificatoare a cererii de chemare în judecată. Termen : 07.05.2019 Solutia pe scurt: Respinge excepția de litispendență ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare a judecării cauzei, ca neîntemeiată. Cu apel odată cu fondul . Termen pentru continuarea procedurii la 17.09.2019, cu citarea părților. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței Document: Încheiere de ședință 11.06.2019 Termen de judecata : 22.02.2023 – se administreaza proba cu expertiza.
11	<b>8207/62/2011</b>	Tribunalul Brasov	CET SA Brasov – debitoare in insolventa TranselectricaSA - Creditoare	procedura insolvenței	Inscrisi in tabelul creditorilor cu suma de 4.303.741,44 lei	Solutia pe scurt: Pentru încasarea prețului de adjudecare a activelor adjudecate de către Primăria Municipiului Brașov, în condițiile aprobate de creditorii, pentru continuarea demersurilor de valorificare a bunurilor rămase în patrimoniul debitoarei, pentru continuarea demersurilor de soluționare a problemelor de mediu ale societății și pentru soluționarea litigiilor în care CET Brașov SA este parte, stabilește <b>termen de control la data de 23.05.2023</b>
12	<b>926/62/2019</b>	Tribunalul BV	C: Transelectrica D: ICCO Energ SRL	Cerere inscriere la masa credala	1.422.119,64 lei	Creanta a fost inscisa in TP publicat la data de 15.05.2019. Potrivit planului de reorganizare votat de Adunara Creditorilor din data de 27.08.2020 s-a votat planul de reorganizare, care prevede faptul ca creditorii chirografari vor primi 0 lei. Planul a fost confirmat de catre judecatorul sindic prin hotararea intermediara nr. 796/09.11.2020, iar hotararea judecatorului sindic a fost atacata de catre creditorii. Termen pronuntare: 23.02.2021. A fost respinsa contestatia creditorilor. Potrivit art. 140 alin. 1 din legea nr. 85/2014, daca planul de reorganizare va esua si se intra în faliment se va reveni la situația stabilită prin tabelul definitiv al tuturor creanțelor împotriva debitorului prevăzut la art. 112 alin. (1), scăzându-se sumele achitate în timpul planului de reorganizare. Potrivit art.59 alin.3 din Legea nr. 85/2014, pentru continuarea planului de reorganizare,acordă termen de control în Camera de Consiliu la data de 13.09.2022, ora 10,30. Se va depune la dosar raportul de activitate cu cel puțin 5 zile înaintea termenului de judecată sub sancțiunea amenzii.Document: Încheiere de ședință 11.04.2022 Termen continuare procedura: 13.06.2023

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
13	1284/101/2015  24206/3/2015	Tribunalul Mehedinti  Tribunalul Bucuresti  Curtea de Apel Bucuresti  ICCJ	Reclamant:RAAN Parat: Transelectrica	Pretentii	16,896,664.09 lei, reprezentând contravaloare bonus cogenerare pentru lunile din intervalul septembrie 2014 – februarie 2015 și suma de 909,016.08 lei, contravaloare penalități de întârziere	Tip solutie: Declină soluționarea cauzei Solutia pe scurt: Admite exceptia necompetentei teritoriale. Declină competența de soluționare în favoarea Tribunalului București, Secția a VI-a Civilă. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică, în 22.05.2015. Document: Hotărâre 41/2015 22.05.2015 Solutia pe scurt: Admite cererea, astfel cum a fost completată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 17.805.680,17 lei, reprezentând contravaloare bonus și penalități. Respinge cererea de acordare a cheltuielilor de judecată formulată de reclamantă ca neîntemeiată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică, în 03.11.2015. Document: Hotărâre 6075/2015 03.11.2015 Declarat apel Solutia pe scurt: Respinge apelul formulat de apelanta – pârâtă „TRANSELECTRICA” împotriva Sentinței civile nr.6075/03.11.2015 pronunțată de Tribunalul București - Secția a VI a Civilă în dosarul nr.24206/3/2015 în contradictoriu cu intimata - reclamantă RAAN prin lichidator judiciar EURO INSOL SPRL ca nefondat. Respinge ca neîntemeiată cererea apelantei – pârâte având ca obiect plata cheltuielilor de judecată efectuate în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel București – Secția a V a Civilă. Pronunțată în ședință publică, în 24.09.2020. Document: Hotărâre 1206/2020 24.09.2020. Suma a fost executată silit. Transelectrica a declarat recurs Respinge recursul declarat de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. împotriva deciziei civile nr. 1206/2020 din 24 septembrie 2020, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a V-a civilă, ca nefondat. Definitivă. Decizia nr. 2684/09.12.2021
14	7566/101/2014  26024/3/2015	Tribunalul Mehedinti  Curtea de Apel Craiova  Tribunalul Bucuresti  CAB  ICCJ	Reclamant:RAAN Parat: Transelectrica	pretenții Suma de 10.048.628,86 lei	10.048.628,86 lei	Solutia pe scurt: Admite actiunea. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică, în 04.02.2015. Document: Hotărâre 16/2015 04.02.2015 Declarat apel Tip solutie: Dispune rejudecare la prima instanță sau la instanța competentă Solutia pe scurt: Admite apelul. Anulează sentința și trimite cauza spre soluționare la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Definitivă. Document: Hotărâre 509/2015 30.06.2015 Solutia TB pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecata ca neintemeiata. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței în, 04.02.2020. Document: Hotărâre 166/2020 04.02.2020 RAAN a declarat apel. Solutia pe scurt: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă. Pronunțată în ședință publică. Document: Hotărâre 1839/2020 09.12.2020 RAAN a declarat recurs, termen de judecata 1.03.2022Solutia ICCJ din data de 01.03.2022: Admite recursul declarat de RAAN si trimite cauza spre o noua judecare la CAB. Solutia pe scurt: Admite apelul formulat. Schimba in tot sentinta atacata in sensul ca: Admite cererea de chemare in judecata astfel cum a fost formulata. Obliga parata la plata

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
						catre reclamanta a sumei de 10.048.628,86 lei. Cu drept de recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica, in 12.12.2022. Document: Hotarare 1933/2022 12.12.2022
15	37352/3/2021	Tribunalul Bucuresti Tribunalul Galati	R : Transelectrica P : Next Energy Partners	Pretentii	8.395.132,23 lei + dobanda legala	Termen de judecata 12.05.2022 Tip solutie: Declină soluționarea cauzei Solutia pe scurt: Admite excepția necompetenței teritoriale a Tribunalului București, invocată de pârâtă. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Galați. Fără cale de atac. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, in 27.05.2022. Document: Hotarare 1211/2022 27.05.2022 Termen de judecata: 06.03.2023
16	<b>2088/107/2016</b>	Tribunalul Alba	D:ROMENERGY INDUSTRY SRL C: Transelectrica P:	Procedura insolventei Legea 85/2014	16.475.047,45 lei	TEL este inscrisa cu suma de 16475047,45 lei a la masa credala in dosarul nr. 2088/107/2016. Solutia pe scurt: Fixează termen la 19.09.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor. Lichidatorul judiciar va întocmi și depune la dosar: - în fiecare dată de 15 a lunii, pentru luna anterioară, rapoartele lunare de activitate prevăzute de alin. 1 din art. 59 Legea 85/2014; - pentru termenul de verificare, cu 5 zile înaintea termenului, raportul de sinteză la 120 de zile, prevăzut de partea finală a alin. 3 din art. 59 Legea 85/2014. <b>Termen la 12.12.2022</b> În baza art. 175 alin. 2 din Legea nr. 85/2014, încheie procedura falimentului privind pe debitoarea ROMENERGY INDUSTRY S.R.L. Dispune radierea societății debitoare din registrul comerțului. În conformitate cu dispozițiile art. 180 din lege, judecătorul sindic și lichidatorul judiciar sunt descărcați de orice îndatoriri sau responsabilități cu privire la procedură, debitoare și averea ei, creditoare și asociați. Prezenta hotărâre va fi notificată potrivit art. 179 din Legea nr. 85/2014 către Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Alba și Direcției Generale Regionale a Finanțelor Publice Brașov – Administrația Județeană Finanțelor Publice Alba, precum și creditorilor, acestora din urmă prin publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvență. Cu drept de apel în 7 zile de la comunicare prin BPI, care se va depune la Tribunalul Alba. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, potrivit art. 402 Codul de procedură civilă 2010 in data de 12.12.2022. Procedura solutionare apeluri impotriva hotararii de inchidere.
17	<b>627/107/2016</b>	Tribunalul Alba	R: Transelectrica P:ROMENERGY INDUSTRY SRL	Pretentii	1.748.339,29 Lei	Solutia pe scurt: Suspendat cauza conform art. 75 din L.85/2014.Doc: Încheiere - Suspendare 21.09.2016
18	<b>7226/3/2016</b>	Tribunalul Bucuresti	Parat : Energy Holding Reclamant : Transelectrica	Pretentii	1.073.561,72 lei	Admite în parte cererea de chemare în judecată restrânsă și modificată. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 1050000 lei, cu titlu de preț al serviciilor prestate conform facturii fiscale nr. 6080 din 23.11.2015 și suma de 14129,79 lei cu titlu de penalități de întârziere. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 14 916,48 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Document: Hotarare 5375/2016 16.09.2016. Am declarat apel. La termenul de judecata din data de 4.03.2017, Instanta a incuviintat proba cu expertiza contabila. Termen: 13.06.2017 pt efectuarea expertizei si citarea prin administrator judiciar La data de 08.05.2017, parata a intrat in insolventa.

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
						Suspendata. Repus pe rol pentru constatare incetare dosar in temeiul art. 75 din legea insolventei. Termen pronuntare:26.06.2018 Solutia pe scurt: Admite apelul. Anulează în parte sentința atacată. Încetează acțiunea judiciară având ca obiect plata sumei de 7573,96 lei reprezentând penalități de întârziere cuprinse în factura nr.3590/27.02.2016 și a sumei de 1857,97 lei reprezentând penalități de întârziere cuprinse în factura nr.17773/17.02.2016. Cu drept de recurs în 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Curtea de apel București - Secția a VI-a Civilă sub sancțiunea nulității. Pronunțată în ședință publică in 26.06.2018.Document: Hotărâre 1367/2018 26.06.2018
19	3694/3/2016	Tribunalul Bucuresti	Reclamant: RAAN Parat: Transelectrica	Pretentii	15.698.721,88 lei	Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu apel in 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti sectia a VI-a civila. Pronuntata in sedinta publica in 11.06.2020. Document: Hotărâre 630/2020 11.06.2020 Termen de judecata: 08.11.2021 Admite cererea de suspendare a judecării. În temeiul art. 413 alin. 1 pct. 1 Cod procedură civilă, suspendă judecarea apelului până la soluționarea definitivă a Dosarelor nr. 26024/3/2015 și nr. 28458/3/2017. Cu drept de recurs pe tot parcursul suspendării. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 08.11.2021.Document: Încheiere - Suspendare 08.11.2021 Solutia pe scurt: Respinge cererea de repunere a cauzei pe rol ca neintemeiată. Document: Încheiere - Suspendare 09.05.2022
20	9089/101/2013/ a140	Tribunalul Mehedinti  CA CRAIOVA  ICCJ	Reclamant: Transelectrica Parat: RAAN	Pretentii	86.513.430,37 lei	Solutia pe scurt: Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă părâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă părâta să plătească reclamantei 1000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată in 20.06.2019 în ședință publică. Document: Hotărâre 163/2019 20.06.2019 CA Craiova: Respinge apelul ca nefondat. Definitiva.
21	1396/90/2016  2428/2/2014	Tribunalul Valcea	Transelectrica – creditor CET Govora - debitor	1.Cerere inscriere la masa credala in TP <u>2</u> .Prin contestația care face obiectul cererii introductive,	28.200.440,31 lei	Transelectrica SA a fost inscrisa in Tabelul preliminar cu o creanta in valoare totala de 28.200.440,31 lei, conform cererii formulata de compania noastra. Mentionam faptul ca creanta in suma de 21.962.243,71 lei, reprezentand debit principal si penalitati aferente facturii nr. 8116/08.04.2016, este inscrisa sub conditia suspensiva a pronuntarii unei hotarari judecatoresti definitive in favoarea ANRE in dosarul nr. 2428/2/2014 aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, avand ca obiect anularea deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014. Tip solutie: Amână cauza Solutia pe scurt: Acordă termen pentru continuarea procedurii insolvenței față de societatea debitoare.Încuviințează propunerea administratorului judiciar în sensul modificării componenței comitetului creditorilor, prin constituirea unui comitet format din trei membrii, respectiv Alpha Bank România SA, Municipiul Rm.Vâlcea și ANAF-DGAMC. Document: Încheiere de ședință 10.06.2019 Solutia pe scurt: Confirmă modificarea planului de reorganizare depusă la dosar la data de 23 dec.2019 (f.1-29 vol.76) precum și prelungirea duratei executării planului cu o perioadă

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
						de un an, respectiv până la data de 18 iulie 2022. Cu apel. Document: Hotărâre 225/2020 02.03.2020 <b>Termen continuare procedura: 13.02.2023</b> <i>Reclamanta <u>CET Govora</u> solicita anularea Deciziei Președintelui ANRE nr. 738/28.03.2014, prin Precizarea depusă la data de 29.10.2014 a solicitat ca, în situația admiterii contestației, să se dispună restituirea sumelor de bani reținute de către administratorul schemei de sprijin, Transelectrica SA, în executarea deciziei de supracompensare, pentru recuperarea sumei de 53.742.755 lei.</i> <b><u>Prin Notele de ședință</u></b> înregistrate la dosar la data de <b>13.10.2021</b> , respectiv din data de <b>04.01.2022</b> , Reclamanta <u>CET Govora SA</u> solicită admiterea cererii de precizare a acțiunii depusă pentru termenul din data de 29.10.2014, indicând faptul că suma stinsă prin compensare cu creanțele reciproce dintre CET Govora SA și Transelectrica SA este în valoare de 40.507.668,67 lei
22	1196/93/2016	Tribunalul Ilfov	Transelectrica – reclamanta UGM Energy Trading - parata	Pretentii	3.422.293,07 lei	Termen de judecata: 20.09.2016 In baza art.75 alin.1 din Legea nr.85 din 2014 privind insolventa constata intervenita suspendarea de drept a judecatii.
23	1705/93/2016	Tribunalul Ilfov	UGM Energy Trading SRL – debitor in insolventa	Pretentii	3.515.687,51 lei	29.06.2016 – deschidere procedura generala insolventa, 14.08.2016 – termen depunere declaratie creanta. A fost admisa creanta in cuantum de 3.515.687,51 lei, reprezentand contravaloarea facturilor emise de compania noastra, urmare prestarii serviciilor in favoarea debitoarei UGM Energy Trading S.R.L., calculate pana la 29.06.2016, data deschiderii procedurii generale a insolventei au fost respinse creantele in cuantum de 200 lei si 41.331,59 lei pretinse de Compania noastra cu titlu de taxe judiciare de timbru. Am depus in termen legal contestatie la tabel. Solutia pe scurt: Respinge contestația ca neîntemeiată. Cu drept de a formula apel în termen de 7 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Ilfov. Pronunțată în ședință publică din data de 23.02.2017. Document: Hotărâre 511/2017 23.02.2017 Tribunalul a dispus la data de 03.08.2017 deschiderea procedurii falimentului. <b>Termen continuare procedura 02.02.2023</b>
24	35304/3/2016	Tribunalul Bucuresti	Debitor: Electrocentrale Bucuresti SA Creditor: Transelectrica SA	Insolventa - Cerere de inscriere la masa credala	2.286.832,15 lei (dc. Suma de 1.739.926,66 lei ce nu se compenseaza)	Tip solutie: Admite cererea Solutia pe scurt: Admite cererea debitorului SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA În temeiul art. 71 alin. 1 din Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență deschide procedura generală împotriva debitorului SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi 09.07.2020. Document: Hotărâre intermediară 2058/2020 09.07.2020 <b>Termen continuare procedura: 02.02.2023</b>
25	40958/3/2016	Tribunalul Bucuresti CAB	Reclamant : Transelectrica Parat SOCIETATEA COMERCIALA SOCIETATEA PENTRU SERVICII DE	Pretentii	2.797.095,21 lei, incluzand TVA + 1.211.694,26 lei accesorii	Admite excepția prescripției dreptului la acțiune, invocată de pârâtă. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Respinge cererea reclamantei de obligare a pârâtei la plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București-Secția a VI-a Civila. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 29.10.2021.



Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
		ICCJ	MENTENANTA A REZELEI ELECTRICE DE TRANSPORT „SMART,, S.A.			Document: Hotărâre 2667/2021 29.10.2021. Transelectrica a declarat apel. Termen apel: 10.05.2022 solutia pe scurt: Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în 30 zile de la comunicare, recurs care se depune la Curtea de Apel București - Secția a V-a Civilă. Pronunțată publică în 10.05.2022.Document: Hotărâre 743/2022 10.05.2022 Transelectrica a declarat recurs, care se afla in procedura de filtru la ICCJ
26	3256/85/2016	Tribunalul Sibiu	Reclamant : Transelectrica Parat GOG METAL SRL si ELECTRO Construct System SRL	Pretentii	756.770 lei	Solutia pe scurt: Admite cererea de suspendare formulată de reclamanta TRANSELECTRICA S.A. prin răspunsul la întâmpinare. Dispune suspendarea prezentei cauze până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 1658/2/2014 aflat pe rolul Curții de Apel București. Cu drept de recurs cât timp durează suspendarea procesului. Pronunțată în ședința publică din data de 02.03.2017.Document: Încheiere - Suspendare 02.03.2017 A fost formulata cerere de repunere pr rol. Termen de judecata : 09.06.2022Tip solutie: Amână cauzaSolutia pe scurt: În vederea refacerii si depunerii raportului de expertiza la dosar.Document: Încheiere de ședință 09.06.2022 . <b>Termen 09.03.2023</b>
27	7282/3/2017	Tribunalul Bucuresti	C: Transelectrica si altii D: Arelco Energy SRL	Procedura falimentului	1.878.467,85 lei creanta de recuperat	Creanta admisa in tabelul preliminar de creante. Solutia pe scurt: pentru continuarea procedurii, întocmirea raportului cu privire la închiderea procedurii, pentru a se depune răspunsuri de la D.I.T.L. Sector 1-6, OCPI și Serviciul Înmatriculări Auto Document: Încheiere de ședință 14.06.2022 Termen: 25.10.2022 Solutia pe scurt: Aprobă raportul final de activitate. În baza art. 175 alin. 2 din Legea nr. 85/2014 închide procedura insolvenței împotriva debitoarei S.C. Arelco Energy S.R.L. Dispune radierea societății debitoarei din Registrul Comerțului București. În baza art. 179 din lege prezenta sentință de închidere a procedurii va fi notificată Direcției Generale a Finanțelor Publice București și Oficiului Registrului Comerțului București, în vederea efectuării mențiunii. În conformitate cu art. 180 din Legea nr. 85/2014 descarcă pe lichidatorul judiciar și pe toate persoanele care l-au asistat de orice îndatoriri și responsabilități. Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare, prin publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvență, ce se va depune la Tribunalul București - Secția a VII-a Civilă. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 25.10.2022. Document: Hotărâre 4525/25.10.2022
29	4452/3/2017	Tribunalul Bucuresti	C:Transelectrica si altii D: Arelco Power SRL	Procedura falimentului	20.996.030,49 lei	Creanta admisa 20.041.519,94 lei, cu mentiunea ca suma 954.510,55 lei a fost stinsa prin compensatie. Initial, suma solicitata si admisa a fost de 21.025.161 lei Termen continuare procedura: 10.03.2023
30	1372/3/2017		C : Transelectrica D:Transenergo Com	Procedura insolventei	6.850.000,98 lei	Creanta solicitata a fost admisa, in sa cu urmatoarele observatii: Din suma totala se scade suma de 1983,36 lei (compensata); 69808,42 lei, din care 48642,11 lei creanta decontata de TEL prin executare SGB si suma de 21.166,31 lei, creanta considerata curenta,contravaloare facturi emise dupa data deschiderii procedurii insolventei. Solutia pe scurt: În baza art. 139 din Legea 85/2014, confirmă planul de reorganizare al debitoarei S.C. TRANENERGO COM S.A., propus de administratorul special. Cu apel în 7 zile de la comunicarea hotărârii prin publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvență, ce va fi depus la Tribunalul București - Secția a VII-a Civilă. Pronunțată în ședință publică în 03.02.2021. Document: Hotărâre intermediară 469/2021 03.02.2021 <b>Termen continuare procedura plan reorganizare: 08.02.2023</b>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
31	345/40/2017	Tribunalul Botosani	R: Transelectrica P: Elsaco Energy SRL	Pretentii	9.198.673,80 lei	În temeiul art. 75 din Legea nr. 85/2014 raportat la art. 412 NCPC, suspendă judecata cauzei. Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronunțată în ședință publică, in 26.09.2017. Document: Încheiere - Suspendare 26.09.2017
32	10085/3/2017	Tribunalul Bucuresti	R: Electromontaj SA P: SMART SA Transelectrica SA	Pretentii	121099,16 euro, cval. Lipsa de folosinta stalpi de interventie 100.000 euro, venituri care puteau fi obtinute din exploatare stalpi	Solutia pe scurt: Încuviințează obiecțiunile la raportul de expertiză contabilă, formulate. Pune în vedere părții Transelectrica să pună la dispoziția expertului contabil Braham Irina, valorile energiei active și reactive pe Lea 400kv Iernut-Gadalin în perioada 22.09.2016-05.02.2017, precum și tarifele practicate cf. Ordinului nr. 27/2016, sub sancțiunea amenzi. Se va reveni cu adresa către expertul contabil cu mențiunea de a răspunde la obiectivul 2 al expertizei contabile prin raportare la criteriile stabilite de expertul Grigoriu Mircea în cadrul raportului de expertiză tehnică în specialitatea energetică, astfel cum a fost completat prin răspunsul la obiecțiuni, urmând ca răspunsul să fie înaintat instanței cu cel puțin 10 zile înainte de termenul de judecată acordat. Pronunțat in 18.11.2022, în ședință publică. Document: Încheiere de ședință 18.11.2022 <b>Termen: 24.02..2023</b>
33	3052/99/2017	Tribunalul Iasi	Debitor: Fidelis Energy SRL	Procedura insolventei	2.219.985 lei, cval. facturi + 200 lei, cval. Taxa judiciara de timbru	Creanta a fost inscrisa in Tabelul preliminar cu suma de 2.219.985 lei. Suma de 200 lei, cval taxa judiciara de timbru nu a fost inscrisa. Amână cauza și acordă <b>termen la data de 30.03.2023</b> pentru continuarea procedurii, în vederea depunerii planului de reorganizare.
34	14733/3/2017	Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti	Debitor: Energy Holding SRL	Procedura insolventei	1.199.910,16 lei, cval facturi si taxe judiciare de timbru, onorariu expert contabil	Am fost inscrisi in TP cu suma de 1.179.545,28 lei, cval. Facturi, fiind respinsa suma de 20.364,88 lei, contravaloare taxe judiciare de timbru si onorarii expert contabil. Am depus contestatie la tabelul preliminar pentru suma respinsa. Contestatia a fost respinsa ca neintemeiata. Termen apel 22.03.2018. Respinge apelul ca nefondat. Definitiva <b>Termen 20.02.2023</b>
35	2236/118/2017 si 2236/118/2017/ a11 – contestatie cerere plata	Tribunalul Constanta  CA CT	Debitor: Elcomex IEA SA C: Transelectrica	Procedura insolventei	31.189.486,75 lei	Creanta a fost inscrisa la masa credala. Contestatie la cerere plata Suma de 31.180.857,96 lei ( <u>7.058.773,36 euro</u> ) a fost recuperata de la asiguratorul ASITO KAPITAL SA, prin punerea in executare a hotararii pronuntate in dosarul nr. 24552/3/2017. Diferenta reprezinta autoconsum energie +apa si urmeaza a fi achitata conform plan reorganizare. În baza Legii nr.85/2014 se confirmă o serie de tranzacții încheiate cu o parte dintre debitori. Pe parcursul reorganizării, societatea debitoare va fi condusă de administratorul special, sub supravegherea administratorului judiciar, în conformitate cu prevederile planului confirmat. Instanța dispune ca administratorul judiciar să depună rapoarte lunare de activitate, precum și rapoartele întocmite în baza art.144 din Legea nr.85/2014. <b>Stabilește termen în data de 22.02.2023 pentru continuarea procedurii</b>
36	2428/2/2014	CAB	R: CET Govora P: ANRE Interveniente Cons. Local Valcea Transelectrica	Anulare decizei ANRE supracompenare nr. 738/2014	Suma de 53.742.755 lei. supracompensare 2011 - 2013	Termen de judecata: 21.03.2022 Amana pronuntarea la 29.04.2022 Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost modificată, ca neintemeiată. Respinge cererea de intervenție accesorie în favoare reclamantei, ca neintemeiată. Cu recurs, în 15 zile de la comunicare, ce se depune la Curtea de Apel București. Pronunțată in, 16.05.2022 prin punerea soluției la dispoziția părților, prin mijlocirea grefei. Document: Hotarâre 127/2022 16.05.2022

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
37	16216/3/2017	Tribunalul Bucuresti  CAB  ICCJ	R: Teletrans P: Transelectrica	Actiune in constatare indeplinire obligatii contractuale si pretentii		Termen: Amână pronunțarea la data de 22.04.2019 Tip soluție: Respinge cererea Soluția pe scurt: Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune referitoare la facturile fiscale aferente lunilor februarie – martie 2014. Respinge cererea aferentă facturilor nr. 115/01.032015 și nr. 123/01.03.2017 ca fiind prescrisă. Respinge în rest acțiunea ca neîntemeiată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică în 22.04.2019. Document: Hotărâre 1064/2019 22.04.2019 Teletrans a declarat apel, care are termen de judecata la data de 11.03.2021. Declina cauza inapoi la Sectia a VI-a Civila, constata ivit conflict negativ de competenta si trimite cauza la ICCJ Termen de judecata: 18.08.2021. Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității apelului. Respinge apelul ca inadmisibil. De la data comunicării prezentei decizii, raportat la dispozițiile art.457 alin.3 Cod procedură civilă, începe să curgă termenul pentru exercitarea căii de atac a recursului. Definitivă. Document: Hotărâre 1214/2021 06.09.2021. Teletrans a declarat recurs, care se afla in procedura de filtru la ICCJ.
38	7141/2/2017	CAB	C:Transelectrica I: ANAF		Anulare titlu executoriu nr. 13540/22.08.2017 91823180 lei	Soluția pe scurt: Admite excepția necompetenței materiale a Curții de Apel București – SCAF. Declină în favoarea Judecătoriai Sector 1 București competența materială de soluționare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică, in 08.02.2018. Document: Hotărâre 478/2018 08.02.2018
39	28460/3/2017	TMB	R: RAAN P: Transelectrica		Actiune in pretentii 12.346.063,10 lei (bonus nov 15 – apr 16; regularizare bonus 2015; penalitati intarzire)	Soluția pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Regia Autonomă pentru Activități Nucleare în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, ca neîntemeiată. Respinge, ca neîntemeiate, cererea părților de acordare a cheltuielilor de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – secția a VI-a civilă. Pronunțată astăzi, 24 iunie 2020, și pusă la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 777/2020 24.06.2020 RAAN a declarat apel. Termen de judecata: 27.09.2021 În temeiul art. 413 alin. 1 pct. 1 NCPC suspendă judecata apelului până la soluționarea definitivă a dosarelor nr. 28458/3/2017 nr. 26024/3/2015. Cu recurs pe toată durata suspendării. Document: Încheiere - Suspendare 27.09.2021 Soluția pe scurt: Respinge ca neîntemeiată cererea de repunere a cauzei pe rol. Menține suspendată judecata apelului. Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronunțată în ședință publică in 23.05.2022. Document: Încheiere - Suspendare 23.05.2022
40	33009/3/2017	Tribunalul Bucuresti	D: Photovoltaic Green Project C: Transelectrica S.A.		Procedura insolventei Cerere inscriere la masa credala cu suma de 693.073,51 lei	Transelectria a fost inscrisa in Tabelul preliminar de creante cu suma totala in suma de 693.073,51 lei 11.03.2019 - Soluția pe scurt: În baza art.139 al.1 din Legea nr.85/2014 privind procedura insolvenței, confirmă planul de reorganizare a debitorului PHOTOVOLTAIC GREEN PROJECT SRL. Termen : 17.10.2022 continuare procedura Soluția pe scurt: Aprobă raportul final al lichidatorului judiciar. In baza art.175 al.1 din Legea nr.85/2014 închide procedura insolvenței împotriva debitorului. În temeiul art.179 din Legea

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
						nr.85/2014 sentința de închidere a procedurii va fi notificată DIRECȚIEI GENERALE A FINANȚELOR PUBLICE BUCUREȘTI și OFICIULUI REGISTRULUI COMERȚULUI de pe lângă TRIBUNALUL BUCUREȘTI, pentru efectuarea mențiunii. În baza art.141 alin 1 din Legea nr.85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență dispune luarea tuturor măsurilor pentru reinsertia debitorului în activitatea de afaceri. Potrivit art.180 din Legea nr.85/2014 descarcă pe lichidatorul judiciar și toate persoanele care l-au asistat de orice îndatoriri și responsabilități. Cu apel în 7 zile de la comunicare prin publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvență. Cererea de apel se depune la Tribunalul București secția a VII-a civilă. Pronunțată în 17.10.2022 în ședință publică. <b>Document: Hotărâre 4258/2022 17.10.2022</b>
41	28430/3/2019	Tribunalul Bucuresti	R: Romsilva SA P: Transelectrica		Pretentii 2.433.608,52 lei, chirie anul 2019 ocupare temporara teren + penalitati	Solutia pe scurt: In temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspendă soluționarea cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3155/115/2018 aflat pe rolul Inaltei Curți de Casație și Justiție. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării. Pronunțată astăzi, 19.05.2020. Pronunțarea se va face prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.Document: Încheiere - Suspendare 19.05.2020 Termen de judecata 15.02.2022 Amana pronunarea la data de 21.04.2022 Solutia pe scurt: Respinge cererea ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare, apelul urmând a se depune la Tribunalul București Secția a IV-a civilă. Pronunțată astăzi, 03.05.2022. Pronunțarea se va face prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 692/2022 03.05.2022
42	32612/3/2017	Tribunalul Bucuresti	Biol Energy		Procedura insolventei Cerere inscriere la masa credala cu suma de 566.511,73 lei	Creanta a fost inscrisa in Tabelul preliminar de creante. <b>Termen continuare procedura: 30.03.2023</b>
43	4328/110/2013	Tribunalul Bacau	C : Transelectrica D : CET Bacau		Procedura falimentului Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 1.484.636,78 lei	Inscrisi in tabelul creditorilor cu suma de de 1.484.636,78 lei. <b>Termen continuarea procedurii: 16.02.2023</b>
44	48509/3/2017	TMB CAB	R:Transelectrica P: SMART	Pretentii	Actiune in pretentii 7.652.449 lei + dobanzi	Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare, cererea de apel urmând a se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței, in 12.04.2022. Document: Hotărâre 741/2022 12.04.2022 TEL a declarat apel. Termen apel: 31.10.2022 Solutia pe scurt: Admite excepția inadmisibilității. Respinge, ca inadmisibil, apelul declarat de către apelanta-reclamantă COMPANIA NATIONALA DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA în contradictoriu cu intimata-pârâtă SOCIETATEA COMERCIALA PENTRU SERVICII DE MENTENANTA A REȚELEI ELECTRICE DE TRANSPORT SMART SA împotriva Sentinței civile nr. 741/12.04.2022 pronunțate de Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă în dosarul nr. 48509/3/2017. Definitivă. Pronunțată în ședință publică in 31 octombrie 2022. Document: Hotărâre 1675/2022 31.10.2022

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
45	8993/299/2018	Judecatori a Sector 1	Contestator: Transelectrica Intimat: ANAF - DJAMC		contestație la executare DOSAR EXECUTARE 13328043/61/90/1/2017/26 7761 – 30.08.2017/267764 – 31.08.2017 SUSPENDAREA EXECUTĂRII SILITE 47092295 lei + 44.730.885 lei.	Termen de judecata: 17.04.2018 Solutia pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecării formulate de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 1802/2/2018, aflat pe rolul Curții de Apel București, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 București. . Pronunțată în ședință publică. Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018
46	1802/2/2018	CAB  ICCJ	C: Transelectrica  I: ANAF – DGAMC si Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor		contestație act administrativ fiscal dec.nr.f-mc 439/30.06.2017	Admite în parte cererile litispendate, Anulează în parte Decizia nr.122/13.03.2018, privind solutionarea contestației formulate împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa la data de 12.07.2017, de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili și Raportul de Inspectie fiscala nr.F-MC 222 incheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că: - înlătură obligația de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522.280 lei, TVA în suma de 5.694.636 lei și accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.436.653 lei, obligații fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei. -înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.001.727 lei, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecției fiscale și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 343.629,91 lei. reprezentând "servicii de înlăturare a buruienilor" și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685,491 lei, reprezentând cheltuielilor cu produse de natură promoționala si de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46.417,1, aferentă sumei de 343.629,91 lei, reprezentând "servicii de înlăturare a buruienilor" și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 37.693,88 aferentă sumei de 230.685,49 1ei lei, reprezentând cheltuielilor cu produse de natura promoționala si de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură mențiunea referitoare la obligația Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul TRANSELECTRICA S.A de a înregistra înregistra suma de 576.846,80 lei ca si venit impozabil, cel tarziu la data de 30.06.2010, data la care a fost acceptata înscrierea unitatii verificate la masa credala cu aceasta suma, mențiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 576.846,80 în conformitate cu prevederile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificarile si completarile ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzand Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
						<p>referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII funcțiune conturilor din Ordinul nr. 3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu directivele europene și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură din Procesul-Verbal constatatarea facuta cu privire la "determinarea taxei pe valoare adaugata deductibila mai mica decat cea înregistrata de reclamantă , rezultand astfel o diferenta în suma de 13.141 lei"(anexa nr.15). și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. -înlătură obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligațiile fiscale principale care au fost menținute către instanța de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa la data de 12.07.2017, de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili și prin Decizia nr.122/13.03.2018, privind solutionarea contestației formulata împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor. Menține celelalte dispoziții din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind solutionarea contestației formulata împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa la data de 12.07.2017, de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili. Respinge, în rest, cererile litispendate ca neîntemeiate. Respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă părțile, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporțional cu admiterea cererii. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București. Pronunțată în 20.10.2020 , prin punerea soluției la dispoziția părților potrivit art. 396 alin 2 Cpc.</p> <p>Document: Hotărâre 382/2020 20.10.2020 <b>Partile au declarat recurs in martie 2022</b></p> <p>Solutia pe scurt: Respinge ca neintemeiata cererea de lamurire si de completare a dispozitivului. Admite cererea de indreptare a erorii materiale in sensul ca se vor mentiona ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligatii fiscale principale si accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figureaza in decizia de impunere contestata. Dispune îndreptarea erorii materiale in sensul inlaturarii denumirii gresite a reclamantei din cuprinsul sentintei recurate. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata in 24.05.2022 in sedinta publica. Document: Hotărâre 134/2022 24.05.2022</p> <p>Cauza se afla in procedura de filtru la ICCJ</p>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
47	30570/3/2017	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Teau Toni Ion P: Transelectrica		Pretentii 3.814.768 lei cu titlu de contravaloare netă a componentei variabile din contractele de mandat nr. C356/18.12.2013 și C419/13.11.2014, precum și la plata dobânzii legale penalizatoare	Solutia TMB pe scurt: Admite cererea de chemare în judecată formulată de către reclamantul TEAU ION TONI în contradictoriu cu pârâta COMPANIA NATIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 3.814.768 lei cu titlu de contravaloare netă a componentei variabile din contractele de mandat nr. C356/18.12.2013 și C419/13.11.2014, precum și la plata dobânzii legale penalizatoare conform art. 3 alin. 2 1 din O.G. 13/2011 aferentă sumei sus menționată calculată de la data scadenței fiecărei tranșe și până la data plății efective. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 86.279,25 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul București – Secția a VI – a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părții prin mijlocirea grefei instanței în 21.06.2018. Document: Hotărâre 1994/2018 21.06.2018 TERMEN : 07.11.2019 Solutia CAB pe scurt: Respinge, ca nefondat, apelul. Obligă apelanta pârâta să plătească intimatului reclamant suma de 23.174,25 lei cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu drept de recurs în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată astăzi, 21.11.2019, și pusă la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 1958/2019 21.11.2019 Am declarat recurs care are termen la data de 30.03.2022.Respinge recursul ca nefondat. Definitiva
48	42676/3/2017	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Diaconu Ciprian P: Transelectrica		Pretentii 1.137.762 lei + 36.806,38 lei	Solutia pe scurt: Admite cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 1.137.762 lei reprezentând contravaloarea opțiunilor pentru acțiuni virtuale Transelectrica convenite cu titlu de remunerație variabilă actualizată cu rata inflației până la data plății efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 36.806,38 lei cu titlu de dobânda legală penalizatoare aferente debitului principal datorat, calculată până la data de 17 septembrie 2019, precum și în continuare până la data plății efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 22.164,62 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de a formula apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică, în 6.12.2018. Document: Hotărâre 3657/2018 06.12.2018 Am declarat apel. Exista o cerere de indreptare eroare materiala a dlui Diaconu cu termen la data de 07.05.2020 Ambele parti au declarat apel. Respinge apelurile ca nefondate. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Document: Hotărâre 1833/2020 09.12.2020 Transelectrica a declarat recurs . <b>Detalii soluție:</b> Respinge recursul declarat de recurenta-pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva deciziei civile nr. 1833/A din 9 decembrie 2020, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă, ca nefondat. Obligă recurenta la plata către intimatul-reclamant a sumei de 5.850 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Definitivă.

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
49	5354/3/2017*	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Artopolescu Petrisor  P: Transelectrica		Pretentii 1.887.648 lei + dobanda legala	Solutia TMB pe scurt: Admite cererea. Obligă parata la plata sumei de 1.887.648 lei reprezentand c/v pachetului de 90.000 OAVT, precum si la plata dobanzii legale aferente, in continuare, pana la data platii efective. Obliga parata la plata cheltuielilor de judecata catre reclamant in cuantum de 22.881,48 lei. Cu drept de apel in 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civila. Pronunțată în ședință publică in 5.12.2017. Document: Hotărâre 4449/2017 05.12.2017 Solutia CAB pe scurt: Constată nul apelul declarat. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Recursul se depune la instanța a cărei hotărâre se atacă. Pron. în ședință publică in 16.05.2018. Document: Hotărâre nr. 1108/2018 16.05.2018 TEL a formulat cerere de suspendare a executarii sentintei si recurs. Cererea de suspendare a fost respinsa de ICCJ Detalii soluție: Admite recursul declarat de recurenta-pârâtă TRANSELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1108 din 16 mai 2018 pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă. Casează decizia atacată și trimite cauza spre o nouă judecată aceleiași curți de apel. Definitivă. <b>Admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată în sensul că:</b> Obligă pârâta la plata către reclamant a unei componente variabile anuale aferentă anului 15.11.2013-15.11.2014 la nivelul dublului remunerației fixe brute anuale, precum și la plata dobanzii legale aferente calculate de la data de 15.11.2013 până la data achitării efective. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică in 30 iunie 2021. Document: Hotărâre 1268/2021 30.06.2021. Am declarat recurs, care se afla in procedura de filtru. <b>Termen 23.05.2023</b>
50	20117/3/2018	Tribunalul Bucuresti	R: Pogonaru Andrei Mihai  P: Transelectrica		Pretentii - OAVT 2.435.333,04 lei, debit si dobanzi	Solutia pe scurt: Admite în parte cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost precizată. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 1.437.343 lei, reprezentând contravaloare brută a opțiunilor pentru acțiuni virtuale Transelectrica convenite cu titlu de remunerație variabilă pentru perioada noiembrie 2013-noiembrie 2014, suma de 184.562,29 lei, reprezentând dobânda legală calculată până la data de 13.06.2018, precum și dobânda legală calculată conform art. 3 alin. 2 din O.G. nr. 13/2011 asupra debitului în cuantum de 1.437.343 lei, de la data de 14.06.2018 și până la data achitării efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 91.080,45 lei, reprezentând contravaloare brută a opțiunilor pentru acțiuni virtuale Transelectrica convenite cu titlu de remunerație variabilă pentru perioada noiembrie 2014-ianuarie 2015, suma de 6.543,28 lei, reprezentând dobânda legală calculată până la data de 13.06.2018, precum și dobânda legală calculată conform art. 3 alin. 2 din O.G. nr. 13/2011 asupra debitului în cuantum de 91.080,45 lei, de la data de 14.06.2018 și până la data achitării efective. Respinge în rest cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 31.133,43 lei cu titlu de cheltuieli de judecată, dintre care suma de 26.133,43 lei reprezentând taxă judiciară de timbru aferentă pretențiilor admise și suma de 5.000 lei reprezentând onorariu de avocat redus. Respinge cererea pârâtei de acordare a cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București-Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în



Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
						<p>ședința publică, astăzi, 12.12.2018. Document: Hotărâre 3743/2018 12.12.2018 Transelectrica a declarat apel. Termen pronuntare apel 20.10.2020 Respinge apelul pârâtei ca nefondat. Admite apelul reclamantului. Schimbă, în parte, sentința civilă atacată, în sensul că: Obligă pârâta la plata sumei de 1.437.343 lei, contravaloare netă a componentei variabile pentru perioada noiembrie 2013-noiembrie 2014 și a sumei de 91.080,45 lei, c/valoare netă a componentei variabile pentru perioada noiembrie 2014-ianuarie 2015. Obligă pârâta la plata cheltuielilor de judecată reprezentând onorariul avocet în sumă de 10.683,34 lei, în fond. Menține celelalte dispoziții ale sentinței. Obligă apelanta-pârâta la plata cheltuielilor de judecată efectuate în apel, compuse din: 10.520,48 lei, taxă judiciară de timbre și 8.619,05 lei, onorariu avocet. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. recursul se depune la Curtea de Apel București, Secția a VI-a Civilă. pronunțată în ședință publică, astăzi, 17.11.2020. Document: Hotărâre 1576/2020 17.11.2020 Am declarat recurs. Procedura filtru ICCJ. <b>Termen 08.02.2023.</b></p>
51	7539/3/2017	Tribunalul Bucuresti	D: KDF Energy C: Transelectrica		Procedura insolventei Cerere inscriere la masa credala cu suma lei 1040138,18 lei	<p>Creanta inscrisa in TP este in suma de 1036124 40 lei, iar suma de 4013 a fost incasata. Solutia pe scurt: În baza dispozițiilor art. 59 alin. 3 din Legea nr. 85/2014, analizând stadiul continuării procedurii debitorului KDF Energy SRL, aflat în perioada de plan de reorganizare, dispune: Pune în sarcina administratorului judiciar, următoarele măsuri, sub sancțiunea aplicării dispozițiilor art. 60, alin. 2 din Legea nr. 85/2014: În baza disp. art. 59 alin. 3 din Legea nr. 85/2014, analizând stadiul continuării procedurii insolvenței debitorului, dispune: - să întocmească și să depună rapoarte lunare cuprinzând descrierea modului în care și-a îndeplinit atribuțiile, justificarea cheltuielilor efectuate cu administrarea procedurii sau a altor cheltuieli efectuate din fondurile existente în averea debitorului, precum și, dacă este cazul, stadiul efectuării inventarierii; în raport se vor include informații privind respectarea obligațiilor fiscale, referitoare la obținerea sau necesitatea actualizării autorizărilor/autorizațiilor pentru desfășurarea activității, a actelor de control încheiate de organe de control și onorariul încasat al lichidatorului judiciar, cu precizarea modalității de calcul al acestuia (conform disp. art. 63 rap. la art. 59 alin. 1 din Legea nr. 85/2014); - să depună la dosar dovada publicării în Buletinul procedurilor de insolvență a extrasului raportului de activitate (conform disp. art. 59 alin. 2 din Legea nr. 85/2014); - să întocmească și să prezinte spre aprobare comitetului creditorilor rapoarte trimestriale asupra situației financiare a averii debitoare și a cheltuielilor; să înregistreze rapoartele la dosar (conform disp. art. 144 din Legea nr. 85/2014); să precizeze în mod expres dacă debitoarea și-a îndeplinit toate obligațiile de plată asumate prin planul de reorganizare confirmat; să menționeze dacă debitoarea desfășoară activitate; - să supravegheze activitatea debitoare și să urmărească derularea planului de reorganizare și să întocmească și să depună raportul asupra situației financiare a averii debitoare (să menționeze, în mod expres, dacă s-au achitat corespunzător ratelor aferente); să depună dovezile în acest sens (conform disp. art. 141 și art. 144 din Legea nr. 85/2014); Acordă un termen administrativ de control la data de 09.05.2023. Document: Rezolutie 17.01.2023 <b>Termen continuare procedura:09.05.2023</b></p>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
52	34248/3/2018*	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ CAB	R: Radu Cernov P: Transelectrica		Pretentii OAVT 2.185.278,91 lei, debit principal + dobanda	Termen : 24.04.2019 Tip solutie: Respinge cererea Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel, în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică în 06.05.2019. Document: Hotărâre 1164/2019 06.05.2019 Reclamantul Cernov a declarat apel. Solutia pe scurt: Admite apelul. Schimbă în tot sentința apelată în sensul că: Admite cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 2.185.278,91 lei reprezentând contravaloare netă a componentei variabile a remunerației (valoarea OAVT) convenite potrivit contractului de mandat C418/13.11.2014, la care se va adăuga dobânda legală aferentă, calculată de la data scadenței fiecărei tranșe și până la data achitării efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului cheltuieli de judecată în cuantum de 46.448, 68 lei reprezentând taxă de timbru aferentă soluționării fondului și apelului. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică, în 25.05.2020. Document: Hotărâre 345/2020 25.05.2020 Transelectrica a declarat recurs care a fost admis, iar cauza urmează a fi trimisă spre o nouă judecare la CAB. Termen de judecată: 12.01.2023 Admite apelul. Schimbă sentința apelată în sensul că: Admite în parte cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantului : - suma de 1.097.260,61 lei reprezentând contravaloarea netă a componentei variabile a remunerației (valoarea OAVT aferentă certificatelor nr. 39540/13.11.2014 și nr. 39743/17.11.2014) convenite potrivit contractului de mandat C418/13.11.2014; - dobânda legală penalizatoare aferentă debitului principal datorat, calculată de la data 16.11.2016 cât privește suma de 737.668,61 lei și de la data de 16.11.2017 cât privește suma de 359.592 lei, până la plata efectivă a debitului. Obligă pârâta să plătească reclamantului cheltuieli de judecată în cuantum de 26.654,88 lei reprezentând taxă de timbru aferentă soluționării fondului și apelului. Obligă reclamantul să plătească pârâtei cheltuieli de judecată în cuantum de 7.242 lei reprezentând taxă de timbru aferentă soluționării recursului. Compensează în parte cheltuielile de judecată, urmând ca pârâta să plătească reclamantului suma de 19.412,88 lei. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel București- secția a VI-a civilă. Pronunțată în ședință publică în 12.01.2023.
53	38852/3/2018	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Pirvulescu Cristian Daniel P: Transelectrica		Pretentii OAVT 2.122.360,28 lei	Respinge ca tardiv formulată excepția decăderii reclamantului din dreptul de a solicita actualizarea debitului cu rata inflației. Admite cererea. Obligă pe pârâtă să plătească reclamantului, cu reținerea la sursă a taxelor și impozitelor datorate, suma de 343.897,008 lei, reprezentând contravaloare OAVT, actualizată cu rata inflației, precum și dobânda legală penalizatoare aferentă acestei, calculată de la data de 14.12.2015 până la data achitării integrale a sumei de 343.897,008 lei. Obligă pe pârâtă să plătească reclamantului, cu reținerea la sursă a taxelor și impozitelor datorate, suma de 284.495,304 lei, reprezentând contravaloare OAVT, actualizată cu rata inflației, precum și dobânda legală penalizatoare aferentă acestei, calculată de la data de 15.12.2016 până la data achitării integrale a sumei de 284.495,304 lei. Obligă pe pârâtă să plătească reclamantului, cu reținerea la sursă a taxelor și impozitelor datorate, suma de 1.493.967 lei, reprezentând contravaloare OAVT,

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
						actualizată cu rata inflației, precum și dobândă legală penalizatoare aferentă acestei, calculată de la data de 14.12.2017 până la data achitării integrale a sumei de 1.493.967 lei. Obligă pe pârâtă să plătească reclamantei suma de 34203 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București Secția a VI a Civilă. Pronunțată în ședință publică, astăzi 28.11.2019. Document: Hotărâre 3539/2019 28.11.2019 Transelectrica a declarat apel. Termen de judecata: 03.03.2021 Solutia CAB: Respinge apelul ca nefondat, Am declarat recurs, care se afla în procedura de filtru la ICCJ. Anulează recursul declarat de recurenta-pârâtă COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 375/A din 3 martie 2021 pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă. 02.11.2022
54	30324/299/2018	Judecătoria Sect. 1 Tribunalul Bucuresti  CAB  ICCJ	R: Artopolescu Petrisor P: Transelectica		Pretentii OAVT 65937 lei	03.04.2019 Tip soluție: Declină soluționarea cauzei Solutia pe scurt: Admite excepția necompetenței materiale a judecătoriei, invocată de către pârâtă. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului București-Secția Comercială. Fără cale de atac. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 03.04.2019. Document: Hotărâre 1809/2019 03.04.2019 TERMEN: 15.10.2019 Solutia pe scurt: Admite acțiunea. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 65.937 lei reprezentând reprezentând contravaloarea tranșei de 30.000 de Opțiuni pe acțiuni virtuale Transelectrica din pachetul acordat reclamantului la data de 15 noiembrie 2014 cu titlu de bonus de performanță, cu dobândă legală penalizatoare calculată de la data de 15.11.2015 și până la data plății efective a debitului. Obligă pârâta la plata cheltuielilor de judecată în cuantum de 5.917,26 lei. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Hotărâre 3304/2019 12.11.2019 TEL a declarat apel. Termen apel : 04.03.2021 Solutia CAB : Respinge apelul ca nefondat. Am declarat recurs, care se afla în procedura de filtru
55	3153/115/2018 3153/115/2018 ***	Tribunalul Caras Severin CA Timisoara ICCJ	R: Transelectrica P: Comuna Ciudanovita		Pretentii 527.336,7 lei + dobanda legala	Admite excepția de nelegalitate invocată de apelanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA. Constată nelegalitatea art. 1 alin. 12 din HG nr. 841 din 07.10.2015 în ceea ce privește condiționarea predării terenului de „achitarea contravalorii pierderii de creștere determinate de exploatarea masei lemnoase înainte de vârsta exploatabilității tehnice și a cheltuielilor de reinstalare a vegetației forestiere și întreținere a acesteia până la realizarea stării de masiv”. Admite apelul formulat de apelanta-reclamantă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în nume propriu și în numele Sucursalei de Transport Timișoara în contradictoriu cu intimata-pârâtă Comuna Ciudanovița prin Primar împotriva sentinței civile nr. 998/26.06.2019, pronunțată de Tribunalul Caraș-Severin în dosarul nr. 3153/115/2018**. Schimbă în tot sentința apelată, în sensul că: Admite acțiunea formulată de reclamantă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în nume propriu și în numele Sucursalei de Transport Timișoara în contradictoriu cu pârâta Comuna Ciudanovița prin Primar. Obligă pârâta la restituirea sumei de 527.336,7 lei către reclamantă și la plata

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
						<p>dobânzii legale aferente acestei sume de la data efectuării plăților de către reclamantă și până la data restituirii acestora de către pârâtă. Obligă intimata-pârâtă la plata sumei de 20.615,85 lei către apelanta-reclamantă, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicarea hotărârii. Recursul se va depune sub sancțiunea nulității la Curtea de Apel Timișoara. Pronunțată în ședință publică astăzi, 30 septembrie 2021.</p> <p>Document: Hotărâre 176/2021 30.09.2021</p> <p><b>Respinge cererea formulată de petenta Comuna Ciudovița, privind suspendarea executării deciziei civile nr. 176 din 30 septembrie 2021 a Curții de Apel Timișoara, Secția I civilă, pronunțată în dosarul nr. 3153/115/2018***. Definitivă.</b></p>
56	3156/115/2018	Tribunalul Caras Severin  Curtea de Apel Timisoara  ICCJ	R: Transelectrica P: Comuna Goruia		Pretentii 522.678,76 lei + dobanda legala	<p>15.04.2019</p> <p>Tip solutie: Respinge cererea</p> <p>Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „ Transelectrica” SA, , în nume propriu și în numele Sucursalei de Transport Timișoara (dezmembrământ al societății reclamante fără personalitate juridică) în contradictoriu cu pârâta Comuna Goruia, prin Primar, având ca obiect pretenții. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul Caraș-Severin. Pronunțată în ședință publică în 15 aprilie 2019.</p> <p>Document: Hotărâre 448/2019 15.04.2019</p> <p>Termen : 24.10.2019</p> <p>Respinge apelul declarat de apelanta reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, în nume propriu și în numele Sucursalei de Transport Timișoara, în contradictoriu cu intimata pârâtă Comuna Goruia, împotriva sentinței civile nr. 448/15.04.2019 pronunțată de Tribunalul Caraș Severin în dosarul nr. 3156/115/2018. Fără cheltuieli de judecată. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, care se va depune la Curtea de Apel Timișoara. Pronunțată în ședință publică astăzi, 12.12.2019.</p> <p>Document: Hotărâre 263/2019 12.12.2019</p> <p>Transelectrica a declarat recurs</p> <p>Decizia nr. 269: Admite recursul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, împotriva deciziei nr. 263 din 12 decembrie 2019 a Curții de Apel Timișoara - Secția I civilă. Casează decizia recurată și trimite cauza spre rejudecare aceleiași instanțe de apel. Definitivă.</p> <p>Admite excepția de nelegalitate invocată de apelanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA. Constată nelegalitatea art. 1 alin. 12 din HG nr. 841 din 07.10.2015 în ceea ce privește condiționarea predării terenului de "achitarea contravalorii pierderii de creștere determinate de exploatarea masei lemnoase înainte de vârsta exploatabilității tehnice și a cheltuielilor de reînnoire a vegetației forestiere și întreținere a acesteia până la realizarea stării de masiv". Admite apelul formulat de apelanta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în nume propriu și în numele Sucursalei de Transport Timișoara în contradictoriu cu intimata-pârâtă Comuna Goruia prin Primar împotriva sentinței civile nr. 448/15.04.2019, pronunțată de Tribunalul Caraș-Severin în dosarul nr. 3156/115/2018. Schimbă în tot sentința apelată,</p>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
						<p>în sensul că: Admite acțiunea formulată de reclamantă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în nume propriu și în numele Sucursalei de Transport Timișoara în contradictoriu cu pârâta Comuna Goruia prin Primar. Obligă pârâta la restituirea sumei de 522.678,76 lei către reclamantă și la plata dobânzii legale aferente acestei sume de la data efectuării plăților de către reclamantă și până la data restituirii acestora de către pârâtă. Obligă intimata-pârâtă la plata sumei de 20.442,54 lei către apelanta-reclamantă, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicarea hotărârii. Recursul se va depune sub sancțiunea nulității la Curtea de Apel Timișoara. Pronunțată în ședință publică astăzi, 30 septembrie 2021. Document: Hotărâre 175/2021 30.09.2021 Am declarat recurs. Termen de judecata: 19.01.2023</p>
57	3157/115/2018 3157/115/2018 * 3157/115/2018 ** CA TM	Tribunalul Caras Severin  Curtea de Apel Timisoara  ICCJ  CA TM  ICCJ	R: Transelectrica P: Comuna Ezeris		Pretentii 1.860.506,85 lei + dobanda legala	<p>Solutia pe scurt: Respinge acțiunea formulata de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în contradictoriu cu pârâta Comuna Ezeriș. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la sediul Tribunalului Caraș-Severin. Pronunțată în baza art.396 C.proc.civ. în data de 18 martie 2019 prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței Document: Hotărâre 102/2019 18.03.2019</p> <p>Solutia CA Tm pe scurt: Admite apelul declarat de apelanta reclamantă CNTEE TRANSELECTRICA SA, în contradictoriu cu intimata pârâtă COMUNA EZERIȘ împotriva sentinței civile nr. 102/2019 din data de 18 martie 2019 pronunțată de Tribunalul Caraș Severin în dosarul nr. 3157/115/2018*, având ca obiect pretenții. Schimbă în parte sentința atacată în sensul că admite în parte cererea în pretenții formulată de reclamanta CNTEE TRANSELECTRICA SA, în contradictoriu cu pârâta COMUNA EZERIȘ și în consecință obligă pârâta să plătească reclamantei cu titlu de restituire plată nedatorată: - suma de 331.692,47 lei, reprezentând chirie aferentă anului 2016, cu dobânda legală socotită de la data plății nedatorate – 18 august 2016 și până la restituirea efectivă a sumei; - suma de 331.692,47 lei, reprezentând chirie aferentă anului 2017, cu dobânda legală socotită de la data plății nedatorate – 30 ianuarie 2017 și până la restituirea efectivă a sumei. Menține în rest sentința primei instanțe cu privire la respingerea ca neîntemeiate a celorlalte pretenții bănești ale reclamantei. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 15.358,26 de lei reprezentând cheltuieli de judecată parțiale în primă instanță și în apel. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. În caz de exercitare, recursul se va depune la Curtea de Apel Timișoara. Pronunțată în ședința publică din 31.10.2019. Document: Hotărâre 826/2019 31.10.2019 Termen de judecata recurs 30.03.2021</p> <p>Admite recursul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. împotriva deciziei civile nr. 826/A din 31 octombrie 2019, pronunțată de Curtea de Apel Timișoara - Secția a II-a Civilă. Casează decizia și trimite cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă. Termen de judecata : 18.01.2022Admite excepția de nelegalitate a dispozițiilor art. 1 alin. 12 din HG nr. 841/2015 - invocată de reclamanta-apelantă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în contradictoriu cu pârâta UAT Comuna Ezeriș și cu</p>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
						intimatul Guvernul României. Constată nelegalitatea dispozițiilor art. 1 alin. 12 din HG nr. 841/2015, în ceea ce privește condiționarea predării terenului de „achitarea contravalorii pierderii de creștere determinate de exploatarea masei lemnoase înainte de vârsta exploatabilității tehnice și a cheltuielilor de reinstalare a vegetației forestiere și întreținere a acesteia până la realizarea stării de masiv”. Admite apelul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în contradictoriu cu pârâta UAT Comuna Ezeriș, împotriva sentinței civile nr. 102/2019 din data de 18 martie 2019 pronunțată de Tribunalul Caraș- Severin în dosarul nr. 3157/115/2018*, având ca obiect pretenții. Schimbă sentința apelată, în sensul că admite acțiunea în pretenții formulată de reclamanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA și obligă pe pârâta UAT Comuna Ezeriș să-i plătească acesteia, cu titlu de restituire plată nedatorată, următoarele sume de bani: - 1.160.508,99 lei, reprezentând contravaloare pierdere de creștere pe anul 2015, evidențiată în factura nr. 10/02.112015 și achitată cu OP nr. 607/10.11.2015; - 36.612.92 lei, reprezentând cheltuieli reinstalare fond forestier pe anul 2015, evidențiată în factura nr. 11/18.11.2015 și achitată cu OP nr. 625/20.11.2015; - 331.692,47 lei, reprezentând chirie pe anul 2016, evidențiată în factura nr.21/10.08.2016 și achitată cu OP nr. 207/18.08.2016; - 331,692,47 lei, reprezentând chirie pe anul 2017, evidențiată în factura nr.25/21.12.2016 și achitată cu OP nr. 33/30.01.2017). Obligă pe pârâta UAT Comuna Ezeriș la plata către reclamanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA și a dobânzii legale aferentă sumelor de restituit, datorată cu începere de la data achitării acestora și până la data restituirii lor. Obligă pe pârâta UAT Comuna Ezeriș să plătească reclamantei Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA suma de 41.103,20 lei reprezentând cheltuieli de judecată efectuate în toate stadiile procesuale. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Timișoara. Pronunțată la data de 22.02.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Hotărâre 104/2022 22.02.2022 In procedura de filtru la ICCJ
58	3154/115/2018 **	Tribunalul Caras Severin  Curtea de Apel Timisoara  ICCJ	R: Transelectrica P: Municipiul Resita		Pretentii 4.705.341,91 lei + dobanda legala	Admite excepția de nelegalitate invocată de apelanta CNTEE „Transelectrica” SA. Constată nelegalitatea art. 1 alin. 12 din HG nr. 841 din 07.10.2015 în ceea ce privește condiționarea predării terenului de „achitarea contravalorii pierderii de creștere determinate de exploatarea masei lemnoase înainte de vârsta exploatabilității tehnice și a cheltuielilor de reinstalare a vegetației forestiere și întreținere a acesteia până la realizarea stării de masiv”. Admite apelul formulat de apelanta-reclamantă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în nume propriu și în numele Sucursalei de Transport Timișoara în contradictoriu cu intimata-pârâta Municipiul Reșița prin Primar împotriva sentinței civile nr. 101/18.03.2019, pronunțată de Tribunalul Caraș-Severin în dosarul nr. 3154/115/2018*. Schimbă în tot sentința apelată, în sensul că: Admite acțiunea formulată de reclamantă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în nume propriu și în numele Sucursalei de Transport Timișoara în contradictoriu cu pârâta Municipiul Reșița prin Primar. Obligă pârâta la restituirea sumei de 4.705.341,91 de lei către reclamantă și la plata dobânzii legale aferente acestei sume de la data efectuării plăților de către reclamantă și până la data restituirii acestora de către pârâtă. Obligă intimata-pârâtă la

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
						plata sumei de 101.316,84 de lei către apelanta-reclamantă, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicarea hotărârii, ce se va depune la Curtea de Apel Timișoara. Pronunțată în ședință publică astăzi, 02.06.2021. Document: Hotărâre 305/2021 02.06.2021. TEL a declarat recurs care se afla în procedura de filtru.
59	3155/115/2018	Tribunalul Caras Severin  Curtea de Apel Timisoara  ICCJ	R: Transelectrica P: Directia Silvica CS		Pretentii 5.019.485,05 lei + dobanda legala	Tip solutie: Respinge cererea Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „ Transelectrica” SA, în nume propriu și în numele Sucursalei de Transport Timișoara (dezmembrământ al societății reclamante fără personalitate juridică) în contradictoriu cu pârâta Regia Națională a Pădurilor – Romsilva – Direcția Silvică Caraș-Severin, cu având ca obiect pretenții. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul Caraș-Severin. Pronunțată în ședință publică în 30 mai 2019. Document: Hotărâre 743/2019 30.05.2019. Transelectrica a declarat apel. Termen de judecata apel: 16.01.2020 Solutia pe scurt: Admite apelul declarat de reclamanta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA împotriva sentinței civile nr.743/30.05.2019 pronunțată în dosar nr. 3155/115/2018 al Tribunalului Caraș-Severin. Schimbă în parte sentința apelată și rejudecând Admite în parte acțiunea reclamantei și obligă pe pârâta Regia Națională a Pădurilor Romsilva- Direcția Silvică Caraș Severin la plata sumei de 5019485,05 lei reclamantei. Respinge cererea de obligare la plata dobânzii legale, de la data plății, până la restituirea efectivă a debitului. Obligă pârâta la plata cheltuielilor de judecată, reclamantei apelante, în sumă de 80699,78 lei, taxă de timbru în apel și la fond. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererile urmând a se depune la Curtea de Apel Timișoara. Pronunțată în ședință publică din 30.01.2020. Document: Hotărâre 17/2020 30.01.2020 Termen recurs: 23.03.2021 Decizia nr.424: Respinge ca nefondate recursurile declarate de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și de pârâta Regia Națională a Pădurilor Romsilva - Direcția Silvică Caraș - Severin împotriva deciziei civile nr. 17 din 30 ianuarie 2020, pronunțată de Curtea de Apel Timișoara - Secția I civilă. Dispune restituirea taxei judiciare de timbru în cuantum de 19.012,3 lei, către recurenta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A.. Definitivă. <b>Respinge ca nefondat recursul declarat de recurentul-pârât Municipiul Reșița, prin primar, împotriva deciziei civile nr. 305/A/02.06.2021, pronunțată de Curtea de Apel Timișoara – Secția a II-a Civilă. Definitivă.</b> <b>Decizia nr. 1991/12.10.2022</b>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
60	3158/115/2018 3158/115/2018 **	Tribunalul Caras Severin  Curtea de Apel Timisoara  ICCJ	R: Transelectrica P: Comuna Dognecea		Pretentii 940.88,27 lei + dobanda legala	Solutia pe scurt: Respinge acțiunea formulata de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în contradictoriu cu pârâta Comuna Dognecea, prin primar.. Document: Hotarâre 119/2019 01.04.2019 Solutia CA TM: Admite apelul declarat de reclamanta "Transelectrica " SA împotriva sentinței civile nr.119/01.04.2019 pronunțată în dosar nr. 3158/115/2018 * al Tribunalului Caras-Severin. Schimbă sentința apelată și rejudecând : Admite acțiunea reclamantei și obligă pârâta Comuna Dognecea la plata sumei de 940.888,27 lei reclamantei , la care se adaugă dobanda legală, de la data plății , până la restituirea efectivă a debitului. Obligă pârâta la plata cheltuielilor de judecată , reclamantei apelante, în sumă de 19.520,82 lei , taxă de timbru în apel și la fond. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică din 28.10.2019. Document: Hotarâre 818/2019 28.10.2019 Solutia Completului de Filtru : respinge excepția netimbrării cererii de recurs și excepția nulității, invocate de intimata-reclamantă COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. prin întâmpinare. Admite în principiu recursul declarat de recurenta-pârâta COMUNA DOGNECEA împotriva deciziei civile nr. 818/A din 28 octombrie 2019, pronunțate de Curtea de Apel Timișoara – Secția a II-a Civilă. <b>Stabilește termen de judecată la 29 septembrie 2021, ora 9, cu citarea părților.</b> Respinge excepția de nelegalitate, invocată de intimata-reclamantă COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. Admite recursul declarat de recurenta-pârâta COMUNA DOGNECEA împotriva deciziei civile nr. 818/A din 28 octombrie 2019, pronunțate de Curtea de Apel Timișoara – Secția a II-a Civilă. Casează decizia atacată și trimite cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă. Respinge apelul declarat de apelanta reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, împotriva sentinței civile nr. 119/01.04.2019, pronunțată de Tribunalul Caraș-Severin în dosarul nr. 3158/115/2018*, în contradictoriu cu intimata pârâta Comuna Dognecea. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, care se va depune la Curtea de Apel Timișoara. Pronunțată în ședința publică din 13.04.2022. Document: Hotarâre 251/2022 13.04.2022 TEL a declarat recurs, care se afla în procedura de filtru.
61	2494/115/2018 *	Tribunalul Caras Severin Tribunalul Bucuresti	R: Municipiul Resita P: Transelectrica		Pretentii 10.648.829,20 lei, reprezentand chirii afereente anilor 2015, 2016, 2018, 2019 și 2020, la care se adauga dobanda legala penalizatoare	Suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „ Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară. Pronunțată în ședință publică, in 22 martie 2021. Document: Încheiere - Suspendare 22.03.2021



Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
62	2434/115/2018  2434/115/2018 *	Tribunalul Bucuresti CAB	R: Romsilva Caras Severin P: Transelectrica ST Timisoara		Pretentii 2.433.608,52 lei, chirie anuala ocupare temporara teren din fondul forestier national + penalitati de intarziere de la data scadentei chiriei 31.01.2018. 304298,47 lei, cval.scoatere definitiva din fondul forestier national suprafata teren, cval pierderii de crestere exploatare masa lemnoasa + penalitati de intarziere calculate de la data de 10.05.2015	Respinge acțiunea în contradictoriu cu pârâta Sucursala de Transport Timișoara, ca fiind formulată în contradictoriu cu o persoana fără calitate procesuală pasivă. Respinge excepția prescripției dreptului material la acțiune. Respinge acțiunea ca neîntemeiată. Hotarâre 211/2022 18.02.2022 Romsilva a declarat apel Termen apel: 08.11.2022
63	35885/3/2018	Tribunalul Bucuresti	R: BUGICA RADU P: Transelectrica		Pretentii OAVT	Admite cererea. Obligă pârâta la plata către reclamant a sumei de 1.787.623 lei (reprezentând: 90.000 OAVT 2014, 60.000 OAVT 2015 și 30.000 OAVT 2016) și a dobânzii legale aferente calculată conform art. 3 alin. 21 din OG nr. 13/2011, precum și a sumei de 215.587 lei (reprezentând diferența dintre valoare netă care ar fi trebuit achitată la scadență și cea care ar fi achitată în prezent). Obligă pârâta la plata către reclamant a cheltuielilor de judecată în cuantum de 42.515,06 lei. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București-Secția a VI-a Civilă, sub sancțiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, în 18.06.2021. Document: Hotarâre 1693/2021 18.06.2021 TEL a declarat apel, care are termen de judecata la data de 07.02.2022 Respinge, ca nefondat, apelul declarat de apelanta-pârâtă COMPANIA NATIONALA DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA în contradictoriu cu intimatul-reclamant BUGICA RADU împotriva Sentinței civile nr. 1693/18.06.2021 pronunțate de Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă în dosarul nr. 35885/3/2018. Respinge cererea apelantei-pârâte privind acordarea cheltuielilor de judecată. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă. Pronunțată în ședință publică în 07 februarie 2022. Document: Hotarâre 205/2022 07.02.2022 Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 205/A/07.02.2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă, în contradictoriu cu intimatul-reclamant Bugica Radu. Obligă recurenta-pârâtă la plata către intimatul-reclamant a sumei de 8.823 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Definitivă. 26.01.2023

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
64	22567/3/2019	Tribunalul Bucuresti	R:Transelectrica P: OPCOM		Pretenții – acțiune drept comun -aport adus de catre Transelectrica SA la capitalul social al Societatii OPCOM SA, emisa in baza Contractului de imprumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finantarea proiectului de investitii "Electricity Market Project". <b>4.517.460 lei</b> <b>+1.293.778,27 lei</b>	Admite excepția prescripției. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, în 03.12.2021.Document: Hotărâre 3021/2021 03.12.20212021. TEL a declarat apel, Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Pronunțată în 12 octombrie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței. Document: Hotărâre 1532/2022 12.10.2022 Transelectrica a declarat recurs la 13.12.2022.
65	35346/3/2019	Tribunalul Bucuresti	R: CET Govora P: Transelectrica		Pretenții 3.368.965,82 lei, cval. Regularizare ante-supracompensare si bonus cogenerare februarie – martie 2016	Solutia pe scurt: Respinge acțiunea, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică astăzi, 22.07.2020. Document: Hotărâre 1247/2020 22.07.2020 Constata ca a intervenit compensare de drept cu parte din suma inscrisa la masa credala
66	3083/3/2020	Tribunalul Bucuresti/CAB/ ICCJ	R:Nuclearelectri ca P: Transelectrica		Pretenții 1.290.533,156 lei cval dezechilibru negativ + 182.251,94 lei, dobanda legala	Solutia pe scurt: Admite cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizării acestei sume cu rata inflației de la data de 27.09.2018 și până la data plății efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentând dobândă legală penalizatoare calculată de la data de 27.09.2018 și până la data de 31.01.2020, precum și la plata în continuare a dobânzii legale penalizatoare, calculată de la data de 01.02.2020 și până la data plății efective. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în taxă judiciară de timbru. Respinge cererea pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București-Secția a VI-a Civilă. Pronunțată astăzi, 22.12.2020, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Hotărâre 2698/2020 22.12.2020 TEL a declarat apel, care a fost admis. Admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neîntemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, în 25.11.2021. Document: Hotărâre 1927/2021 25.11.2021 Nuclearelectrica a declarat recurs, ca s-a suspendat pana la solutionarea actiunii in anulare a ordinului.

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
67	640/121/2020	Tribunalul Galati	C:Transelectrica D: Menarom PEC SA Galati		Declaratie de creanta 1.195.792,13 lei	Creanta a fost inscrisa la masa credala. Termen: 24.06.2022 Solutia pe scurt: Potrivit art. 59 alin. 3 din Legea 85/2014 constată că administratorul judiciar a depus la dosarul cauzei: - raportul de activitate nr. 51/21.06.2022; - tabelul definitiv actualizat al creanțelor nr. 50/21.06.2022. În vederea continuării procedurii, stabilește termen pentru administratorul judiciar în vederea depunerii la dosar a înscrisurilor privind activitatea desfășurată- 24.10.2022 și <b>termen administrativ de control 10.04.2023.</b>
68	22036/3/2020	Tribunalul Bucuresti  CAB	R: Vaduva Constantin P: Transelectrica		Pretentii OAVT 87403 lei, cval OAVT, 16243 Dobanda legala si 442820 leiactualizare cu rata inflatiei	Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată de pârâtă. Admite, în parte, cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 87403 lei reprezentând debit datorat, actualizată cu indicele de plată la data plății efective și dobânda legală ce se va calcula asupra debitului datorat de la data de 15.11.2018 până la data plății efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 73113 lei reprezentând sumă datorată cu titlu de actualizare cu indicele de inflație a sumelor acordate reclamantului. Respinge, în rest, cererea de chemare în judecată, ca prescristă. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 6694,87 lei reprezentând contravaloare taxă judiciară de timbru și suma de 6957,39 reprezentând contravaloare onorariu avocațial cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de apel se va depune la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, în 05.11.2021. Document: Hotărâre 2703/2021 05.11.2021 Termen apel: 16.11.2022 Solutia pe scurt: Admite apelul declarat de apelantul Văduva Constantin. Schimbă în parte sentința atacată în sensul că obligă pârâta la plata dobânzii legale penalizatoare aferentă debitului de 87.403 lei calculată conform art. 3 alin. 2 <sup>1</sup> din OG nr. 13/2011. Menține în rest dispozițiile sentinței. Respinge apelul formulat de apelanta pârâtă Transelectrica SA ca nefondat. Obligă intimata Transelectrica SA la plata către apelant a sumei de 2861,64 lei cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Respinge cererea apelantei Transelectrica SA de acordare a cheltuielilor de judecată. Cu cerere de recurs în termen de 30 zile de la comunicare, ce se depune la CAB-Secția a VI a. Pronunțată în ședință publică, în 07.12.2022. Document: Hotărâre 1858/2022 07.12.2022
69	20780/3/2020	Tribunalul Bucuresti	R: Energomontaj Cluj  P: Transelectrica		Pretenții-actualizare valoarea contract 401.765,78 euro, 1.045.660,61 euro, costuri suplimentare aferente cresterii salariului minim in domeniul constructiilor, Obligarea la incheierea unui act aditional la contractul C54/2018	Administrare proba expertiza contabila. Termen de judecata: 23.02.2022
70	25896/3/2020	Tribunalul Bucuresti	R: Electromontaj Bucuresti P: Transelectrica		Pretentii – OUG 114/2018 10.000.000 lei	Termen de judecata: 07.02.2023 pt depunere raport expertiza

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
71	27001/3/2021	Tribunalul Bucuresti	R: Romelectro P: Transelectrica		Pretentii – OUG 114/2018 3.523.709,93 lei	Solutia pe scurt: Respinge cererea de suspendare în baza art. 242 Cod proc.civ, ca neîntemeiată. Acordă <b>termen pentru continuarea judecării la data de 03.03.2023</b>
72	22368/3/2021	Tribunalul Bucuresti	R: Romelectro P: Transelectrica		Pretentii – OUG 114/2018 2.275.653,22 lei	Termen de judecata: 10.06.2022 . Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecata, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti-Sectia a VI-a Civila. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, în 24.06.2022. Document: Hotărâre 1555/2022 24.06.2022
73	30801/3/2021	Tribunalul Bucuresti	R: Romelectro P: Transelectric		Pretentii – OUG 114/2018 2.271.075,23 lei	Termen de judecata: 29.04.2022Solutia pe scurt: În vederea administrării probatoriului astfel cum a fost încuviințat, amână judecarea cauzei și acordă <b>termen la data de 07.04.2023</b>
74	<b>17976/3/2021</b>	Tribunalul Bucuresti	R: Grand Voltage P: Transelectrica		Obligarea părții Transelectrica la repararea prejudiciului cauzat subscrisei în cuantum de 8.331.444,60 lei ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor aferente Contractului de lucrari nr. C 111/23.05.2018 privind "Racordarea LEA 100kV Isaccea -Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobruja în stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II-LEA 400kV d.c. Racorduri Stația Medgidia Sud".	Respinge acțiunea, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a, sub sancțiunea nulității. Document: Hotărâre 1812/2022 25.07.2022
75	<b>Cererea de arbitraj ARB-5680</b>	Curtea de Arbitraj Viena	R: Oleg Buralcu P: Transelectrica		<u>Obligarea</u> Transelectrica SA la plata sumei totale de 792.132 lei, suma fiind formată astfel: - 186.384 lei (37.664,7 euro), care ar reprezenta <i>compensația de neconcurență, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020,</i> - 605.748 lei (122.410,4 euro), care ar reprezenta compensația aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului,	Centrul de Arbitraj de la Viena s-a pronunțat la data de 30.12.2022 prin Hotărâre arbitrală conform căreia a admis cererea formulată de reclamant și a obligat compania la plata sumei de 792.132 lei (principal) reprezentând compensații în baza contractului de mandat încheiat în aplicarea Hotărârii Adunării Generale a Acționarilor nr. 9/28.09.2020, sumă brută la care se adaugă accesorii și cheltuieli de judecată. Hotărârea arbitrală este definitivă și obligatorie", Compania a fost obligată la plata onorariului/taxei de arbitraj în cuantum de 50000

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
					conform art.9.2 lit.A din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020	
76	37332/3/2021	TMB	R: Romelectro P: Transelectrica		Pretentii – OUG 114/2018 Constatare prelungire durata executie Obligarea TEL la incheierea unui Act aditional la C112.2019. 4.433.591,02 lei + Penalitati de intarziere	Solutia pe scurt: Admite excepția de netimbrare. Anulează cererea ca netimbrată. Cu apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Pronunțată astăzi, 22.06.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Hotărâre 1502/2022 22.06.2022
77	527/1285/2021	T.Cluj CA Cluj	R: ELM Electromontaj Cluj		Pretentii OUG 114/2018 402.273,61 lei + penalitati de intarziere	Solutia Trib. Cluj: Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta ELM ELCTROMONTAJ CLUJ S.A., în contradictoriu cu pârâta C.N.T.E.E. „TRANSELECTRICA” S.A. Obligă pârâta să încheie cu reclamanta un act adițional la Contractul de lucrări nr. C4/6882/21.01.2019, având ca obiect modificarea prețului contractului ca urmare a majorării salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată pentru domeniul construcțiilor, prin art. 71 din O.U.G. nr. 114/2018, conform situațiilor de lucru decontate începând cu luna mai 2020 și până la finalizarea lucrărilor aferente contractului. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 402.273,61 lei (exclusiv TVA), reprezentând diferența dintre costurile cu manopera ofertată și costurile cu manopera executată și acceptată în baza Contractului de lucrări nr. C4/6882/21.01.2019, aferentă situațiilor de lucru întocmite pentru perioada mai 2020 – 31 mai 2021, precum și în continuare, la fel, la plata diferențelor dintre costurile cu manopera ofertată și costurile cu manopera executată și acceptată până la recepția la terminarea lucrărilor. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 13.666,70 lei reprezentând penalități de întârziere de 0,02%/zi, calculate asupra debitului principal de la data scadenței și până la data de 31.05.2021, precum și la plata penalităților de întârziere calculate în continuare până la achitarea integrală a debitului principal. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 8.436,06 lei, reprezentând cheltuieli de judecată, respectiv taxă judiciară de timbru. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare, cererea de apel urmând a fi depusă la Tribunalul Specializat Cluj. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea greii instanței, astăzi, 22 octombrie 2021. Document: Hotărâre 2039/2021 22.10.2021 Respinge apelul declarat de apelanta C.N.T.C.E.E. T. SA împotriva sentinței civile nr. 2039 pronunțată la data de 22.10.2021 în dosarul nr. 527/1285/2021 al Tribunalului Specializat Cluj, pe care o păstrează în întregime. Obligă apelanta să plătească intimatului E.E.C. SA suma de 332,74 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Decizia este definitivă și executorie. Pronunțată în data de 10.10.2022 prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Hotărâre 509/2022 10.10.2022
78	8193/3/2022	Tribunalul Bucuresti	R: Tempos Serv P: Transelectrica		Pretentii – OUG nr. 114/2018 2.437.253,31 lei cval cost manopera	Termen de judecata: 10.03.2023 Administrare proba expertiza
79	5493/3/2022	Tribunalul Bucuresti	C: Elcomex IEA P: Transelectria		Pretentii Ordonanta de plata 2.171.151,53 lei,	Solutia pe scurt: Respinge excepția prescripției, ca nefondată. Admite, în parte, cererea de emitere a ordonanței de plată. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
					cval. factur, garantii + dobanda legala	1.505.723,76 lei, reprezentând debit principal, precumsi dobânda legală începând cu data de 30 septembrie 2021, în termen de 30 de zile de la comunicarea ordonantei. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 2700 de lei, reprezentând cheltuieli de judecată. Cu drept de a formula cerere în anulare în termen de 10 zile de la comunicare, cererea urmând a se depune la Tribunalul București, secția a VI-a Civilă. Pronunată astăzi, 15 iulie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 1756/2022 15.07.2022
80	Cerere ARB-5697	Curtea de Arbitraj Viena	R: Ciprian Constantin Dumitru P: Transelectrica		pretentii - Dumitru Ciprian Constantin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata următoarelor sume: <b>-652.344 lei (131.943,43 euro)</b> , care ar reprezenta compensația aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.1 lit.a) din Contractul de Mandat nr.C238/30.09.2020. <b>-45.996 lei (9.297,14 euro)</b> , care ar reprezenta componenta variabilă a remunerației pentru anul 2020, conform Anexei 2 la Actul aditional nr.1 la Contractul de Mandat nr.C238/30.09.2020 <b>-183.984 lei (37.212,83 euro)</b> , care ar reprezenta compensația de neconcurență, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat nr.C238/30.09.2020, Totodată, domnul Dumitru Ciprian Constantin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata dobânzii legale aplicată la sumele anterior menționate, de la data	Fara termen fixat

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
81	8440/3/2022	Tribunalul Bucuresti	R: Tempos Serv P: Transelectrica		<p>revocării și până la data plății efective.</p> <p>Executare contract administrativ - 1. La primul punct, reclamanta solicită "obligarea Transelectrica la plata sumei de 2.437.253,31 lei fără TVA ce reprezintă diferență costuri cu manopera achitate în urma intrării în vigoare a OUG 114/2021, conform motivelor pe care le vom expune pe larg în prezenta și centralizatorului pe care-l anexăm".</p> <p>2.La al doilea punct, reclamanta solicită "Obligarea Transelectrica, prin suplinirea consimțământului părții de către instanța de judecată, la încheierea unui act adițional, prin care să oblige părta să încheie cu subscrisa un act adițional la Contractul de lucrări nr. C 80/2018, ca urmare a majorării salariului minim brut pe țară garantat în plată domeniului construcțiilor, pentru costurile suplimentare aferente majorării salariului minim brut pe țară garantat în plată domeniului construcțiilor și până la finalizarea contractului".</p> <p>3.La punctul trei, reclamanta solicită "Obligarea Transelectrica</p>	<p>Termen 08.11.2022 Soluția pe scurt: În baza art. 242 alin. 1 Cod procedură civilă, suspendă judecata cauzei. Cu drept de a formula cerere de repunere pe rol și recurs, pe toată durata suspendării. Cererea de recurs se depune la Tribunalul București-Secția a VI-a Civilă, sub sancțiunea nulității. Pronunțată în ședință publică, in 08.11.2022.</p> <p>Document: Încheiere - Suspendare 08.11.2022</p>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
					la plata sumei de 276.401,58 lei cu titlu de penalități de întârziere, până la achitarea și stingerea debitului principal	
82	8442/3/2022	Tribunalul Bucuresti	R: Tempos Serv P: Transelectrica		executare contract administrativ - reclamanta solicita 1.429.832,43 lei, fara TVA, reprezentand costuri suplimentare	Termen 16.09.2022 Admite excepția conexității. Trimite dosarul la completul mai întâi investit, cu soluționarea dosarului nr. 8193/3/2022, respectiv completul 12 Fond, în vederea conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată, în 16.09.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 16.09.2022
83	16905/3/2022	Tribunalul Bucuresti	R: Transelectrica P: ANAF		Contestație act administrativ fiscal DEC. 563/26.02.2021	Termen de judecata: 28.11.2022
84	23887/3/2022 23887/3/2022/a 2	TMB	R:Transelectrica P: Grand Voltage si Omniasig	Pretentii	25.107.776,95 lei, daune interese + 4.150.451,31 lei, garantie buna executie	In procedura de regularizare...precizare sume accesorii, taxe timbre Solutia pe scurt: Amână pronunțarea la data de 08.02.2023. pe cererea de reexaminare ajutor public judiciar.
85	<b>Dosar arbitral ARB-5697</b>	Curtea de Arbitraj Int.Viena	R: Dumitru Ciprina C-tin P:TRANSELECT RICA	Pretentii	- 652.344 lei (131.943,43 euro), care ar reprezenta compensatia aferenta indemnizatiilor fixe brute lunare ramase pâna la finalul mandatului, conform art.9.1 lit.a) din Contractul de Mandat nr.C238/30.09.2020. - 45.996 lei (9.297,14 euro), care ar reprezenta componenta variabila a remuneratiei pentru anul 2020, conform Anexei 2 la Actul aditional nr.1 la Contractul de Mandat nr.C238/30.09.2020 - 183.984 lei (37.212,83 euro), care ar reprezenta compensatia de neconcurenta, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat nr.C238/30.09.2020,	Fara termen fixat



Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanță	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/soluție
86	<b>Dosar Arbitral ARB-5706</b>	Curtea de Arbitraj Int.Viena	R: Nitu Catalin P:TRANSELECT RICA	Pretentii	-559.164 lei (113.092,65 euro), care ar reprezenta compensatia de neconcurenta, conform art.5.2.3 si 9.1 din Contractul de Mandat nr.C444/23.11.2020 Totodata, domnul Nitu Catalin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata dobânzii legale aplicata la suma anterior mentionata, de la data de 25.06.2021 si pâna la data platii efective.	Fara termen fixat
87	<b>15561/3/2022</b>	Tribunalul Bucuresti	R: SMART SA P: Transelectrica	Executarea contract administrativ - pretentii Pretentii	<b>suma de 4.467.108 lei</b> , reprezentând cuantumul obligațiilor fiscale aferente veniturilor majorate ca urmare a majorării bazei de impozitare rezultată din ajustarea veniturilor pentru anii 2014, 2015 și 2016 + chelt. judecata.	Termen de judecata: 23.03.2023

## Anexa 7 - Glosar de termeni

„ANRE”	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei Electrice
„BAR”	Baza reglementată a activelor
„BVB”	Bursa de Valori București, operatorul pieței reglementate pe care sunt tranzacționate Acțiunile
„CCM”	Contractul colectiv de muncă încheiat la nivelul Societății
„CEE”	Comunitatea Economică Europeană
„CEE”	Centrala Electrică Eoliana
„CEF”	Centrala Electrică Fotovoltaică
„CET”	Centrala Electrică de Termoficare
„CHEAP”	Centrala hidroelectrică cu acumulare prin pompaj
„CNE”	Centrala nucleare-electrică
„Companie”, „CNTEE”	Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”- SA
„CPT”	Consum Propriu Tehnologic
„CS”	Consiliul de Supraveghere
„CSR”	Responsabilitate corporativă
„d. c.”	Dublu circuit
„DEN”	Dispecerul Energetic Național
„EBIT”	Profit operațional înainte de dobânzi și impozit pe profit
„EBITDA”	Profit operațional înainte de dobânzi, impozit pe profit și amortizare
„EBT”	Profit operațional înainte de impozitul pe profit
„EMS-SCADA”	Principala infrastructură pentru dispecerizare (Energy Management System – Supervisory Collection And Data Acquisition)
„ENTSO-E”	Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem pentru Energie Electrică
„ENS”	Energia nelivrată consumatorilor
„Euribor”, „Libor”, „Robor”	Ratele dobânzilor interbancare
„Formenerg”	Societatea FORMENERG SA
„Grup”	Societatea și filialele sale
„HG 627/ 2000”	Hotărârea Guvernului nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate - S.A., publicată în Monitorul Oficial nr. 357 din data de 31 iulie 2000
„HG”	Hotărâre a Guvernului
„Icemenerg Service”	Societatea Filiala “ICEMENERG-SERVICE” București,
„IFRS”	Standardele Internaționale de Raportare Financiară
„ISO”	Operator de Sistem Independent
„ITO”	Operator de Transport Independent
„KPI”	Key Performance Indicator
„LEA”	Linii electrice aeriene
„Leu” sau „Lei” sau „RON”	Moneda oficială a României
„MO”	Monitorul Oficial al României
„OG”	Ordonanță a Guvernului
„ONRC”	Oficiul Național al Registrului Comerțului
„OPCOM”	Operatorul Pieței de Energie Electrică din România OPCOM SA

„OTS”	Operatorul de transport și de sistem
„OUG”	Ordonanță de Urgență a Guvernului
„pa”	Per anum
„PCCB”	Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale
„PCR”	Gruparea pe regiuni în funcție de preț (Price Coupling of Regions) agreată pentru viitorul model al Pieței Unice Europene de Energie Electrică
„PE”	Piața de Echilibrare
„PCI”	Proiecte de Interes Comun
„PZU”	Piața pentru Ziua Următoare
„RET”	Rețeaua Electrică de Transport, rețea electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV
„SEN”	Sistemul Electroenergetic Național
„Smart”	Societatea pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport SMART SA
„SSF”	Serviciul de sistem funcțional
„SST”	Serviciul de sistem tehnologic
„TEL”	Indicator bursier pentru Transelectrica
„Teletrans”	Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport TELETRANS SA
„TSR”	Randament total pentru acționari
„UE”	Uniunea Europeană
„u.m.”	Unitate de măsură
„USD” sau “dolari US”	Dolarul american, moneda oficială a Statelor Unite ale Americii
„WACC”	Costul Mediu Ponderat al Capitalului



**Transelectrica<sup>®</sup>**  
**Societate Administrată în Sistem Dualist**

**CNTEE Transelectrica SA**  
**Societate administrată în sistem dualist**

**Situații financiare separate**  
**la data și pentru exercițiul financiar încheiat la**  
**31 decembrie 2022**

**Întocmite în conformitate cu**  
**Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016**  
**cu modificările și completările ulterioare**  
**pentru aprobarea Reglementărilor contabile**  
**conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară**

**CNTEE Transelectrica SA**

Situția separată a poziției financiare la 31 decembrie 2022

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

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale	5	4.001.791.825	3.814.698.495
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	6	21.868.658	29.820.897
Imobilizări necorporale	7	337.701.123	7.105.259
Imobilizări financiare	8	86.000.088	81.742.973
<b>Total active imobilizate</b>		<b>4.447.361.694</b>	<b>3.933.367.624</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	9	42.047.194	39.939.697
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	3.340.471.542	2.995.581.608
Impozit pe profit de recuperat	18	3.988.973	21.213.984
Alte active financiare	12	-	-
Numerar și echivalente de numerar	11	315.146.396	252.225.142
<b>Total active circulante</b>		<b>3.701.654.105</b>	<b>3.308.960.431</b>
<b>Total active</b>		<b>8.149.015.799</b>	<b>7.242.328.055</b>
<b>Capitaluri proprii și datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social, din care:		733.031.420	733.031.420
- Capital social subscris		733.031.420	733.031.420
Prima de emisiune		49.842.552	49.842.552
Rezerve legale		146.606.284	137.926.619
Rezerve din reevaluare		703.232.784	769.348.928
Alte rezerve		39.310.392	31.145.250
Rezultat reportat		2.196.479.419	1.633.807.204
<b>Total capitaluri proprii</b>	13	<b>3.868.502.851</b>	<b>3.355.101.973</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Venituri în avans pe termen lung	14	439.025.206	443.434.048
Împrumuturi	15	55.587.774	79.455.068
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire – termen lung	17	14.754.992	22.751.934
Datorii privind impozitele amânate	18	107.408.732	117.343.340
Obligații privind beneficiile angajaților	16	70.533.349	59.960.381
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>687.310.053</b>	<b>722.944.771</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Tranelectrica SA**

Situția separată a poziției financiare la 31 decembrie 2022

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

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale și alte datorii	<b>17</b>	3.372.266.925	3.033.542.108
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire – termen scurt	<b>17</b>	8.431.424	8.273.431
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	<b>20</b>	12.718.537	14.323.661
Împrumuturi	<b>15</b>	92.249.024	24.871.963
Provizioane	<b>17</b>	68.174.547	51.688.960
Venituri în avans pe termen scurt	<b>14</b>	39.362.438	31.581.188
Impozit pe profit de plată	<b>18</b>	-	-
<b>Total datorii curente</b>		<b><u>3.593.202.895</u></b>	<b><u>3.164.281.311</u></b>
<b>Total datorii</b>		<b><u>4.280.512.948</u></b>	<b><u>3.887.226.082</u></b>
<b>Total capitaluri proprii și datorii</b>		<b><u>8.149.015.799</u></b>	<b><u>7.242.328.055</u></b>

Notă: În cursul anului 2022 a fost reclasificată valoarea de 4.254.800 de la poziția "Creanțe comerciale și alte creanțe" la poziția "Imobilizări financiare".

Situațiile financiare separate prezentate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 16 martie 2023:

**DIRECTORAT,**

<b>Președinte</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>
<b>Gabriel ANDRONACHE</b>	<b>Florin-Cristian TĂTARU</b>	<b>Ștefăniță MUNTEANU</b>	<b>Cătălin-Constantin NADOLU</b>	<b>Bogdan TONCESCU</b>

**Director Unitatea Economică-Financiară și Administrativă**  
**Ana-Iuliana DINU**

**Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

**CNTEE Tranelectrica SA**

Contul separat de profit și pierdere pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2022

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

	<u>Nota</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Venituri</b>			
Venituri din serviciul de transport		1.884.908.784	1.252.286.233
Venituri din servicii de sistem		533.615.814	623.720.414
Venituri privind piața de echilibrare		3.478.995.282	1.822.563.918
Alte venituri		388.937.976	56.969.232
<b>Total venituri</b>	<b>21</b>	<b>6.286.457.856</b>	<b>3.755.539.797</b>
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	<b>22</b>	(901.663.440)	(576.408.805)
Cheltuieli privind piața de echilibrare	<b>22</b>	(3.479.716.063)	(1.809.588.063)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	<b>22</b>	(466.608.039)	(609.608.093)
Amortizare	<b>23</b>	(271.601.694)	(274.471.326)
Cheltuieli cu personalul	<b>24</b>	(306.389.734)	(244.336.202)
Reparații și mentenanță		(108.250.673)	(97.438.234)
Cheltuieli cu materiale și consumabile	<b>9</b>	(13.159.965)	(9.696.131)
Alte cheltuieli din exploatare	<b>25</b>	(144.988.830)	(123.424.865)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(5.692.378.438)</b>	<b>(3.744.971.719)</b>
<b>Profit din exploatare</b>		<b>594.079.418</b>	<b>10.568.078</b>
Venituri financiare		65.189.878	6.402.152
Cheltuieli financiare		(71.883.403)	(15.092.341)
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>26</b>	<b>(6.693.525)</b>	<b>(8.690.189)</b>
<b>Rezultat înainte de impozitul pe profit</b>		<b>587.385.893</b>	<b>1.877.889</b>
Impozit pe profit	<b>18</b>	(72.813.152)	(1.427.998)
<b>Rezultatul exercițiului</b>		<b>514.572.741</b>	<b>449.891</b>
<b>Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>19</b>	<b>7,020</b>	<b>0,006</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate



**CNTEE Transelectrica SA**

Contul separat de profit și pierdere pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2022

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

	<u>Nota</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Rezultatul exercițiului</b>		<b>514.572.741</b>	<b>449.891</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
Elemente care nu vor fi reclasificate în contul de profit și pierdere, din care:			
- Efectul impozitării aferent rezervei din reevaluare	<b>18</b>	-	-
- Surplus/(reducere) din reevaluarea imobilizărilor corporale	<b>5</b>	-	-
- (Pierdere)/surplus actuarial aferent planului de beneficii determinate	<b>16</b>	(9.337.005)	9.222.556
<b>Alte elemente ale rezultatului global (AERG)</b>		<b>(9.337.005)</b>	<b>9.222.556</b>
<b>Rezultatul global total</b>		<b>505.235.736</b>	<b>9.672.447</b>

Situațiile financiare separate prezentate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 16 martie 2023:

**DIRECTORAT,**

<b>Președinte</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>
<b>Gabriel ANDRONACHE</b>	<b>Florin-Cristian TĂTARU</b>	<b>Ștefăniță MUNTEANU</b>	<b>Cătălin-Constantin NADOLU</b>	<b>Bogdan TONCESCU</b>

**Director Unitatea Economică-Financiară și Administrativă**  
**Ana-Iuliana DINU**

**Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Situția separată a modificărilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

	<b>Capital social</b>	<b>Prime de emisiune</b>	<b>Rezerve legale</b>	<b>Rezerve din reevaluare</b>	<b>Alte rezerve</b>	<b>Rezultat reportat</b>	<b>Total</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>137.832.724</b>	<b>841.699.025</b>	<b>17.441.687</b>	<b>1.615.652.289</b>	<b>3.395.499.697</b>
<b>Rezultat global al perioadei</b>							
Profitul exercițiului	-	-	-	-	-	449.891	<b>449.891</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global, din care:</b>							
Recunoaștere profit actuarial aferent planului de beneficii determinat	-	-	-	-	-	9.222.556	<b>9.222.556</b>
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	-	-	-	-	-	-
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat *)	-	-	-	(72.350.097)	-	72.350.097	-
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(72.350.097)</b>	<b>-</b>	<b>81.572.653</b>	<b>9.222.556</b>
<b>Total rezultat global al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(72.350.097)</b>	<b>-</b>	<b>82.022.544</b>	<b>9.672.447</b>
<b>Alte elemente</b>							
Majorarea rezervei legale	-	-	93.895	-	-	(93.895)	-
Alte elemente – diminuarea rezervei în vederea majorării capitalului	-	-	-	-	(599.411)	-	<b>(599.411)</b>
<b>Total alte elemente</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>93.895</b>	<b>-</b>	<b>(599.411)</b>	<b>(93.895)</b>	<b>(599.411)</b>
<b>Contribuții de la și distribuiri către acționari</b>							
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public prin înregistrarea HG nr. 615, 682 și 683 din 2019 prin care s-a modificat inventarul bunurilor din domeniul public	-	-	-	-	-	-	-
Subvenții aferente imobilizărilor aparținând domeniului public al statului	-	-	-	-	14.302.974	-	<b>14.302.974</b>
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	(63.773.734)	<b>(63.773.734)</b>
<b>Total contribuții de la și distribuiri către acționari</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.302.974</b>	<b>(63.773.734)</b>	<b>(49.470.760)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>137.926.619</b>	<b>769.348.928</b>	<b>31.145.250</b>	<b>1.633.807.204</b>	<b>3.355.101.973</b>

Situțiile financiare separate prezentate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 16 martie 2023:

**DIRECTORAT,****Președinte**  
**Gabriel ANDRONACHE****Membru**  
**Florin-Cristian TĂTARU****Membru**  
**Ștefăniță MUNTEANU****Membru**  
**Cătălin-Constantin NADOLU****Membru**  
**Bogdan TONCESCU****Director Unitatea Economică-Financiară și Administrativă**  
**Ana-Iuliana DINU****Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Situția separată a modificărilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

	<b>Capital social</b>	<b>Prime de emisiune</b>	<b>Rezerve legale</b>	<b>Rezerve din reevaluare</b>	<b>Alte rezerve</b>	<b>Rezultat reportat</b>	<b>Total</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>137.926.619</b>	<b>769.348.928</b>	<b>31.145.250</b>	<b>1.633.807.204</b>	<b>3.355.101.973</b>
<b>Rezultat global al perioadei</b>	-	-	-	-	-	-	-
Profitul exercițiului	-	-	-	-	-	514.572.741	514.572.741
<b>Alte elemente ale rezultatului global, din care:</b>	-	-	-	-	-	-	-
Recunoaștere pierdere actuarială aferentă planului de beneficii determinat	-	-	-	-	-	(9.337.005)	(9.337.005)
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	-	-	-	-	-	-
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(66.116.144)	-	66.116.144	-
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	<b>(66.116.144)</b>	-	<b>56.779.139</b>	<b>(9.337.005)</b>
<b>Total rezultat global al perioadei</b>	-	-	-	<b>(66.116.144)</b>	-	<b>571.351.880</b>	<b>505.235.736</b>
<b>Alte elemente</b>	-	-	-	-	-	-	-
Majorarea rezervei legale	-	-	8.679.665	-	-	(8.679.665)	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total alte elemente</b>	-	-	<b>8.679.665</b>	-	-	<b>(8.679.665)</b>	-
<b>Contribuții de la și distribuiri către acționari</b>	-	-	-	-	-	-	-
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public prin înregistrarea HG nr. 615, 682 și 683 din 2019 prin care s-a modificat inventarul bunurilor din domeniul public	-	-	-	-	-	-	-
Subvenții aferente imobilizărilor aparținând domeniului public al statului	-	-	-	-	8.165.142	-	8.165.142
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total contribuții de la și distribuiri către acționari</b>	-	-	-	-	<b>8.165.142</b>	-	<b>8.165.142</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>146.606.284</b>	<b>703.232.784</b>	<b>39.310.392</b>	<b>2.196.479.419</b>	<b>3.868.502.851</b>

Situțiile financiare separate prezentate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 16 martie 2023:

**DIRECTORAT,****Președinte**  
**Gabriel ANDRONACHE****Membru**  
**Florin-Cristian TĂTARU****Membru**  
**Ștefăniță MUNTEANU****Membru**  
**Cătălin-Constantin NADOLU****Membru**  
**Bogdan TONCESCU****Director Unitatea Economică-Financiară și Administrativă**  
**Ana-Iuliana DINU****Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**Situția separată a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>		
Profitul perioadei	514.572.741	449.891
<b>Ajustări pentru:</b>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	72.813.152	1.427.998
Cheltuieli cu amortizarea (inclusiv CPT suplimentar)	271.601.694	274.471.326
Venituri din producția de imobilizări necorporale (inclusiv CPT suplimentar)	(338.526.677)	-
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale	2.496.172	14.686.348
Reversarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale	(14.800.619)	(4.312.283)
Pierderi din creanțe și debitori diverși	410.765	35.619
Cheltuieli/Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	9.067.818	10.140.884
Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor	272.694	1.789.558
Profit/Pierdere netă din vânzarea de imobilizări corporale	736.980	529.275
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale	(3.162.363)	(13.748.146)
Venituri nete privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli	16.260.508	(45.190.687)
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din diferențe de curs valutar	5.207.364	7.190.423
<b>Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant</b>	<b>536.950.229</b>	<b>247.470.206</b>
<b>Modificări în:</b>		
Clienți și conturi asimilate - energie și alte activități	(420.987.095)	(1.768.587.337)
Clienți - echilibrare	2.619.553	(388.801.567)
Clienți - cogenerare	76.309.490	(12.753.532)
Stocuri	(2.380.191)	(1.538.280)
Datorii comerciale și alte datorii - energie și alte activități	502.795.307	1.655.846.259
Datorii - echilibrare	33.156.405	409.586.787
Datorii - cogenerare	(181.342.848)	68.792.639
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	(1.605.124)	(2.687.768)
Venituri în avans	1.954.727	15.285.135
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>	<b>547.470.453</b>	<b>222.612.542</b>
Dobânzi plătite	(7.412.980)	(4.415.250)
Impozit pe profit plătit	(62.266.911)	(23.088.802)
<b>Numerar net generat din activitatea de exploatare</b>	<b>477.790.562</b>	<b>195.108.490</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții</b>		
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(461.855.439)	(494.645.574)
Încasări din finanțare nerambursabilă CE	9.582.823	93.151.201
Dobânzi încasate	2.664.622	2.487.352
Dividende încasate	1.534.971	23.352
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	156	-
<b>Numerar net utilizat în activitatea de investiții</b>	<b>(448.072.867)</b>	<b>(398.983.669)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare</b>		
Rambursări ale împrumuturilor pe termen lung	(23.753.139)	(23.725.852)
Utilizare linie de credit cogenerare	-	-
Utilizare linie de credit capital de lucru	67.617.751	-

**CNTEE Transelectrica SA**

Situația separată a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Plăți leasing clădire	(10.575.197)	(10.527.252)
Dividende plătite	(85.856)	(63.650.103)
<b>Numerar net utilizat în activitatea de finanțare</b>	<b>33.203.559</b>	<b>(97.903.207)</b>
<b>Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>	<b>62.921.254</b>	<b>(301.778.386)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>252.225.142</b>	<b>554.003.528</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei</b>	<b>315.146.396</b>	<b>252.225.142</b>

Situațiile financiare separate prezentate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 16 martie 2023:

**DIRECTORAT,**

<b>Președinte</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>
<b>Gabriel</b>	<b>Florin-Cristian</b>	<b>Ștefăniță</b>	<b>Cătălin-Constantin</b>	<b>Bogdan</b>
<b>ANDRONACHE</b>	<b>TĂTARU</b>	<b>MUNTEANU</b>	<b>NADOLU</b>	<b>TONCESCU</b>

**Director Unitatea Economică-Financiară și Administrativă**  
**Ana-Iuliana DINU**

**Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

## CNTEE TRANSELECTRICA SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

### 1. DESCRIEREA ACTIVITĂȚII ȘI INFORMAȚII GENERALE

Principala activitate a CNTEE Transelectrica SA („Compania”) constă în: prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, operator al pieței de echilibrare, administrator al schemei de sprijin de tip bonus, alte activități conexe. Aceste activități se desfășoară în conformitate cu prevederile licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia ANRE nr. 687/04.05.2022, a Condițiilor generale asociate licenței aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare și a certificării finale a Companiei ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății („ownership unbundling”) prin Ordinul ANRE nr. 164/07.12.2015.

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

Situațiile financiare separate la 31 decembrie 2022, întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară cu modificările și completările ulterioare, sunt disponibile la sediul social al Companiei situat în Strada Olteni nr. 2-4 sector 3, București.

Începând cu 2006, acțiunile Companiei sunt tranzacționate pe Bursa de Valori București sub simbolul TEL.

În conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Extraordinară a Acționarilor din data de 18 iulie 2012, Compania a trecut de la sistemul de administrare unitar la sistemul de administrare dualist pentru a realiza separarea clară a activității de management de activitatea de control. Astfel, Compania este administrată de un Directorat, sub supravegherea unui Consiliu de Supraveghere.

#### **Înființarea Companiei**

În conformitate cu Hotărârea Guvernului („HG”) nr. 627 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate - SA („Entitatea predecesoare”), emisă în data de 31 iulie 2000 de către Guvernul României, aceasta a fost divizată în patru entități nou create („Entitățile succesoare”). Acționarul unic al Entităților succesoare a fost Statul Român, prin intermediul Ministerului Economiei („ME”). În urma acestei reorganizări, a fost înființată CNTEE Transelectrica SA, ca societate pe acțiuni și cu principal obiect de activitate transportul, dispecerizarea energiei electrice, organizarea și administrarea pieței de energie electrică.

După cum este prezentat în Nota 13, acționarii CNTEE Transelectrica SA la 31 decembrie 2022 sunt: Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului care deține un număr de 43.020.309 acțiuni (58,69%), NN Group NV cu un număr de 4.007.688 acțiuni (5,47%), PAVAL HOLDING cu un număr de 4.753.567 acțiuni (6,49%), alți acționari Persoane Juridice cu un număr de 16.006.932 acțiuni (21,83%) și alți acționari Persoane Fizice cu un număr de 5.514.646 acțiuni (7,52%).

În temeiul Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 68/2019 pentru stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 898/06.11.2019, începând cu data de 6 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar al statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA se realizează de către Secretariatul General al Guvernului.

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

#### **Misiunea Companiei**

Misiunea Companiei este asigurarea siguranței și securității în funcționare a Sistemului Energetic Național (SEN), cu respectarea normelor și performanțelor prevăzute de reglementările tehnice în vigoare și prestarea unui serviciu public pentru toți utilizatorii rețelelor electrice de transport, în condiții de transparență, nediscriminare și echidistanță pentru toți participanții la piață.

#### **Alte informații legate de activitatea Companiei**

Participarea Operatorilor de Transport și de Sistem (OTS) din Europa în cadrul ENTSO-E este reglementată prin legislația europeană în vigoare (Regulamentul 943/2019 privind piața internă de energie electrică, reformare a Regulamentului 714/2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică): „*Toți operatorii de transport și de sistem cooperează la nivel comunitar prin intermediul ENTSO-E de energie electrică, în scopul promovării finalizării și funcționării pieței interne a energiei electrice și a comerțului interzonal, precum și în scopul asigurării unei gestionări optime, a unei exploatare coordonate și a unei evoluții tehnice sănătoase a rețelei europene de transport de energie electrică.*”

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

Calitatea de membru în ENTSO-E a CNTEE Transelectrica SA reprezintă o condiție esențială pentru accesul la procesul decizional privind strategia și legislația europeană în domeniu și pentru apărarea și susținerea intereselor Companiei în cadrul activităților/proiectelor derulate la nivelul asociației și a Comisiei Europene.

ENTSO-E a fost creat în anul 2009, ca o asociație non-profit cu sediul la Bruxelles, prin unificarea asociațiilor OTS-urilor europene organizate conform regiunilor interconectate sincron (UCTE, ETSO, BALTSO, NORDEL, UKTSOA, ATSOI).

Din octombrie 2004, Transelectrica a devenit partener al companiilor de transport al energiei electrice din întreaga Europă, ca membru al asociațiilor UCTE, ETSO și din 2009 este membru ENTSO-E, sistemul electroenergetic românesc făcând parte din Grupul Regional Europa Continentală.

CNTEE Transelectrica SA este membră afiliată la următoarele organisme internaționale:

ENTSO – E - Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și Sistem pentru Energia Electrică;  
CIGRE - Consiliul Internațional al Marilor Rețele Electrice de Înaltă Tensiune;  
LWA - Asociația Internațională a Lucrului sub Tensiune;  
ISSA - Asociația internațională pentru securitate socială/ocupatională.

CNTEE Transelectrica SA răspunde de funcționarea sigură, fiabilă și eficientă a SEN, îndeplinind prevederile Directivei UE 54/2003, art. 9.

În data de 08 decembrie 2022, agenția de rating de credit Moody's Investors Service a publicat opinia de credit actualizată, prin care evaluează capacitatea prezentă și viitoare a Companiei de a-și îndeplini obligațiile de plată față de creditori, reconfirmând calificativul Baa3 stabil (acordat în data de 27 octombrie 2021), recunoscându-se performanța financiară îmbunătățită și rezultatele operaționale solide ale Companiei, asigurându-se astfel premisele finanțării viitoare în condiții optime de cost pentru realizarea în bune condiții a investițiilor asumate pentru perioada a patra de reglementare.

Totodată, acest rating confirmă că Transelectrica își desfășoară activitatea într-un cadru de reglementare îmbunătățit, având un profil financiar solid, cu un nivel redus de îndatorare și valori financiare puternice, stabile și predictibile.

### **Mediul legislativ**

Activitatea în sectorul energetic este reglementată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ("ANRE"), instituție publică autonomă, care are ca obiect de activitate: elaborarea, aprobarea și monitorizarea aplicării ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național necesar funcționării sectorului și pieței energiei electrice, termice și gazelor naturale în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor.

ANRE are ca principale atribuții și competențe în sectorul energiei electrice și energiei termice produse în cogenerare, următoarele: acordă, suspendă sau retrage autorizațiile și licențele, elaborează și aprobă metodologiile de calcul al tarifelor și prețurilor reglementate, aprobă tarife și prețuri reglementate, stabilește contractele-cadru, aprobă reglementări tehnice și comerciale etc.

ANRE stabilește tarifele pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciile de sistem. Prin urmare, deciziile luate de către ANRE pot avea efecte semnificative asupra activității Companiei.

Activitatea operațională a Companiei se desfășoară în baza licenței nr. 161/2000 pentru transportul energiei electrice și furnizarea serviciului de sistem emisă de ANRE, valabilă până în 2025, actualizată prin Decizia ANRE nr. 687/04.05.2022 și a Condițiilor generale asociate licenței aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare.

Având în vedere faptul că activitatea și veniturile Companiei sunt reglementate de ANRE, cele mai importante riscuri legate de acest aspect sunt următoarele:

- cadrul de reglementare este relativ recent și este supus permanent schimbărilor, ceea ce poate afecta performanțele Companiei;
- deciziile ANRE cu privire la adoptarea tarifelor viitoare pot afecta activitățile Companiei.

### **Certificarea finală a Transelectrica în calitate de OTS al SEN, conform modelului de separare a proprietății**

În conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) a aprobat prin Ordinul nr. 164/07.12.2015 certificarea Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății ("ownership unbundling").

Modelul de separare a dreptului de proprietate a devenit disponibil pentru Companie în temeiul Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale care transpune Directiva 2009/72/CE.

Ordinul ANRE nr. 164/07.12.2015 însoțit de Avizul Comisiei Europene cu numărul C (2015) 7053 final/12.10.2015, ca parte integrantă a Ordinului, a fost publicat în Monitorul Oficial nr. 908/08.12.2015 și împreună cu Referatul de aprobare al acestuia

se comunică de către ANRE Comisiei Europene.

Prin acest ordin, se pun în aplicare prevederile legislației Uniunii Europene și a celei naționale cu privire la certificarea operatorului de transport și de sistem.

Notificarea privind certificarea a fost transmisă Uniunii Europene, care a publicat-o în Jurnalul UE în data de 08.01.2016, în conformitate cu Art.10 alin. (2) din Directiva 2009/72/CE.

### **Tarifal pentru serviciul de transport al energiei electrice și serviciul de sistem**

Activitatea de transport al energiei electrice este o activitate de interes general în domeniul energiei electrice, autorizată și monitorizată de o autoritate publică (serviciu public), cu caracter de monopol natural. Tarifele practicate de Companie pentru serviciile de transport și de sistem sunt stabilite și aprobate de ANRE (a se vedea Nota 28).

Anul 2022 este al treilea din seria de cinci ani consecutivi care formează perioada a patra de reglementare tarifară multianuală pentru activitatea de transport al energiei electrice (1 ianuarie 2020 – 31 decembrie 2024). Coordonatele principale ale acestei perioade de reglementare au fost stabilite de către ANRE în baza cadrului de reglementare specific, respectiv metodologia de stabilire a tarifului pentru activitatea de transport al energiei electrice. Față de formele anterioare ale metodologiei în baza cărora au fost stabilite tarifele în perioada de reglementare precedentă (1 iulie 2014 – 30 iunie 2019) și în perioada de tranziție de la perioada de reglementare precedentă la perioada de reglementare actuală, metodologia aplicabilă la stabilirea tarifelor în cadrul perioadei a patra de reglementare nu a suferit modificări substanțiale.

În ce privește aspectele fundamentale ale metodologiei (elementele principale din care este alcătuit venitul reglementat și modul de formare a acestuia, recuperarea costurilor de operare, recuperarea și remunerarea capitalului investit în active reglementate, natura elementelor stimulative, modul de colectare a venitului reglementat), acestea au rămas neschimbate asigurând continuitatea și predictibilitatea cadrului de reglementare. Setările tarifare detaliate pentru întreaga perioadă de reglementare multianuală actuală au fost stabilite inițial în cursul anului 2019.

În cursul anului 2020, în conformitate cu metodologia aplicabilă, a avut loc o revizuire a coordonatelor de perioadă aprobate anterior. Această revizuire a fost necesară și prin prisma modificării configurației tarifare în sensul comasării tarifului pentru activitatea de transport cu tariful aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Comasarea celor două tarife menționate a avut loc prin absorbția în tariful de transport a tarifului aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Astfel, a fost necesară revizuirea setărilor inițiale de start (Baza Activelor Reglementate) și de programare a costurilor aprobate pentru orizontul perioadei de reglementare, pentru a include activele și costurile aferente activității de servicii funcționale de sistem în setările de start și în programarea multianuală a perioadei a patra de reglementare. Anterior, programarea costurilor aferente activității de servicii funcționale de sistem era revizuită și stabilită anual la aprobarea tarifului pentru servicii funcționale de sistem, metodologia anterioară neprevăzând stabilirea și aprobarea unei programări multianuale pentru aceste costuri.

Pe lângă comasarea celor două tarife menționate, prezentată mai sus, în procesul de revizuire a coordonatelor perioadei de reglementare au intrat și anumite elemente aprobate inițial pentru activitatea de transport, cum ar fi planul de investiții (revizuit ușor în scădere pentru îndreptarea unei erori tehnice produse la stabilirea inițială a programării – valorile de program au fost raportate inițial în termeni nominali, pentru scopul programării fiind necesară ajustarea valorilor raportate inițial prin extragerea inflației estimate pentru perioada de reglementare), valoarea Bazei Activelor Reglementate la 1 ianuarie 2020 (revizuită pe baza investițiilor efectiv realizate în semestrul al doilea al anului 2019), punctul de start și panta de eficiență impusă pentru costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței (punctul de start a fost revizuit prin includerea în media istorică multianuală a costurilor realizate în semestrul al doilea al anului 2019 și prin eliminarea din media istorică multianuală a anumitor costuri care au fost reîncadrate în categoria costurilor necontrolabile în a patra perioadă de reglementare, panta de eficiență a fost redusă de la 1,5% la 1,0%), prețul de prognoză pentru achiziția energiei electrice pentru acoperirea pierderilor tehnice în rețeaua de transport (revizuit prin indexarea cu inflația realizată în semestrul al doilea al anului 2019).

În contextul creșterii semnificative a prețurilor energiei electrice pe piețele angro începând cu vara anului 2021, la nivelul cadrului legislativ și de reglementare au fost implementate o serie de măsuri având ca scop atenuarea impactului semnificativ al acestei evoluții asupra costurilor suportate de operatorii rețelelor publice de transport și distribuție a energiei electrice cu achiziția din piața angro a energiei necesare pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele:

- în conformitate cu cadrul de reglementare emis de ANRE, la stabilirea tarifului de transport intrat în vigoare la data de 1 ianuarie 2022, a fost majorată componenta de venit inclusă în tarif destinată acoperirii costurilor cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport, față de valoarea stabilită inițial pentru anul 2022 în cadrul programării multianuale a costurilor pentru perioada de reglementare 2020-2024;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 27/2022), la 1 aprilie 2022 a fost aplicată o creștere suplimentară a tarifului de transport. Această creștere a tarifului a avut rolul de a asigura recuperarea de către Companie a deficitului înregistrat în anul 2021 între venitul inclus în tarif și costul real al energiei electrice achiziționate din piața angro pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport. Această măsură a devansat procesul de



recuperare a deficitului din anul 2021, care în conformitate cu reglementările ANRE s-ar fi realizat un an mai târziu și anume în anul 2023;

- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 119/2022), a fost introdusă măsura capitalizării costurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, respectiv a diferenței între costul realizat și costul inclus în tariful de transport. Recuperarea prin tariful de transport a acestei diferențe urmează a fi realizată în mod eșalonat pe o perioadă de cinci ani. Măsura capitalizării a fost stabilită pentru perioada 1 ianuarie 2022 – 30 august 2023. Pentru diferența capitalizată în anul 2022, recuperarea prin tariful de transport va fi realizată în perioada 2023-2027.

Efectul cumulat al măsurilor menționate mai sus a fost de echilibrare a veniturilor și a costurilor Companiei, în condițiile creșterii semnificative a costurilor cu consumul propriu tehnologic pe fondul creșterii ample a prețurilor energiei electrice pe piețele angro. Totodată, cele două majorări ale tarifului de transport, aplicate la 1 ianuarie și la 1 aprilie 2022, au contribuit și la reducerea presiunii pe care costurile crescute au exercitat-o asupra fluxurilor de numerar.

### ***Baza activelor reglementate (“BAR”)***

Determinarea tarifului de transport are la bază, printre altele, baza activelor reglementate. Baza activelor reglementate include valoarea netă a activelor corporale și necorporale corespunzătoare patrimoniului privat al Companiei și valoarea netă a activelor aparținând domeniului public al statului finanțate integral din surse proprii, recunoscute de ANRE și utilizate în prestarea serviciului de transport al energiei electrice.

În anul 2022, rata reglementată a rentabilității activelor pentru activitatea de transport al energiei electrice, exprimată în termeni reali înainte de impozitare, a avut următoarele valori:

- 6,39% valoare stabilită în reglementările ANRE și aplicată în intervalul 01 ianuarie 2022 - 31 decembrie 2022.

Față de valoarea de 6,39%, precizăm că reglementările ANRE au stabilit și un stimulent pentru investițiile noi realizate în rețeaua electrică de transport sub forma acordării unui supliment la valoarea ratei reglementate a rentabilității, în quantum de un punct procentual și a unui stimulent în valoare de două puncte procentuale peste rata reglementată a rentabilității aprobată pentru mijloacele fixe aferente investițiilor în rețea puse în funcțiune începând cu data de 1 februarie 2021 și relizate din fonduri proprii în cadrul unor proiecte cofinanțate din fonduri europene nerambursabile. Astfel, investițiile noi realizate în rețeaua electrică de transport începând cu anul 2021 sunt remunerate cu o rată de rentabilitate reglementată în quantum total de 7,39%.

La începutul anului 2022, valoarea BAR aferentă activității de transport al energiei electrice, stabilită de ANRE în baza investițiilor realizate de CNTEE Transelectrica SA în a treia perioadă de reglementare, în baza investițiilor realizate în perioada tarifară tranzitorie - semestrul al doilea al anului 2019 și în baza investițiilor realizate în primii doi ani (2020 și 2021) din perioada a patra de reglementare - este de cca. 2.520 milioane lei. Prin investiții realizate se înțelege investiții finalizate, respectiv obiective puse în funcțiune și înregistrate ca active imobilizate în evidențele contabile ale Companiei.

Volumul total de investiții aprobat pentru perioada a patra de reglementare este de cca. 1.587 milioane lei. Din acest volum total, s-a prognozat că o parte în quantum de cca. 644 milioane lei reprezentând cca. 40% din volumul investițional total aprobat va fi finanțată din fonduri europene nerambursabile și din veniturile obținute de Transelectrica din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră. Astfel, în programarea Bazei Activelor Reglementate pentru perioada a patra de reglementare a fost inclus un volum de 943 milioane lei reprezentând cca. 60% din volumul investițional total aprobat, respectiv partea din volumul investițional total aprobat care se estimează că nu va fi finanțată din sursele nerambursabile menționate mai sus.

### ***Includerea Transelectrica în indicii bursieri locali și internaționali***

Începând cu data de 29.08.2006, acțiunile emise de Transelectrica sunt tranzacționate pe piața reglementată, administrată de BVB, la categoria I, sub simbolul TEL. Acțiunile Transelectrica fac parte din indicii BET, indice care reflectă evoluția celor mai tranzacționate 20 companii de pe Piața Reglementată a BVB, exclusiv societățile de investiții financiare (SIF-uri). Transelectrica este inclusă, de asemenea, în indicii bursieri locali BET-XT, BET-NG, BET-XT-TR, BET-TR, BET-BK, BET-TRN, BET-XT-TRN, BET BETPlus.

Începând cu data de 5 ianuarie 2015, Compania este încadrată în categoria Premium a pieței reglementate administrate de BVB.

### ***Veniturile Companiei***

Principalele activități generatoare de venituri pentru Companie sunt reprezentate de prestarea următoarelor servicii:

- Serviciul de transport al energiei electrice;
- Servicii de sistem (serviciul de conducere tehnică operațională a SEN);
- Operator al pieței de echilibrare.

**Serviciul de transport al energiei electrice**

Serviciul de transport constă în asigurarea transmiterii, în condiții de eficiență și siguranță, a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale rețelei electrice de transport („RET”), cu respectarea standardelor de performanță în vigoare.

Compania asigură accesul nediscriminatoriu și reglementat tuturor participanților la piața de energie electrică. Activitatea de transport se derulează prin intermediul a opt unități teritoriale de transport cu sediul în: București, Bacău, Cluj, Constanța, Craiova, Pitești, Sibiu și Timișoara.

Activitatea de transport al energiei electrice desfășurată de Transelectrica constă în asigurarea condițiilor tehnice și în menținerea parametrilor RET în momentul introducerii/preluării energiei în/din RET.

**Servicii de sistem**

Compania are sarcina de a menține în permanență funcționarea sistemului energetic național în condiții de siguranță și cu respectarea standardelor de calitate prevăzute în codul tehnic al rețelei electrice de transport. În acest scop, Compania utilizează resurse proprii denumite servicii de sistem funcționale și achiziționează de la producătorii de electricitate servicii de sistem tehnologice. CNTEE Transelectrica SA prestează acest serviciu prin utilizarea sistemelor de conducere prin dispecer, în baza unui tarif reglementat și aprobat de ANRE, care se aplică aceleiași baze - energia electrică livrată consumatorilor - și cuprinde tariful pentru servicii de sistem.

*Serviciile de sistem tehnologice* sunt achiziționate în baza unei proceduri concurențiale reglementate de ANRE, de la producători, la cererea CNTEE Transelectrica SA, pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare al SEN, precum și a calității energiei transportate la parametrii ceruți de legislația în vigoare. CNTEE Transelectrica SA refacturează întreaga valoare a serviciilor de sistem achiziționate de la producători (cu excepția componentei de energie activă pentru acoperirea pierderilor în RET) către furnizorii de energie electrică licențiați de ANRE care beneficiază în final de aceste servicii.

*Serviciile de sistem funcționale* se referă la serviciile de dispecerizare furnizate de CNTEE Transelectrica SA și constau în planificarea și conducerea operațională a SEN, precum și la celelalte activități prestate de CNTEE Transelectrica SA în scopul echilibrării în timp real a producției cu consumul, în scopul satisfacerii consumului de energie electrică în mod sigur cu costuri minime și cu menținerea nivelului de siguranță în funcționare al SEN.

**Operator al pieței de echilibrare**

Modul de funcționare a pieței de echilibrare este stipulat în:

- Regulamentul (UE) 2195/2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică, numit în continuare „Regulamentul (UE) 2195/2017”;
- Regulamentul (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea - preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energie aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 213 din 25 noiembrie 2020, publicat în Monitorul Oficial nr. 1201 din 9 decembrie 2020, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Piața de Echilibrare permite echilibrarea balanței producție-consum în timp real, utilizând resurse oferite într-un sistem concurențial. De asemenea, piața de echilibrare garantează realizarea integrală a obligațiilor contractuale asumate de participanții la piața de energie.

Scopul pieței de echilibrare este de a echilibra producția și consumul de energie electrică și de a îmbunătăți precizia previziunilor făcute în acest scop de toți participanții la piață. Aceasta se asigură prin tranzacționarea energiei contractate în plus sau necontractată, dar consumată de către participanții la piață. Transelectrica, pe baza procedurilor și reglementărilor aprobate de ANRE, trebuie să aprobe toți participanții la piața de echilibrare, să colecteze, să verifice, să proceseze toate ofertele și să efectueze procedurile de decontare.

Cea mai importantă contribuție la funcționarea pieței de echilibrare o are Dispecerul Energetic Național. Dispecerul Energetic Național este responsabil de supravegherea funcționării adecvate și sigure a SEN, asigurând în orice moment, echilibrarea balanței producție – consum.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

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

Contractele încheiate de Transelectrica cu toți participanții la piața de echilibrare au la bază două convenții: convenția cadru pentru asumarea responsabilității de echilibrare (încheiată cu producători și furnizori de energie electrică ca părți responsabile cu echilibrarea) și convenția cadru pentru participarea la piața de echilibrare (încheiată, de regulă, cu producătorii de energie electrică deținători de UD/CD).

Ținând cont de actuala organizare a pieței de echilibrare, OPCOM este responsabil pentru stabilirea cantităților și prețurilor de închidere pe piața de echilibrare, Transelectrica fiind implicată în activitatea de echilibrare, astfel:

- Dispecerul Energetic Național contractează necesarul de energie electrică pentru echilibrarea balanței producție - consum de pe piața de echilibrare;
- Direcția de măsurare OMEPA, este responsabilă pentru măsurarea cantităților efectiv.

Conform prevederilor Ordinului Președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020 și nr. 213/25.11.2020, pentru asigurarea funcționării Pieței de Energie Electrică, OTS – respectiv Transelectrica

**colectează:**

- ✓ sumele datorate de PRE (Părțile Responsabile cu Echilibrarea) pentru:
  - valoarea obligațiilor de plată ale PRE pentru dezechilibrele negative produse în luna de contract, determinate pentru luna respectivă conform Notei de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
  - valoarea obligațiilor de plată ale PRE pentru prestarea de servicii corespunzătoare valorii în modul pentru dezechilibrele pozitive produse în luna de contract prezentate cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE;
  - costurile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.
- ✓ sumele datorate de PPE (Participanți pe Piața de Echilibrare) pentru:
  - obligațiile de plată a PPE pentru valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la reducere de putere, în cadrul tranzacțiilor definitive pentru livrarea energiei de echilibrare, stabilite conform Notei de informare pentru decontarea lunară pe PE sau a Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
  - obligațiile de plată a PPE pentru prestarea de servicii, corespunzătoare valorii în modul pentru cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată la creștere de putere prezentată cu semn negativ în Nota de informare pentru decontarea lunară pe PE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE;
  - penalitățile pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare.

**și plătește**

- ✓ PRE pentru:
  - valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibrele pozitive produse în luna de contract, determinate pentru luna respectivă conform Notei de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
  - valoarea drepturilor de încasare pentru prestarea de servicii corespunzătoare valorii în modul pentru dezechilibrele negative produse în luna de contract, prezentate cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE.
  - veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.
- ✓ PPE (producătorii care echilibrează sistemul la ordin de dispecer) pentru:
  - drepturile de încasare ale PPE pentru valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la creștere de putere, în cadrul tranzacțiilor definitive pentru livrarea energiei de echilibrare, stabilite conform Notei de informare pentru decontarea lunară pe PE sau a Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
  - drepturile de încasare ale PPE pentru valorile prestației de servicii, corespunzătoare valorii în modul pentru cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată la reducere de putere, prezentată cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară pe PE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE.

### **✚ Schimburile intenționate de energie și reguli comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie (Metodologia de calcul FSKAR)**

Ca urmare a aplicării Regulamentului (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și a Regulamentului (UE) nr. 2195/2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică, la nivelul ENTSO – E au fost elaborate și aprobate de către Operatorii de Transport și Sistem reguli comune de decontare pentru schimburile intenționate de energie și reguli comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie. Precizăm faptul că noul set de reguli comune de decontare a schimburilor intenționate de energie și a schimburilor neintenționate de energie prevede realizarea unei decontări financiare între Operatorii de Transport și Sistem, eliminând în acest fel compensările în natură determinate conform metodologiei ENTSO-E de către Centrele de Decontare de la Brauweiler (Germania) și Laufenburg (Elveția), pe care CNTEE Transelectrica SA le tranzacționa pe Piața pentru Ziua Următoare și le înregistra distinct în Bugetul de Venituri și Cheltuieli cu Partea Responsabilă cu Echilibrarea Schimburi Neplanificate ca urmare a tranzacționării energiei la Piața pentru Ziua Următoare.

Metodologia de calcul FSKAR, denumită *Accounting and Financial Settlement of kAf, ACE and Ramping period*, a intrat în vigoare la data de 1 iunie 2021. Centrele de Decontare de la Brauweiler (Germania) și Laufenburg (Elveția) transmit rezultatele către fiecare Operator de Transport și Sistem sub forma unor fișiere zilnice conținând schimburile intenționate și schimburile neintenționate (cantități – prețuri) calculate pentru respectivul Operator de Transport și Sistem, pe fiecare interval de decontare. Prețul stabilit este media ponderată a prețurilor de la tranzacționarea la Piețele pentru Ziua Următoare din toate statele membre ENTSO – E, prețurile fiind exprimate în Euro/MWh.

Costurile și veniturile evidențiate în factura primită de la JAO privind decontarea energiei aferente schimburilor neintenționate va fi inclusă în calculul de decontare din Piața de Echilibrare, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 33/2021, privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 213/2020.

### **✚ Procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți Operatorii de transport și sistem - Platforma IN (Imbalance Netting)**

Începând cu data de 01.01.2021, a intrat în funcțiune platforma europeană, International Grid Control Cooperation (IGCC) sau Platforma IN (Imbalance Netting) pentru procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, care efectuează procesul automat de restabilire a frecvenței în temeiul părții a IV-a din Regulamentul (UE) 2017/1485, pun în aplicare.

Precizăm faptul că, International Grid Control Cooperation (IGCC) reprezintă proiectul care a fost ales în anul 2016 de către ENTSO-E, pentru a deveni viitoarea platformă europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, așa cum este definit în Regulamentul (UE) nr. 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (art. 22). Inițiativa IGCC a fost demarată în anul 2010 de către operatorii din Germania și s-a extins ulterior la nivelul sistemelor central europene, reprezentând o modalitate de optimizare a reglajului secundar de frecvență – putere de schimb, prin reducerea acțiunilor de sens contrar ale reglatoarelor operatorilor membri, rezultând astfel o utilizare optimizată a rezervei de sistem „Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată” a RRF, la nivel de ansamblu.

### **Cogenerare de înaltă eficiență**

Începând cu 1 Aprilie 2011, CNTEE Transelectrica SA este administratorul schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență. Obiectivul acestei scheme de sprijin este promovarea sistemelor de producere a energiei electrice în cogenerare de înaltă eficiență, având avantajul producerii de energie cu emisii poluante reduse. Scopul este de a facilita accesul pe piață a sistemelor de producere în cogenerare de înaltă eficiență prin acordarea unui bonus de cogenerare, în condițiile în care costurile de producție a energiei electrice și a energiei termice în centralele de cogenerare sunt superioare prețurilor de piață ale celor două forme de energie. Schema este destinată producătorilor de energie electrică și termică ce dețin sau exploatează comercial centrale de cogenerare de înaltă eficiență, în scopul stimulării efectuării de investiții noi în sisteme de cogenerare, precum și rețehnologizării centralelor existente. Intrarea în aplicare efectivă a schemei de sprijin în România a avut loc la 1 aprilie 2011, după adoptarea de către Autoritatea Națională în domeniul Energiei (ANRE) a cadrului de reglementare necesar implementării acestei scheme.

Schema de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență reprezintă unul dintre mecanismele dezvoltate la nivelul Uniunii Europene (UE) pentru atingerea de către fiecare stat membru a țintelor de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră -GES- (prin reducerea cantității de energie primară necesară generării acelorași cantități de energie prelucrată – electrică și termică – față de producerea separată).

Schema de sprijin de tip bonus a fost instituită în România prin HG nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe energia termică utilă (transpunerea Directivei CE nr. 8/2004) și implementată prin HG nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, pentru producătorii cu capacitate electrică instalată mai mare de 1 MW.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

Mecanismul de sprijin a fost autorizat de Comisia Europeană, Decizia C(2009)7085, modificată prin Decizia C(2016)7522 final. Conform acestor decizii, ajutorul de stat este de tip operare, pentru acoperirea diferenței dintre costurile și veniturile producției de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, asigurându-se o rentabilitate de maximum 9%.

Schema de sprijin de tip bonus este destinată în acest fel susținerii și promovării sistemelor de producere de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, astfel încurajându-se noi investiții în tehnologia de cogenerare, precum și realizarea de lucrări de înlocuire/reabilitare a instalațiilor existente.

Schema se aplică producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare care au solicitat ANRE acordarea bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, livrată în SEN, pentru capacitățile de cogenerare înscrise în lista producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență până la 31 decembrie 2016. Producătorii beneficiază de schema de sprijin pe o perioadă de maximum 11 ani consecutivi, fără a depăși anul 2023, an la finalul căruia se încheie schema. Bonusul, acordat la cerere, reprezintă quantumul (în lei) primit de producători pentru fiecare MWh produs în cogenerare de înaltă eficiență și livrat în rețelele SEN, este stabilit anual de către ANRE și este calculat ca diferență dintre costurile totale de producere ale unei centrale de cogenerare echivalente, cu producția de energie electrică de înaltă eficiență, și veniturile ce pot fi obținute de aceasta utilizând prețul pe piață al energiei electrice, respectiv costul unitar al energiei termice rezultat pentru o centrală termică echivalentă, diferența raportată la energia electrică livrată în SEN de centrala de cogenerare.

Hotărârea de Guvern nr. 1215/2009 stabilește cadrul legal, în conformitate cu reglementările Uniunii Europene, necesar implementării schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, pe baza cererii de energie termică utilă, în vederea acoperirii diferenței dintre costul producerii energiei în cogenerare de înaltă eficiență și prețul de vânzare al acesteia. ANRE a aprobat valorile bonusurilor de referință, pe megawatt ora de energie electrică produsă și livrată în rețea din centrale de cogenerare de înaltă eficiență. Beneficiarii schemei sunt producători care îndeplinesc anumite criterii stabilite de către ANRE.

În conformitate cu prevederile art. 14 din Hotărârea de Guvern nr. 1215/2009, CNTEE Transelectrica SA este desemnată ca fiind responsabilă de administrarea schemei de sprijin. Principalele atribuții care îi revin Companiei în calitate de administrator al schemei de sprijin sunt reprezentate de colectarea contribuției de la furnizorii consumatorilor de energie electrică într-un cont bancar distinct de activitatea de bază și de plata bonusului către producătorii de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență; încheierea de contracte cu furnizorii pentru colectarea contribuției și cu producătorii care vor fi beneficiarii schemei; verificarea valorii contribuției colectate; emiterea facturilor către furnizori; returnarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență furnizorilor care introduc în România energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene; monitorizarea și raportarea către ANRE a modului de administrare a schemei de sprijin.

Compania acționează ca agent al statului în colectarea lunară a contribuției pentru cogenerare și plată lunară a bonusului și în aceste condiții, operațiunile aferente schemei de sprijin nu influențează conturile de venituri și cheltuieli, cu excepția cheltuielilor proprii de administrare recunoscute de ANRE pentru derularea schemei de sprijin și care se autofacturează.

În data de 08.12.2016, prin Hotărârea Guvernului nr. 925, s-a adoptat modificarea și completarea HG nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă. Principalele modificări fac referire la următoarele aspecte:

- pentru primirea bonusului, producătorii sunt obligați să nu înregistreze datorii față de administratorul schemei de sprijin sau să aibă încheiate convenții de compensare a datoriilor și creanțelor;
- supracompensarea se recuperează conform legislației naționale și a Uniunii Europene în domeniul ajutorului de stat;
- supracompensarea/bonusul necuvenit rămas neachitat de către producători, pentru care s-au întreprins toate demersurile legale, se va recupera prin includerea sumei în contribuția pentru cogenerare, conform metodologiei emise de către ANRE;
- deciziile ANRE referitoare la quantumul supracompensării și/sau bonusului necuvenit sunt obligatorii pentru producători și se pun în aplicare în vederea recuperării prin emiterea unei decizii de către administratorul schemei în conformitate cu legislația în domeniul ajutorului de stat;
- închiderea financiară a schemei de sprijin se face în primul semestru al anului 2024, conform cadrului de reglementare elaborat de ANRE.

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

Ca urmare a emiterii HG nr. 409/2022, ANRE a actualizat cadrul de reglementare aplicabil prin emiteria:

- ✓ **Ordinului președintelui ANRE nr. 34/2022** privind modificarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015;
- ✓ **Ordinului președintelui ANRE nr. 35/2022** privind modificarea și completarea Procedurii de avizare a proiectelor

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2013.

Producătorii care până la data de 31 martie 2022 au beneficiat de schema de de sprijin 11 ani și care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin prezentate mai sus, pot beneficia, în baza unei decizii aprobate de președintele ANRE, de prelungirea ajutorului de stat începând cu 1 aprilie 2022.

Totodată, se prelungeste și închiderea financiară a schemei de sprijin și se va efectua în primul semestru al anului 2024.

### **Mecanismul de cuplare prin preț a piețelor de energie electrică**

Aplicarea mecanismului de cuplare prin preț a început în data de 19 noiembrie 2014, dată la care Proiectul „4 Market Market Coupling (4MMC)” care prevede unirea piețelor de energie electrică PZU (Piața Zilei Următoare) din România, Ungaria, Cehia și Slovacia a intrat în faza de operare.

În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea proiectului Interim Coupling (ICP), care reprezintă cuplarea piețelor pentru ziua următoare din țările 4MMC cu cele din Polonia, Austria și Germania.

În data de 27 octombrie 2021 a fost realizată și integrarea graniței Bulgaria-România în cuplarea unica a piețelor pentru ziua următoare (SDAC - Single Day-Ahead Coupling).

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

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

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

Din punct de vedere al cadrului de reglementare intern, rolurile și responsabilitățile operatorilor implicați, CNTEE Transelectrica SA și OPCOM SA, cât și operațiunile ce se realizează în cadrul cuplării piețelor sunt prevăzute în Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică, cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 82/2014 (Regulament).

Modelul țintă pentru piața pentru ziua următoare, bazat pe principiul de cuplare a regiunilor prin preț (PCR - Price Coupling of Regions) utilizează un algoritm unic de corelare a ofertelor și de stabilire a prețului.

În situația în care cuplarea nu este posibilă, OTS-urile din țările respective aplică procedurile de fallback, prin care se alocă capacitatea transfrontalieră.

Art. 138 din Regulament prevede că în procesul de postcuplare, Operatorii de transport și de sistem (OTS) au rol de agenți de transfer ai energiei electrice rezultate din algoritmul de cuplare ca fiind transferată între două zone de ofertare adiacente.

În cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, bursele de energie electrică corelează, pe baza de licitații, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare, în funcție de capacitatea de interconexiune pusă la dispoziție de OTS prin care se realizează alocarea implicită a acesteia.

CNTEE Transelectrica SA, în calitate de OTS, transferă energia electrică, atât fizic, cât și comercial, către OTS-urile vecine (MAVIR – Ungaria și IBEX - Bulgaria) și administrează veniturile din congestii pe interconexiunea respectivă aferente PZU (art. 139 din Ordinul ANRE nr. 82/2014), iar în relație cu OPCOM SA are calitatea de Participant Implicit la Piața Zilei Următoare și Piața Intrazilnică (PI).

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

Astfel, în cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale, CNTEE Transelectrica SA:

- îndeplinește rolul de participant implicit pe PZU și PI și are calitatea de agent de transfer;
- pune la dispoziție capacitatea de interconexiune pentru livrarea fizică a energiei electrice tranzacționată pe PZU și PI, respectiv trecerea energiei de la o zonă de ofertare la alta prin intermediul liniilor de interconexiune, fiind limitată de capacitatea disponibilă de transfer a acestora.

Veniturile înregistrate din congestii sunt împărțite lunar între operatorii de transport și de sistem, iar diferențele de curs valutar se rețin sau se asigură, după caz, de către OTS.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

La nivelul Companiei s-a aprobat ca tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale să nu influențeze conturile de venituri și cheltuieli, cu excepția veniturilor din managementul congestiilor pe liniile de interconexiune, a veniturilor/cheltuielilor cu diferențele de curs valutar și a cheltuielilor cu comisioanele bancare rezultate din decontarea tranzacțiilor realizate de Companie în calitate de agent de transfer.

### ***Energia livrată pentru suport echilibrare OTS vecine în situații de urgență (“ajutoare de avarii”)***

Având în vedere directivele și regulamentele europene, legislația națională și normele ENTSO-E, una din obligațiile Operatorului de Transport și de Sistem (OTS) este coordonarea acțiunilor și întrajutorarea între OTS vecini în scopul asigurării energiei electrice pentru restabilirea funcționării normale a sistemelor electroenergetice în cazul unor situații de urgență.

În cadrul funcționării interconectate a sistemului energetic european, un mijloc operațional de sprijin reciproc al OTS este constituit de livrarea de energie de echilibrare către sistemele din interconexiune (vecine) aflate în situații de urgență definite de lipsa de rezerve și/sau surse suficiente pentru acoperirea consumului, conform prevederilor generale corespunzătoare din *Regulamentului (UE) 2017/1485 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și ale Regulamentului (UE) 2017/2195 de stabilire a unor linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică*.

Punerea în aplicare a acestei posibilități se face în baza acordului operațional al zonei sincrone Europa Continentală („Synchronous Area Framework Agreement for Regional Group Continental Europe - SAFA”), care detaliază prevederile din regulamente, respectiv alineatele e), f) și g) și de Art. B-12 din acest acord operațional. Astfel, Compania a semnat acorduri bilaterale în scopul asigurării energiei electrice de urgență cu OTS vecini din Ungaria, Bulgaria și Serbia în cursul anilor 2017 – 2019 și cu OTS vecini din Ucraina și Republica Moldova, în cursul anului 2022 (contracte bilaterale cu OTS din Ucraina și din Republica Moldova au fost semnate în regim de urgență, pe fondul situației conflictuale din Ucraina și a sincronizării celor două sisteme la Sistemul Energetic din Europa Continentală – 16.03.2022).

Pe baza contractelor bilaterale cu OTS vecini se poate furniza reciproc energie electrică în cazul unor avarii majore în structura de producție sau în rețeaua de transport (energie denumită în contract „Energie de Urgență”), pe principii comerciale. De asemenea, se poate acorda Energie de Urgență din sistemul energetic românesc către sistemul energetic ucrainean/moldovenesc pentru a asigura (respecta) schimburile de energie programate dinspre Blocul de Control Ucraina – Republica Moldova către Zona Sincronă Europa Continentală, în cazul activării măsurilor prevăzute prin decizia Grupului Regional Europa Continentală (RG CE) din cadrul ENTSO-E care vizează reducerea fluxului fizic de energie electrică sau încetarea funcționării sincrone a Blocului de Control Ucraina – Republica Moldova cu Zona Sincronă a Europei Continentale.

## **2. BAZELE ÎNTOCMIRII**

### **Declarație de conformitate**

Aceste situații financiare separate (“situații financiare”) au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („OMFP nr. 2844/2016”), cu modificările și completările ulterioare. În accepțiunea Ordinului nr. 2844/2016, Standardele Internaționale de Raportare Financiară reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate (“IFRS UE”).

Compania aplică Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană la întocmirea situațiilor financiare separate ale anului 2022 în conformitate cu OMFP nr. 881/2012, cu modificările și completările ulterioare.

### **Bazele evaluării**

Situațiile financiare sunt întocmite la cost istoric, cu excepția imobilizărilor corporale, altele decât imobilizările corporale în curs, ce sunt evaluate la valoare reevaluată, în timp ce datoriile aferente aranjamentelor de plată pe bază de acțiuni cu decontare în numerar sunt evaluate la valoarea justă.

### **Moneda funcțională și de prezentare**

Situațiile financiare sunt prezentate în LEI Românești (“LEI” sau “RON”) conform reglementărilor contabile aplicabile, aceasta fiind și moneda funcțională a Companiei.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

### Utilizarea de estimări și judecăți

Pregătirea situațiilor financiare în conformitate cu IFRS UE presupune din partea conducerii utilizarea unor raționamente profesionale, estimări și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile, precum și valoarea recunoscută a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor, ipoteze privind valoarea justă (a se vedea Nota 4), privind angajamente și contingente (a se vedea Nota 28), privind recunoașterea fondurilor nerambursabile de primit (a se vedea Nota 14 - Venituri în vans), privind ajustările pentru pierderi de valoare ale creanțelor (a se vedea Nota 10), privind obligațiile aferente tranzacțiilor cu plata pe bază de acțiuni cu decontare în numerar (Nota 30) și privind obligațiile aferente planurilor de beneficii determinate (Nota 16).

Rezultatele efective pot fi diferite de valorile estimate. Estimările și ipotezele sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimările sunt revizuite, cât și în perioadele viitoare afectate.

Informațiile cu privire la ipotezele și estimările care implică incertitudini semnificative sunt incluse în următoarele note:

- Nota 14 - estimarea conducerii Companiei cu privire la faptul că există o asigurare rezonabilă că vor fi îndeplinite condițiile atașate fondurilor nerambursabile și că fondurile vor fi primite;
- Nota 16 - evaluarea obligațiilor aferente planurilor de beneficii determinate;
- Nota 28 - recunoașterea și evaluarea provizioanelor, angajamentelor și contingentelor; ipoteze cheie privind probabilitatea și amplexarea unei ieșiri de resurse.

Informații cu privire la raționamentele politicii contabile în ceea ce privește acordurile de concesiune a serviciilor sunt prezentate în următoarele paragrafe.

Compania (concesionar) a încheiat în 2004 un contract de concesiune cu Ministerul Economiei (concedent) potrivit căruia Compania are dreptul de a utiliza active de patrimoniu public ce includ rețeaua electrică de transport a energiei electrice și terenurile pe care aceasta este amplasată, în schimbul furnizării serviciului de transport a energiei electrice (vezi Nota 3 - b).

Dat fiind faptul că, majoritatea acțiunilor Companiei sunt deținute de către Stat, conducerea Companiei consideră că aceasta este o companie publică și de aceea nu intră sub prevederile IFRIC 12 "Acorduri de concesiune a serviciilor".

Având în vedere că nu există alt standard internațional de raportare financiară specific pentru acordurile de concesiune a serviciilor, Compania a considerat dacă va aplica totuși IFRIC 12, pe baza ierarhiei menționate în SIC 8 "Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori", care prevede că mai întâi să se aibă în vedere prevederile altor IFRS-uri ce tratează aspecte similare.

Astfel, în analiza aplicării IFRIC 12, Compania a considerat dacă următoarele caracteristici ale acordurilor de concesiune a serviciilor de tip public-privat sunt aplicabile contractului de concesiune încheiat cu ME, la data la care IFRIC 12 trebuie adoptat:

- concedentul controlează sau reglementează tipul de servicii pe care concesionarul trebuie să le presteze în cadrul infrastructurii, cui trebuie să le presteze și la ce preț;
- concedentul controlează - prin dreptul de proprietate, dreptul de beneficiu sau în alt mod - orice interes rezidual semnificativ în infrastructură la sfârșitul termenului acordului: 49 ani;
- prevederile contractuale ar include aceleași prevederi, dacă acordul ar fi fost încheiat cu o companie privată.

Din analiza caracteristicilor acordurilor de concesiune a serviciilor de tip public-privat, se constată următoarele:

- serviciile prestate de Companie sunt reglementate de ANRE, prin urmare, Concedentul (Ministerul Economiei) nu controlează și nu reglementează tipul de servicii pe care Compania trebuie să le presteze;
- la sfârșitul perioadei contractuale, interesul rezidual în infrastructură este aproximativ zero, majoritatea bunurilor aparținând domeniului public al statului fiind complet amortizate;
- în prezent, nu există contracte similare, Compania având poziție de monopol pentru transportul energiei electrice.

Compania a concluzionat faptul că o contabilizare a contractului de concesiune potrivit prevederilor IFRIC 12 nu va reflecta substanța economică a tranzacției, deoarece Compania achită o taxa anuală sub formă de redevență pentru utilizarea activelor menționate în contractul de concesiune în valoare de 4/1000 din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit al energiei electrice, prin sistemele naționale de transport, aflate în proprietatea publică a statului, taxă ce este semnificativ mai mică decât amortizarea pe care Compania ar fi înregistrat-o pentru activele respective dacă contractul de concesiune nu ar fi fost semnat.

Drept urmare, IFRIC 12 nu este aplicabil, iar Compania a aplicat politicile contabile așa cum sunt descrise în Nota 3, punctele a) și b).



**3. POLITICI CONTABILE**

Politicile contabile detaliate mai jos au fost aplicate în mod consecvent pentru toate perioadele prezentate în aceste situații financiare, cu excepția aspectelor prezentate în Nota 3 litera (x) care prezintă modificările în politicile contabile.

**(a) Imobilizări corporale****Active proprii**

Imobilizările corporale, cu excepția imobilizărilor corporale în curs de execuție, sunt prezentate la valoare reevaluată, mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere. Imobilizările corporale în curs de execuție sunt prezentate la cost. Costul activelor construite în regie proprie include costul materialelor, al salariilor directe, estimarea inițială, unde este cazul, a costurilor de demontare și de mutare a elementelor și restaurarea amplasamentului, și o cotă parte a cheltuielilor indirecte.

**Recunoaștere**

Imobilizările corporale sunt evaluate inițial la cost.

Costul include cheltuielile direct atribuibile achiziției activului. Costul activelor construite de entitate include:

- costul materialelor și cheltuielile directe cu personalul;
- alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locul și starea necesară/stadiul necesar utilizării preconizate;
- costurile îndatorării capitalizate.

Pentru imobilizările corporale neutilizate sau uzate se înregistrează ajustări de depreciere.

**Cheltuielile ulterioare**

Compania recunoaște în valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale costul înlocuirii unei părți a unui element de imobilizare dacă la momentul în care costul are loc este probabilă generarea către Companie de beneficii economice viitoare aferente elementului și costul elementului poate fi evaluat în mod credibil.

Toate celelalte costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere atunci când acestea au loc.

**Amortizarea**

Imobilizările corporale sunt amortizate folosind metoda liniară, pe parcursul duratelor de viață ale acestora, după cum urmează:

	<b>Durata normală de funcționare (ani)</b>
Clădiri și instalații speciale	40-60
Utilaje și echipamente	15-40
Aparate de măsură și control	7-12
Vehicule	5-8
Alte imobilizări corporale	3-5

Terenurile nu se amortizează. Atunci când elementele unei imobilizări corporale au durate de viață diferite, acestea sunt înregistrate ca elemente separate (componențe majore) ale unui activ. Metodele de amortizare ale activelor, duratele de viață utile și valorile reziduale sunt revizuite la fiecare dată de raportare și ajustate, dacă este cazul.

**Reevaluarea**

Compania a optat pentru prezentarea imobilizărilor corporale la valoarea reevaluată, cu excepția avansurilor și imobilizărilor corporale în curs de execuție ce sunt prezentate la cost istoric.

Reevaluările se efectuează de experți evaluatori independenți, cu suficientă regularitate astfel încât valoarea contabilă să nu difere în mod semnificativ de valoarea care poate fi determinată pe baza valorii juste la data raportării.

**(b) Patrimoniul public**

În conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, rețeaua electrică de transport al energiei electrice existente pe teritoriul României este proprietatea publică a statului.

Hotărârea de Guvern nr. 627/2000 stabilește în anexă nr. 8 inventarul bunurilor imobile care alcătuiesc domeniul public al statului, preluate în administrare de către Companie începând cu 1 august 2000 și care se inventariază și se actualizează de câte ori este cazul, prin act legislativ (HG).

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

În conformitate cu prevederile Legii nr. 213/1998 și Legii nr. 219/1998, Ministerul Economiei a concesionat în numele statului către Companie, rețeaua de transport (linii de înalta tensiune și stații electrice) și terenurile pe care aceasta este amplasată. Astfel, la data de 29 iunie 2004, a fost încheiat contractul de concesiune nr. 1 între Ministerul Economiei și Companie pentru toate imobilizările corporale din patrimoniul public în sold la 31 decembrie 2003 pe o durată de 49 ani.

Ca urmare a semnării contractului de concesiune cu Ministerul Economiei în numele Statului român, în data de 29 iunie 2004, natura relației dintre acesta și Companie s-a modificat și prin urmare, Compania a procedat la derecunoașterea activelor din patrimoniul public, inclusiv a rezervei patrimoniului public din cadrul capitalurilor proprii. Ulterior încheierii contractului de concesiune, Compania tratează activele asupra cărora are drept de utilizare ca și leasing operațional. Plățile aferente contractului de concesiune (redevență) sunt recunoscute ca și cheltuieli în contul de profit și pierdere de către Companie în timpul anului.

Contractul de concesiune nr. 1/2004 a fost publicat în Monitorul Oficial al României nr. 298 bis din 30 aprilie 2015. În cursul anilor 2005-2013, au fost încheiate șapte acte adiționale la contractul de concesiune.

Având în vedere prevederile Hotărârii Guvernului nr. 1009/2012 și Hotărârii Guvernului nr. 984/2012 prin care a fost aprobată modificarea Anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr. 1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului concesionate Companiei, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2012 și a reevaluării/evaluării acestor bunuri, la data 14.02.2013 a fost încheiat cu Ministerul Economiei actul adițional nr. 7 la Contractul de Concesiune nr. 1/29.06.2004.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 1032 din 11 decembrie 2013, publicată în Monitorul Oficial nr. 22 din 13 ianuarie 2014, au fost aprobate modificarea și completarea anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr. 1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2012.

Prin Hotărârea de Guvern nr. 615 din 05 septembrie 2019, publicată în Monitorul Oficial nr. 730 bis 2019, a fost aprobată modificarea și completarea anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr. 1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2017 pentru perioada 2013-2017, dar până la acest moment nu a fost încheiat actul nr. 8 la Contractul de concesiune nr. 1/2004.

Principalii termeni ai contractului de concesiune sunt următorii:

- ✓ Ministerul Economiei are titlul de proprietate asupra activelor ce fac obiectul contractului;
- ✓ Compania are dreptul de a utiliza aceste active pentru o perioadă de 49 de ani, de la 1 iunie 2004 până la 31 mai 2053;
- ✓ Taxa anuală plătită de Companie sub formă de redevență pentru utilizarea acestor active este stabilită de ME și reprezintă 1/1000 din veniturile realizate din activitatea de transport al energiei electrice, pentru cantitatea efectiv transportată;
- ✓ Activele vor intra în posesia ME la terminarea sau expirarea contractului; contractul poate fi denunțat unilateral de către oricare dintre părți;
- ✓ Compania are obligația să utilizeze activele în conformitate cu prevederile contractului de concesiune și cu licența de funcționare.

Începând cu 12 noiembrie 2020, a fost modificată și completată Legea energiei electrice nr. 123/2012, care la art. 19, alin. (1<sup>^</sup>1) prevede: *"redevența anuală aferentă concesiunii din domeniul transportului energiei electrice este de 0,4% din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit ale energiei electrice și este plătită de operatorul de transport și de sistem în calitate de concesionar"*.

Taxa plătită de Companie conform contractului de concesiune și a Legii energiei electrice nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 este semnificativ mai mică decât amortizarea pe care Compania ar fi înregistrat-o pentru activele respective dacă acest contract nu ar fi existat. Cu toate acestea, Compania nu a înregistrat în situațiile financiare nicio sumă referitoare la acest posibil beneficiu deoarece nu poate estima care este suma plătită pentru utilizarea acestor active de către o terță parte într-o tranzacție cu preț determinat obiectiv.

Investițiile efectuate de Companie din surse proprii de finanțare la activele ce fac obiectul contractului de concesiune sunt capitalizate și se amortizează pe durata rămasă de viață a activelor. După recuperarea amortizării investiției, acestea vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului.

În cazul bunurilor reprezentând imobilizări finalizate, efectuate din surse proprii de finanțare, acestea vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului după recuperarea amortizării investiției, respectiv la expirarea duratei normale de utilizare, a contractului de concesiune sau de închiriere, potrivit prevederilor legale în vigoare, în baza unui act normativ adoptat în acest sens.

### (c) Imobilizări necorporale

Imobilizările necorporale achiziționate de Companie sunt prezentate la cost mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din deprecierea imobilizărilor necorporale. Amortizarea este recunoscută în contul de profit și pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viață estimată a imobilizărilor necorporale. Majoritatea imobilizărilor necorporale înregistrate

## CNTEE Tranelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

de către Companie este reprezentată de imobilizări necorporale în curs de execuție și programe informatice dedicate. Acestea sunt amortizate liniar pe o perioadă de 3 ani.

Metodele de amortizare ale activelor și duratele de viață utile sunt revizuite la fiecare dată de raportare și ajustate dacă este cazul.

### Cheltuielile ulterioare

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai dacă este probabilă generarea către Companie de beneficii economice viitoare aferente cheltuielilor ulterioare.

### (d) Tranzacții în valută

Tranzacțiile în valută se exprimă în LEI prin aplicarea cursului de schimb de la data tranzacției. Activele și pasivele monetare exprimate în valută la sfârșit de an sunt exprimate în LEI la cursul de schimb de la acea dată. Câștigurile și pierderile din diferențele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt înregistrate în contul de profit și pierdere al exercițiului financiar respectiv. Ratele de schimb la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021 sunt, după cum urmează:

Moneda	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
1 EUR	4,9474	4,9481
1 USD	4,6346	4,3707

Activele și datoriile nemonetare exprimate într-o monedă străină sunt evaluate la valoarea justă, la cursul de schimb valutar de la data la care a fost efectuată tranzacția.

### (e) Creanțe

Creanțele comerciale sunt înregistrate inițial la valoarea justă și ulterior evaluate folosind metoda dobânzii efective mai puțin pierderile de valoare. Pierderea de valoare este recunoscută atunci când există o evidență clară că nu se vor putea colecta creanțele la termenul stabilit. Dificultățile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta să intre în faliment sau în reorganizare financiară, întârzierile la plată (peste 180 de zile) sunt considerate indicii ca aceste creanțe pot necesita ajustări de valoare.

O pierdere de valoare aferentă unui activ este diferența dintre valoarea sa contabilă și valoarea prezentă a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate actualizate utilizând rata de dobândă efectivă inițială a activului. Valoarea contabilă este redusă prin folosirea unui cont de pierdere de valoare, iar pierderea este înregistrată în contul de profit și pierdere în cadrul poziției „Alte cheltuieli din exploatare”.

### (f) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din:

- materii prime, materiale, piese de schimb ce nu îndeplinesc definiția imobilizărilor corporale și alte materiale consumabile ce urmează a fi folosite în cadrul desfășurării activității de bază a Companiei;
- stocuri de securitate și intervenție destinate remedierii rapide a defecțiunilor apărute la instalațiile RET în scopul asigurării funcționării în condiții de siguranță a SEN. Aceste materiale sunt înregistrate ca stocuri în momentul achiziției și sunt trecute pe cheltuieli în momentul consumului sau sunt capitalizate, după caz.

Stocurile sunt evaluate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Costul stocurilor consumate este determinat pe baza metodei FIFO și include cheltuielile cu achiziția. Valoarea realizabilă netă este prețul de vânzare estimat în cursul normal al activității minus costurile estimate pentru finalizare, dacă este cazul, și cheltuielile ocazionate de vânzare.

Politica Companiei este de a înregistra o pierdere de valoare de 100% pentru stocurile mai vechi de 365 de zile și care nu vor mai fi folosite în viitor, cu excepția stocurilor de securitate și intervenție.

### (g) Numerar și echivalente de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar includ casa, conturile curente și depozitele bancare cu o maturitate inițială de până la 3 luni care sunt supuse unui risc nesemnificativ de schimbare a valorii juste.

### (h) Rezervele din reevaluare

După recunoașterea ca activ, un element de imobilizări corporale a cărui valoare justă poate fi evaluată în mod fiabil este contabilizat la o valoare reevaluată, aceasta fiind valoarea sa justă la data reevaluării mai puțin orice amortizare acumulată ulterior și orice pierderi acumulate din depreciere. Reevaluările se fac cu suficientă regularitate pentru a se asigura că valoarea contabilă nu diferă semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la data bilanțului.

Dacă valoarea contabilă a unui activ este majorată ca urmare a unei reevaluări, această majorare este înregistrată direct în capitalurile proprii în rezervele din reevaluare. Cu toate acestea, majorarea este recunoscută în contul de profit sau pierdere în

## **CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

---

măsura în care aceasta compensează o descreștere din reevaluarea aceluiași activ recunoscut anterior în contul de profit sau pierdere.

Dacă valoarea contabilă a unei imobilizări corporale este diminuată ca urmare a unei reevaluări, această diminuare este recunoscută în contul de profit sau pierdere. Cu toate acestea, diminuarea se efectuează prin reducerea rezervelor din reevaluare, în măsura în care există sold creditor în surplusul din reevaluare pentru acea imobilizare corporală.

Rezerva din reevaluare inclusă în capitalurile proprii aferentă unui element de imobilizări corporale este transferată direct în rezultatul reportat pe măsura amortizării imobilizării corporale reevaluate și atunci când activul este derecunoscut.

Începând cu data de 1 mai 2009, rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scăderii din gestiune a acestor mijloace fixe, după caz.

Compania a înregistrat impozit amânat pentru datoria privind rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004.

Rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale, inclusiv a terenurilor, efectuată până la data de 31 decembrie 2003, precum și porțiunea reevaluării efectuată după data de 1 ianuarie 2004 și aferentă perioadei de până la 30 aprilie 2009 nu vor fi impozitate în momentul transferului în rezultatul reportat.

Compania nu a înregistrat impozit amânat pentru datoria privind rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată până la data de 31 decembrie 2003.

Rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale sunt impozabile în viitor, în situația modificării destinației rezervelor sub orice formă, în cazul lichidării, fuziunii Companiei, inclusiv la folosirea acesteia pentru acoperirea pierderilor contabile, cu excepția transferului, după data de 1 mai 2009, de rezerve aferente evaluărilor efectuate după 1 ianuarie 2004 în rezultatul reportat, care sunt impozitate concomitent cu deducerea amortizării fiscale.

### **(i) Deprecierea activelor nefinanciare**

Valorile contabile ale activelor nefinanciare ale Companiei, altele decât stocurile și creanțele privind impozitul amânat, sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a determina dacă există dovezi cu privire la existența unei depreciere. O pierdere din depreciere este recunoscută dacă valoarea contabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar depășește valoarea recuperabilă estimată.

Valoarea recuperabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este maximum dintre valoarea de utilizare și valoarea justă minus costurile de vânzare. La determinarea valorii de utilizare, fluxurile de numerar viitoare preconizate sunt actualizate pentru a determina valoarea prezentă, utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă evaluările curente ale pieței cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice activului.

Pentru testarea deprecierei, activele care nu pot fi testate individual sunt grupate la nivelul celui mai mic grup de active care generează intrări de numerar din utilizarea continuă și care sunt în mare măsură independente de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active („unitate generatoare de numerar”).

Pierderile din depreciere sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere. Pierderile din depreciere recunoscute în legătură cu unitățile generatoare de numerar sunt alocate cu prioritate pentru reducerea valorii contabile a fondului comercial alocat unităților generatoare de numerar (grupului de unități generatoare de numerar), dacă este cazul, și apoi pro-rata pentru reducerea valorii contabile a celorlalte active din cadrul unității generatoare de numerar (grupului de unități generatoare de numerar).

O pierdere din depreciere a fondului comercial nu este reluată. Pentru celelalte active pierderea din depreciere este reluată numai în măsura în care valoarea contabilă a activului nu depășește valoarea contabilă care ar fi putut fi determinată, netă de amortizare, dacă nu ar fi fost recunoscută nicio depreciere.

### **(j) Capital social**

Acțiunile ordinare sunt clasificate ca parte a capitalurilor proprii. Costurile suplimentare direct atribuibile emisiunii acțiunilor ordinare și opțiunilor pe acțiuni sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii la valoarea netă de efectele fiscale.

### **(k) Dividende**

Dividendele sunt recunoscute ca datorie atunci când este stabilit dreptul acționarului de a primi plata.

### **(l) Datorii comerciale și alte datorii**

Datoriile către furnizori și alte datorii sunt înregistrate la costul amortizat și, includ contravaloarea facturilor emise de furnizorii de produse, lucrări executate și servicii prestate.

**(m) Împrumuturile purtătoare de dobândă**

Împrumuturile sunt recunoscute inițial la valoarea justă, netă de costurile de tranzacționare. Ulterior recunoașterii inițiale, împrumuturile sunt înregistrate la costul amortizat, orice diferență între cost și valoarea de rambursare fiind recunoscută în contul de profit și pierdere pe perioada împrumutului în baza unei rate de dobândă efectivă.

**(n) Recunoașterea și derecunoașterea instrumentelor financiare nederivate*****Active financiare nederivate***

Compania recunoaște inițial creanțele la data la care au fost inițiate. Toate celelalte active financiare sunt recunoscute inițial la data tranzacționării, când Compania devine parte a condițiilor contractuale ale instrumentului.

Compania derecunoaște un activ financiar atunci când expiră drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar generate de activ sau când sunt transferate drepturile de a încasa fluxurile de numerar contractuale ale activului financiar printr-o tranzacție prin care riscurile și beneficiile dreptului de proprietate asupra activului financiar sunt transferate în mod semnificativ. Orice interes în activul financiar transferat care este creat sau păstrat de către Companie este recunoscut separat ca un activ sau o datorie.

Activele și datoriile financiare sunt compensate, iar în situația poziției financiare este prezentată valoarea netă numai atunci când Compania are dreptul legal de a compensa valorile și intenționează fie să le deconteze în baza netă, fie să realizeze activul și să stingă obligația simultan.

Activele financiare nederivate ale Companiei sunt reprezentate în principal de creanțe comerciale și alte creanțe și numerar și echivalente de numerar.

***Datorii financiare nederivate***

Compania recunoaște inițial instrumentele de datorie emise și datoriile subordonate la data la care sunt inițiate. Toate celelalte datorii (inclusiv datoriile desemnate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere) sunt recunoscute inițial la data tranzacționării, atunci când Compania devine parte a condițiilor contractuale ale instrumentului.

Compania derecunoaște o datorie financiară atunci când obligațiile contractuale sunt achitate sau sunt anulate sau expiră.

Compania clasifică datoriile financiare nederivate în categoria altor datorii financiare. Aceste datorii financiare sunt recunoscute inițial la valoarea justă minus orice costuri de tranzacționare direct atribuibile. Ulterior recunoașterii inițiale, aceste datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizând metoda dobânzii efective.

Alte datorii financiare nederivate cuprind împrumuturi, datorii comerciale și alte datorii.

**(o) Impozitul pe profit**

Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde impozitul curent și impozitul amânat. Impozitul curent și impozitul amânat sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere cu excepția cazului în care acestea sunt aferente combinărilor de întreprinderi sau unor elemente recunoscute direct în capitalurile proprii sau în alte elemente ale rezultatului global.

**(i) Impozit curent**

Impozitul curent reprezintă impozitul care se așteaptă să fie plătit sau primit pentru profitul sau pierderea fiscală realizată în anul curent, utilizând cote de impozitare adoptate sau în mare măsură adoptate la data raportării, precum și orice ajustare privind obligațiile de plată a impozitului pe profit aferente anilor precedenți.

**(ii) Impozit amânat**

Impozitul amânat este recunoscut pentru diferențele temporare ce apar între valoarea contabilă a activelor și datoriilor utilizată în scopul raportărilor financiare și baza fiscală utilizată pentru calculul impozitului.

Impozitul amânat nu se recunoaște pentru:

- diferențele temporare care apar la recunoașterea inițială a activelor și datoriilor provenite din tranzacții care nu sunt combinări de întreprinderi și care nu afectează profitul sau pierderea contabilă sau fiscală;
- diferențele temporare provenind din investiții în filiale sau entități controlate în comun, în măsura în care este probabil ca acestea să nu fie reluate în viitorul previzibil; și
- diferențele temporare rezultate la recunoașterea inițială a fondului comercial.

Evaluarea impozitului amânat reflectă consecința fiscală care ar decurge din modul în care Compania se așteaptă, la sfârșitul perioadei de raportare, să recupereze sau să deconteze valoarea contabilă a activelor și a datoriilor sale.

Impozitul amânat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizează că vor fi aplicabile diferențelor temporare la reluarea acestora, în baza legislației adoptate sau în mare măsură adoptate la data raportării.

Creanțele și datoriile cu impozitul amânat sunt compensate numai dacă există dreptul legal de a compensa datoriile și creanțele cu impozitul curent și dacă acestea sunt aferente impozitelor percepute de aceeași autoritate fiscală pentru aceeași entitate supusă taxării sau pentru entități fiscale diferite, dar care intenționează să deconteze creanțele și datoriile cu impozitul curent pe baza netă sau ale căror active și datorii din impozitare vor fi realizate simultan.

O creanță cu impozitul amânat este recunoscută pentru pierderi fiscale neutilizate, credite fiscale și diferențe temporare deductibile, numai în măsura în care este probabilă realizarea de profituri viitoare taxabile care să poată fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creanțele cu impozitul amânat sunt revizuite la fiecare dată de raportare și sunt diminuate în măsura în care nu mai este probabilă realizarea beneficiului fiscal aferent.

**(iii) Expunerea în ceea ce privește impozitul pe profit**

Compania consideră impactul poziției taxelor incert și dacă taxe și dobânzi suplimentare pot fi datorate, la determinarea valorii impozitului curent și amânat. Această evaluare se bazează pe estimări și ipoteze și poate implica o serie de raționamente profesionale cu privire la evenimente viitoare. Informații noi pot deveni disponibile care determină Compania să modifice raționamentele sale profesionale în ceea ce privește caracterul adecvat al obligațiilor fiscale existente; astfel de modificări ale obligațiilor fiscale pot avea un impact asupra cheltuielii cu impozitul pe profit în perioada în care o astfel de determinare are loc.

**(p) Beneficiile angajaților**

***Alte beneficii ale angajaților pe termen lung***

Obligația netă a Companiei în ceea ce privește beneficiile pe termen lung acordate salariaților, alta decât planurile de pensii, este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariații le-au câștigat în schimbul serviciilor prestate în perioada curentă și în cea anterioară. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justă a acestuia, iar valoarea justă a oricărui activ aferent este dedusă. Aceste beneficii sunt estimate utilizând metoda factorului de credit proiectat. Orice câștiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care apar. Alte beneficii ale angajaților pe termen lung sunt reprezentate de primele jubiliare.

***Tranzacțiile cu plată pe bază de acțiuni cu decontare în numerar***

Valoarea justă a datoriei către angajați în ceea ce privește drepturile privind aprecierea acțiunilor care sunt decontate în numerar este recunoscută ca o cheltuială în corespondență cu o creștere a datoriilor în perioada în care angajații obțin dreptul necondiționat la plată. Până în momentul decontării datoriei, Compania trebuie să reevalueze valoarea justă a datoriei la fiecare dată de raportare și la data decontării, orice modificări ale valorii juste fiind recunoscute în contul de profit și pierdere al perioadei.

Compania recunoaște serviciile primite și o datorie de plată pentru acele servicii, pe măsură ce angajații prestează serviciile. Anumite drepturi privind aprecierea acțiunilor intră în drepturi imediat și prin urmare angajaților nu li se cere să finalizeze o perioadă specificată de serviciu pentru a fi îndreptățiți la plata în numerar. În astfel de cazuri, Compania recunoaște la data acordării întreaga valoare a primei ca o cheltuială.

***Beneficii ale angajaților pe termen scurt***

Obligațiile privind beneficiile pe termen scurt evaluate pe o bază neactualizată și sunt recunoscute ca și cheltuieli pe măsură ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimată a fi platită pentru beneficiile pe termen scurt sub formă de prime sau participarea salariaților la profit, numai în cazul în care Compania are o obligație prezentă, legală sau implicită de a achita această sumă pentru serviciile trecute prestate de angajați, iar această obligație poate fi estimată. Beneficiile angajaților pe termen scurt sunt reprezentate în principal de salarii.

În cursul normal al activității, Compania face plăți în numele angajaților săi către fondul de pensii. Toți angajații Companiei sunt membri ai planului de pensii al Statului Român. Aceste plăți sunt trecute pe cheltuială pe măsura prestării serviciilor de către angajați.

**(q) Venituri**

Venitul este recunoscut atunci când riscurile și beneficiile semnificative au fost transferate cumpărătorului, obținerea beneficiilor economice este probabilă, iar costurile asociate pot fi estimate în mod corect. Veniturile constau, în principal, în venituri din serviciul de transport, din serviciul de sistem și din piața de echilibrare calculate în funcție de volumul energiei livrată consumatorilor. Tarifele de transport și de servicii de sistem sunt reglementate de către ANRE. Veniturile includ, de asemenea, valoarea tranzacțiilor desfășurate pe piața de echilibrare, după cum este descris în Nota 1.

Statul român, prin ANRE, reglementează tarifele percepute de Companie pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de operator de sistem. Statul român îndeplinește mai multe roluri în afara de cel de acționar majoritar și, ca urmare ar putea avea obiective și scopuri mai cuprinzătoare decât un investitor al cărui principal interes este randamentul investiției.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

După cum este menționat în Nota 1, Compania este și administratorul schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență. Compania acționează în calitate de agent întrucât este implicată în colectarea și distribuirea banilor.

De asemenea, Compania și OPCOM SA sunt implicate în mecanismul de cuplare prin preț a piețelor regionale în baza Ordinului ANRE nr. 82/2014 (vezi Nota 1).

Astfel, în cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale, CNTEE Transelectrica SA:

- îndeplinește rolul de participant implicit pe PZU și PI și are calitatea de agent de transfer;
- pune la dispoziție capacitatea de interconexiune pentru livrarea fizică a energiei electrice tranzacționată pe PZU și PI, respectiv trecerea energiei de la o zonă de ofertare la alta prin intermediul liniilor de interconexiune, fiind limitată de capacitatea disponibilă de transfer a acestora.

### Tarifele de racordare

IFRIC 18 “Transferuri de active de la clienți” se aplică contractelor cu clienții în care Compania încasează disponibilități bănești de la un client când aceste disponibilități bănești trebuie să fie utilizate numai pentru construcția sau achiziția unui element de imobilizări corporale, iar Compania trebuie să utilizeze apoi această imobilizare corporală pentru conectarea clienților la rețea.

Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevede la art. 25 alin. (1) următoarele: “...*Racordarea la rețelele electrice de interes public și accesul la rețelele electrice de interes public reprezintă servicii obligatorii, în condiții reglementate, pe care trebuie să le îndeplinească operatorul de transport și de sistem, precum și operatorul de distribuție, inclusiv comunitățile de energie ale cetățenilor care gestionează rețelele de distribuție.*”

Tariful de racordare este un tarif reglementat care reprezintă cheltuiala efectuată de un operator de rețea pentru realizarea lucrărilor de racordare a unui loc de consum și/sau de producere al unui utilizator la rețeaua electrică.

În condițiile în care, conectarea unui client la rețeaua electrică de transport nu reprezintă o componentă separată a contractului de racordare, tarifele de racordare sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în mod sistematic pe durata de viață utilă a activului.

Compania recunoaște disponibilitățile bănești încasate din tariful de racordare în creditul contului “Venituri în avans” în cadrul situației poziției financiare și ulterior recunoaște venitul în categoria “Alte venituri” în cadrul contului de profit și pierdere, în mod sistematic pe durata de viața utilă a activului.

### (r) Costurile nete ale finanțării

Costurile nete ale finanțării includ dobânzile corespunzătoare împrumuturilor calculate folosind metoda ratei efective de dobândă, mai puțin costurile îndatorării capitalizate ca parte a costurilor activelor cu ciclul lung de fabricație, veniturile din dividende, diferențele de curs valutar favorabile și nefavorabile, onorariile și comisioanele de risc.

Conform cu SIC 23 “Costurile îndatorării” revizuit și invocând excepția opțională de la aplicarea retroactivă potrivit IFRS 1 “Adoptarea pentru prima oară a IFRS”, Compania capitalizează costurile împrumuturilor legate de active care necesită o perioadă lungă de timp până la punerea în funcțiune sau vânzare pentru care finanțarea a fost obținută după data de 1 ianuarie 2011, data tranziției la IFRS.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute în contul de profit și pierdere al anului în care apar, folosind metoda ratei efective de dobândă. Veniturile din dividende sunt recunoscute în contul de profit și pierdere la data la care dreptul Companiei de a primi dividende este recunoscut.

### (s) Subvenții

Subvențiile aferente activelor sunt recunoscute inițial ca “venituri în avans” la valoarea justă atunci când există o asigurare rezonabilă că vor fi primite, iar Compania va respecta condițiile asociate subvențiilor, iar apoi subvențiile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere ca alte venituri din exploatare pe parcursul duratei de viață utilă a activului la care se referă. Fondurile nerambursabile sunt recunoscute ca și active în momentul în care există o asigurare rezonabilă ca acestea vor fi primite prin îndeplinirea condițiilor aferente.

### (t) Provizioane

Un provizion este recunoscut atunci, și numai atunci când sunt îndeplinite următoarele condiții:

- Compania are o obligație curentă (legală sau implicită) ca urmare a unui eveniment trecut;
- este probabil (adică, mai mult probabil decât improbabil) ca o ieșire de resurse reprezentând beneficii economice să fie necesară pentru decontarea obligației;
- când poate fi făcută o estimare corectă în ceea ce privește suma obligației.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

Acolo unde efectul valorii în timp a banilor este semnificativ, valoarea unui provizion este valoarea prezentă a cheltuielilor ce se prevăd a fi necesare pentru decontarea obligației.

### (u) Rezultatul pe acțiune

În conformitate cu SIC 33 “Rezultatul pe acțiune”, rezultatul pe acțiune este calculat prin împărțirea profitului sau pierderii atribuite acționarilor Companiei la media ponderată a acțiunilor ordinare ale perioadei.

Media ponderată a acțiunilor în circulație în timpul exercițiului reprezintă numărul de acțiuni de la începutul perioadei, ajustat cu numărul acțiunilor emise, înmulțit cu numărul de luni în care acțiunile s-au aflat în circulație în timpul exercițiului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe acțiune sau o creștere a pierderilor pe acțiune rezultate în ipoteza că instrumentele convertibile sunt convertite, sau că acțiuni ordinare sunt emise după îndeplinirea anumitor condiții specificate. Obiectul rezultatului pe acțiune diluat este similar cu acela al rezultatului pe acțiune de bază și anume, de a evalua interesul fiecărei acțiuni ordinare în cadrul performanței unei entități.

### (v) Contingente

Datoriile contingente nu sunt recunoscute în situațiile financiare anexate. Acestea sunt prezentate în cazul în care ieșirea de resurse încorporând beneficii economice este posibilă și nu probabilă.

Un activ contingent nu este recunoscut în situațiile financiare anexate, ci este prezentat atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.

### (w) Segmente operaționale

Un segment operațional este o componentă a unei entități:

- care se angajează în activități din care poate obține venituri și de pe urma cărora poate suporta cheltuieli (inclusiv venituri și cheltuieli aferente tranzacțiilor cu alte componente ale aceleiași entități);
- ale cărei rezultate din activitate sunt revizuite periodic de către principalul factor decizional al entității în vederea luării de decizii cu privire la alocarea resurselor pe segment și a evaluării performanței acestuia; și
- pentru care sunt disponibile informații financiare distincte.

Compania își desfășoară operațiunile în mai multe locații din România, care sunt angajate atât în activitatea de transport, cât și în cea de dispecer. Conducerea Companiei consideră operațiunile în totalitatea lor ca “un singur segment”.

Segmentele operaționale sunt prezentate în manieră consecventă cu raportarea internă furnizată de către principalul factor decizional operațional al entității în vederea luării de decizii cu privire la alocarea resurselor pe segmente și a evaluării performanței acestuia.

### (x) Implicațiile noilor Standarde Internaționale de Raportare Financiară (IFRS UE)

Următoarele standarde noi și amendamente ale standardelor existente emise de Comitetul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de Uniunea Europeană (UE) ce nu au intrat încă în vigoare pentru perioada de raportare financiară anuală încheiată la 31 decembrie 2022 și nu au avut impact sau nu fost aplicate la întocmirea prezentelor situații financiare: [IAS 8.31 (a)]

Normă/Interpretare [IAS 8.31 (a), 8.31(c)]	Natura modificării iminente a politicii contabile [IAS 8.31 (b)]	Impactul posibil asupra situațiilor financiare [IAS 8.31 (e)]
Amendament la IFRS 17 “Contracte de asigurări”. Aplicarea inițială a IFRS 17 și IFRS 9 - informații comparative (publicat în 9 decembrie 2021).	Acest amendament prezintă o opțiune de tranziție referitoare la informațiile comparative despre activele financiare prezentate la aplicarea inițială a IFRS 17.	Adoptarea amendamentelor nu va avea impact asupra situațiilor financiare individuale, întrucât acest standard nu este aplicabil la data întocmirii situațiilor financiare individuale.
Modificări ale referințelor la cadrul general conceptual în standardele IFRS 2018 -2020 (în vigoare pentru perioade anuale începând cu sau după data de 1 ianuarie 2022)	Obiectivul modificărilor este de a actualiza referințele existente la cadrele anterioare, înlocuindu-le cu referințe la cadrul general conceptual revizuit, din mai multe standarde și interpretări, cum ar fi: IFRS 1 “Prima aplicare a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară”, IFRS 9 “Instrumente financiare”, IFRS 16 “Leasing” și IAS 41 “Agricultura”.	Adoptarea acestor amendamente nu a avut impact asupra situațiilor financiare individuale ale anului 2022.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate



**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

<b>Normă/Interpretare</b> <i>[IAS 8.31 (a), 8.31(c)]</i>	<b>Natura modificării iminente a politicii contabile</b> <i>[IAS 8.31 (b)]</i>	<b>Impactul posibil asupra situațiilor financiare</b> <i>[IAS 8.31 (e)]</i>
Amendament la IAS 1 - Clasificarea datoriilor curente și necurente (aplicabil începând cu 1 ianuarie 2024). Acest amendament a fost publicat în Ianuarie 2020 și este subiectul unor îmbunătățiri viitoare, cel mai probabil data efectivă de aplicare va fi 1 ianuarie 2024, conform proiectului de expunere publicat în Q4 2021 - prezentarea politicilor contabile. Acest amendament a fost adoptat de către UE în data de 2 martie 2022 și este aplicabil începând cu 1 ianuarie 2023.	Amendamentul clarifică cum ar trebui clasificate datoriile și alte datorii financiare ca fiind curente sau non curente.	Adoptarea amendamentelor nu va avea impact asupra situațiilor financiare individuale.
Amendamente la IAS 8 – definiția estimărilor contabile (aplicabil începând cu 1 ianuarie 2023).	Amendamentul clarifică cum ar trebuie companiile să distingă între schimbare de politică și schimbare de estimare.	Adoptarea amendamentelor nu va avea impact asupra situațiilor financiare individuale, întrucât acest standard nu este aplicabil la data întocmirii acestor situații financiare. Se estimează că nu va avea un impact semnificativ în viitor.
Amendament la IAS 12 – Impozit amânat – impozitul amânat rezultat aferent activelor și datoriilor rezultate dintr-o singură tranzacție (aplicabil începând cu 1 ianuarie 2023).	Amendamentul restrânge sfera de aplicare a scutirii de recunoaștere inițială (IRE), astfel încât aceasta să nu se aplice tranzacțiilor care dau naștere la diferențe temporare egale și compensatoare.	Adoptarea amendamentelor nu va avea impact asupra situațiilor financiare individuale, întrucât acest standard nu este aplicabil la data întocmirii acestor situații financiare. Se estimează că nu va avea un impact semnificativ.

Conducerea anticipează că adoptarea acestor standarde și amendamente la standardele existente nu va avea un impact semnificativ asupra situațiilor financiare în perioada de aplicare inițială.

**4. DETERMINAREA VALORII JUSTE**

Anumite politici contabile ale Companiei și cerințe de prezentare a informațiilor necesită determinarea valorii juste atât pentru activele și datoriile financiare, cât și pentru cele nefinanciare. În determinarea valorilor juste ale activelor și datoriilor, Compania folosește pe cât posibil valori de piață observabile. Valorile juste sunt clasificate pe mai multe niveluri în ierarhia valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite în tehnicile de evaluare, după cum urmează:

- Nivelul 1: prețuri cotate (neajustate) de pe piețe active pentru active și datorii identice;
- Nivelul 2: date de intrare, altele decât prețurile cotate incluse în nivelul 1, care sunt observabile pentru active sau datorii, fie în mod direct (ex: prețuri) sau indirect (ex: derivate din prețuri);
- Nivelul 3: date de intrare pentru active și datorii care nu sunt bazate pe date din piață observabile.

Valorile juste au fost determinate în scopul evaluării și/sau prezentării informațiilor în baza metodelor descrise mai jos:

**(i) Imobilizări corporale**

Valoarea justă a elementelor de imobilizări corporale se bazează în principal pe metoda costului având în vedere particularitățile imobilizărilor corporale deținute de către Companie, cu excepția activelor în curs de execuție, care sunt contabilizate în conformitate cu modelul bazat pe cost.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

**5. IMOBILIZĂRI CORPORALE**

Între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2022, imobilizările corporale au evoluat, astfel:

	<b>Terenuri și amenajări de terenuri</b>	<b>Clădiri și instalații speciale</b>	<b>Utilaje și echipamente</b>	<b>Aparate de măsură și control</b>	<b>Vehicule</b>	<b>Alte imobilizări corporale</b>	<b>Imobilizări corporale în curs</b>	<b>Total</b>
<b>COST</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>72.884.346</b>	<b>1.361.987.463</b>	<b>1.635.385.606</b>	<b>147.108.184</b>	<b>13.965.639</b>	<b>289.166.887</b>	<b>658.993.409</b>	<b>4.179.491.534</b>
Intrări	-	-	-	-	-	-	507.240.914	<b>507.240.914</b>
Creșterea/diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferuri din imob. corporale în curs	1.023.068	59.615.617	182.540.666	10.454.824	307.794	340.024	(254.281.993)	-
Reclasificări între conturile de imobilizări	-	-	-	-	-	-	(905.844)	<b>(905.844)</b>
Ieșiri	(523.807)	(156.174)	(567.979)	(26.032)	-	(374.606)	(59.484)	<b>(1.708.082)</b>
Impact din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>73.383.607</b>	<b>1.421.446.906</b>	<b>1.817.358.293</b>	<b>157.536.976</b>	<b>14.273.433</b>	<b>289.132.305</b>	<b>910.987.002</b>	<b>4.684.118.522</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>73.383.607</b>	<b>1.421.446.906</b>	<b>1.817.358.293</b>	<b>157.536.976</b>	<b>14.273.433</b>	<b>289.132.305</b>	<b>910.987.002</b>	<b>4.684.118.522</b>
Intrări	-	-	-	-	-	-	435.474.698	<b>435.474.698</b>
Creșterea/diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferuri din imob. corporale în curs	144.277	75.352.600	173.321.211	37.874.517	14.789	96.638	(286.804.032)	-
Reclasificări între conturile de imobilizări	-	-	-	-	-	-	(2.301.565)	<b>(2.301.565)</b>
Ieșiri	-	(1.770.909)	(225.854)	(95.306)	-	(6.256.279)	(42.554)	<b>(8.390.902)</b>
Impact din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>73.527.884</b>	<b>1.495.028.597</b>	<b>1.990.453.650</b>	<b>195.316.187</b>	<b>14.288.222</b>	<b>282.972.664</b>	<b>1.057.313.549</b>	<b>5.108.900.753</b>
<b>Amortizare cumulată</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>138.179</b>	<b>162.379.862</b>	<b>144.686.860</b>	<b>24.305.560</b>	<b>4.038.546</b>	<b>253.499.560</b>	-	<b>589.048.567</b>
Cheltuială cu amortizarea	-	69.101.800	157.485.172	26.799.416	3.551.388	7.768.604	-	<b>264.706.380</b>
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	(96.723)	(98.530)	(25.650)	-	(374.607)	-	<b>(595.510)</b>
Impact din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>138.179</b>	<b>231.384.939</b>	<b>302.073.502</b>	<b>51.079.326</b>	<b>7.589.934</b>	<b>260.893.557</b>	-	<b>853.159.437</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>138.179</b>	<b>231.384.939</b>	<b>302.073.502</b>	<b>51.079.326</b>	<b>7.589.934</b>	<b>260.893.557</b>	-	<b>853.159.437</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	66.086.207	145.965.138	26.281.106	3.037.368	7.092.657	-	<b>248.462.476</b>
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	(1.147.957)	(116.595)	(90.381)	-	(6.256.279)	-	<b>(7.611.212)</b>
Impact din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>138.179</b>	<b>296.323.189</b>	<b>447.922.045</b>	<b>77.270.051</b>	<b>10.627.302</b>	<b>261.729.935</b>	-	<b>1.094.010.701</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

	<b>Terenuri și amenajări de terenuri</b>	<b>Clădiri și instalații speciale</b>	<b>Utilaje și echipamente</b>	<b>Aparate de măsură și control</b>	<b>Vehicule</b>	<b>Alte imobilizări corporale</b>	<b>Imobilizări corporale în curs</b>	<b>Total</b>
<b>AJUSTĂRI PENTRU DEPRECIERE</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	-	-	-	-	-	-	<b>29.581.925</b>	<b>29.581.925</b>
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-	-	-	(13.321.335)	(13.321.335)
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	-	-	-	-	-	-	<b>16.260.590</b>	<b>16.260.590</b>
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-	-	-	(3.162.363)	(3.162.363)
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	-	-	-	-	-	-	<b>13.098.227</b>	<b>13.098.227</b>
<b>VALOARE CONTABILĂ</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>72.746.167</b>	<b>1.199.607.601</b>	<b>1.490.698.746</b>	<b>122.802.624</b>	<b>9.927.093</b>	<b>35.667.327</b>	<b>629.411.484</b>	<b>3.560.861.042</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>73.245.428</b>	<b>1.190.061.967</b>	<b>1.515.284.791</b>	<b>106.457.650</b>	<b>6.683.499</b>	<b>28.238.748</b>	<b>894.726.412</b>	<b>3.814.698.495</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>73.389.705</b>	<b>1.198.705.408</b>	<b>1.542.531.605</b>	<b>118.046.136</b>	<b>3.660.920</b>	<b>21.242.729</b>	<b>1.044.215.322</b>	<b>4.001.791.825</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

Valoarea totală netă a imobilizărilor corporale este pozitivă la 31 decembrie 2022 față de 31 decembrie 2021, pe fondul unei creșteri a sumelor imobilizărilor corporale în curs reprezentate, în principal, de realizarea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune, astfel:

- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 118.798.542;
- LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlpu și racord în Gura Ialomiței – 52.412.186;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 27.271.585;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Iaz – 24.821.326;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Ungheni – 24.672.913;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 22.901.177;
- 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 – 16.302.838;
- Modernizare Stația 400 (220)/110/20 kV Munteni – 16.003.125;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220kV Stejaru - Gheorgheni – Fântânele -15.913.331;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan – 14.996.000;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Baru Mare – 14.364.556;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 11.330.623;
- Înlocuire AT și Trafo în Stațiile electrice - Etapa 2, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 10.417.981;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 9.561.170;
- Relocări rețele electrice 220 kV și 400 kV la intersecția cu Autostrada de Centură București – 8.525.311;
- Stația 400 kV Stâlpu – 7.144.739;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3- 6.526.245;
- Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA – 5.032.140;
- Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între obiectivul “Pod suspendat peste Dunăre în zona Brăila” aparținând CNAIR SA și rețelele electrice din gestiunea CNTEE Transelectrica SA – 4.911.246;
- Modernizare electroalimentare la sediile UNO-DEN – 4.441.590;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și a LEA Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud – 4.168.590;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 4.075.326;
- Deviere LEA 220 kV zona Ampoi Alba-Iulia – 3.429.960;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Filești - 3.112.482;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN (H.CA nr. 7/08.07.2010) – 2.359.350;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – 2.281.327;
- 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 – 1.884.746;
- Lucrări de provizorat LEA 220kV Lacu Sărat-Filești, pentru asigurarea condițiilor de execuție a relocării utilităților, prin eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între “Pod Suspendat peste Dunăre” în zona Brăila – 1.528.380;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 1.151.158;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Hășdat - 1.268.972;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II - 1.142.938;
- Proiect Pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală – 1.070.501;
- Proiectare și execuție Drum Expres Craiova-Pitești - Tronson 1 – 986.932;
- Înlocuire întreruptoare din stațiile electrice - Etapa II – 981.635;
- Modernizarea instalațiilor de 110kV și 400(220 kV) din Stația Focșani Vest – 920.746;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Craiova Nord – 908.748;
- Baterii de acumulare în Stația 400/220/110/20 kV Suceava, Stația 400/110 kV Roman Nord și Stația 220/110/20 kV Focșani Vest – 792.370;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Turnu-Severin Est – 762.311;
- Modernizarea Stației 220/110/20kV Vetiș - echipament primar – 678.942.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

În anul 2022, cele mai mari **transferuri din imobilizări corporale în curs la imobilizări corporale** sunt reprezentate în principal de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții, astfel:

- Racordarea LEA 400 kV Isaccea-Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobruja în Stația 400 kV Medgidia Sud, Etapa I - Extinderea Stației 400 kV Medgidia Sud – 58.635.080;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Hășdat – 54.284.638;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Iaz – 40.943.247;
- Modernizarea Stației 220/110/20 kV Răureni – 25.428.593;
- Montarea 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 – 22.933.472;
- Înlocuire AT și Trafo în stațiile electrice - Etapa 2, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 15.337.838;
- Modernizare electroalimentare la sediile UNO-DEN – 8.983.074;
- Relocări rețele electrice 220 kV și 400 kV la intersecția cu Autostrada de Centură București – 8.525.311;
- Modernizarea instalațiilor de 110 kV și 400 (220) kV din Stația Focșani Vest – 8.336.456;
- Modernizarea Stației 220/110 kV Dumbrava – 8.140.058;
- Modernizarea stațiilor 110 kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova – 6.904.234;
- Modernizarea Stației 220/110/20 kV Vetș - echipament primar – 6.660.292;
- Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 400 kV din zona Bărăgan – Fetești, diminuarea efectelor galopării pe LEA 400 kV București Sud – Gura Ialomiței și LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței (circuitul 2) – 3.745.749;
- Relocarea rețelelor de înaltă tensiune LEA 220 kV d.c. Lotru – Sibiu Sud, Lot 1 km 0+000 – km 13+170 – 3.280.087;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 3.064.062;
- Consolidare servere și rețea stocare date (cloud privat) – 2.620.198;
- Realizare comunicație fibră optică între Stația Pitești Sud și Centrul de Telecomandă și Supraveghere Instalații al UTT Pitești (SF) – 1.771.782;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Craiova Nord – 1.080.263;
- Proiectare și execuție Drum Expres Craiova - Pitești Tronson 1- 986.932;
- Baterii de acumuloare în Stația 400/220/110/20 kV Suceava, Stația 400/110 kV Roman Nord și Stația 220/110/20 kV Focșani Vest – 792.370;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Turnu-Severin Est – 762.311;
- Reglementare LEA 400 kV Bradu - Brașov cu drum în interiorul zonei de protecție și de siguranță a LEA 400 kV Bradu - Brașov, deschiderea dintre stâlpii nr. 393, nr. 394 și nr. 395 – 550.569;
- Autostrada Sebeș-Turda, Lot 1-km0+000-Km17+100 Secțiunea A-0+300km – 14+000: Tronson 2, km 2+400-2+600 – 545.795;
- Înlocuirea bateriilor de acumuloare nr. 1 și nr. 2 de 220 Vcc din Stația 400/220/110 kV Sibiu Sud – 376.613;
- Separatoare hidrocarburi (ulei) pentru platforme betonate în Stația Isaccea (SF) – 372.125;
- Racordarea la RED Stația 110 kV Ploiești Parc cu realizarea lucrărilor din celula de linie aferentă LEA 110 kV Brazi Vest-Ploiești Nord din Stația electrică 400/220/110/20 kV Brazi Vest – 330.377;
- Racordare la RET pentru realizarea lucrărilor din Stația electrică 220/110 kV Săcălaz, ca urmare a racordării noii Stații electrice 110/20 kV Covaci 2x25 MVA în LEA 110 kV Săcălaz – Orțișoara – 320.828;
- Creșterea capacității bobinelor de stingere pentru tratarea neutrilor rețelei de medie tensiune – 280.429;
- Bobine de compensare 100 MVAR, 400 kV pentru stațiile de 400 kV Arad, București și Bradu – 169.980;
- DRONE - 9 bucăți – 166.182;
- Racordare la SEN a ansamblului energetic Nova Power&Gas cu puterea instalată de 48,4 MW, situată în Municipiul Turda și Câmpia Turzii jud. Cluj – 161.998;
- Echipamente de tip ruter CPE (Customer Premises Equipment) – 153.540;
- Aparatură topografică și tehnică de calcul (hardware și software): Sistem GNSS și accesorii; Stație totală și accesorii; Stație grafică; Laptop; Program calcul topo-geodezie Toposys; Pachet aplicații Topo LT; Soft Global Mapper – 127.250;
- Dotare cu echipamente necesare centrelor de date TEL - Unități de climatizare profesională și de deumidificare a aerului de nivel industrial – 117.000.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

În cursul anului 2022, s-a înregistrat o **ieșire din imobilizări corporale în curs de execuție** prin recunoașterea pe cosurile operaționale ale Companiei pentru proiectul "HVDC Link 400 kV (Cablu submarin România - Turcia)", în sumă de 5.853.759.

**Soldul imobilizărilor corporale în curs de execuție** la 31 decembrie 2022, în sumă de 1.044.652.447 lei (31 decembrie 2021: 885.398.211 lei), este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlpu și racord în Gura Ialomiței – 347.001.323;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 126.440.825;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 115.580.206;
- Modernizare Stația 400(220)/110/20 kV Munteni – 47.667.134;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălcui 1 și CEE 18 MW Fălcui 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46.884.983;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 43.484.996;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Ungheni – 31.740.534;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan - 28.001.285;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Baru Mare – 20.843.689;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 20.617.104;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 20.050.687;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 - 19.336.927;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220kV Ștejaru - Gheorgheni – Fântânele – 16.391.660;
- Retehnologizare Stația 110 kV Medgidia Sud – 13.763.833;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, Înlocuirea a 2 bobine de compensare, Racordare linii noi – 12.174.582;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 11.280.763;
- Stația 400 kV Stâlpu – 9.408.696;
- 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 - 8.900.950;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN – 8.402.532;
- Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA – 7.803.360;
- 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 – 6.920.978;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 5.656.026;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Filești – 4.952.367;
- Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între obiectivul “Pod suspendat peste Dunăre în zona Brăila” aparținând CNAIR SA și rețelele electrice din gestiunea CNTEE Transelectrica SA - 4.911.246;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV – 4.816.604;
- Modernizarea instalațiilor de 110 kV și 400 (220 kV) din Stația Focșani Vest – 4.510.369;
- LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României - 4.439.120;
- Deviere LEA 220 kV zona Ampoi - Alba Iulia – 3.429.960;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz – 3.374.984;
- Extindere cu noi funcționalități a sistemului de control și evidență informatizată a accesului în obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3.200.918;
- Racordare la RET a CEE 136 MW Platonești, jud. Ialomița, prin realizarea unei celule de 110 kV în Stația electrică 400/110 kV Gura Ialomiței – 2.889.337;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa III – 2.798.024;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – 2.629.227;
- Proiect Pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba-Iulia în concept de stație digitală – 2.621.479;
- Deviere LEA 110 kV Cetate 1 și 2 în vecinătatea Stației 110/20/6 kV Ostrovul Mare – 2.578.438;

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

- Racordarea la RET a CEE Dumești 99 MW și CEE Românești 30 MW, județul Iași, prin realizarea unei celule de linie 110 kV în Stația electrică 220/110 kV FAI – 2.545.853;
- 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 – 2.297.034;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 1.934.795;
- Înlocuire întreruptoare din stațiile electrice - Etapa II – 1.791.688;
- Consolidare, modernizare și extindere sediu CNTEE "Transelectrica" SA – Magheru – 1.627.393;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II - 1.533.905;
- Lucrări de provizorat LEA 220kV Lacu Sărat - Filești, pentru asigurarea condițiilor de execuție a relocării utilităților, prin eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între "Pod Suspendat peste Dunăre" în zona Brăila – 1.528.380;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud, Etapa I - Extinderea Stației 400 kV Medgidia Sud – 1.277.988;
- Sistem integrat de securitate la noua Stație electrică de (400) 220/110 kV Banca – 1.133.202;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Constanța Nord - Medgidia Sud – 812.138;
- Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în Stațiile 400/220/110/20kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu – 771.441;
- Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlpu, inclusiv achiziție AT 400MVA 400/220/20 kV, lucrări de extindere în stațiile 400kV și 220kV aferente, în Stația 400/220/110kV Brazi Vest–720.143;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad (etapa III) – 625.110;
- Modernizarea Stației 220/110/20kV Vetiș - echipament primar – 563.503;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa I - Înlocuire bobine compensare, celule aferente și celula 400 kV Stupina – 543.642.

În conformitate cu prevederile art. 46 din Ordinul ANRE nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, recepția instalațiilor rezultate în urma lucrărilor pentru realizarea instalațiilor de racordare și punerea lor în funcțiune se realizează în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

Pentru proiectul finanțat din tarif de racordare „*Racordare la RET a CEE 56 MW Bogdănești, CEE 112,5 MW Deleni, CEE 20,8 MW Viișoara Nord I, CEE 52,8 MW Viișoara Nord I, CEE 47,5 MW Viișoara Sud, din zona unor localități din județul Vaslui, prin noua Stație electrică 400/220/110 kV Banca*” - lucrarea este finalizată, are Proces-Verbal la terminarea lucrărilor nr. 34759/14.11.2013, însă nu au fost întrunite condițiile tehnice de realizare a procesului-verbal de punere în funcțiune. Contractul este în vigoare la data de 31.12.2022, valoare totală investiție în curs – 48.018.186 lei.

Clădirile și instalațiile speciale sunt prezentate în situațiile financiare la valoarea netă. Societatea a schimbat metoda de înregistrare a reevaluării la 31 decembrie 2015 trecând de la metoda brută la cea netă pentru a prezenta o imagine mai clară, mai concisă și mai relevantă utilizatorilor situațiilor financiare, fără influența dată de o denaturare artificială a valorii contabile brute și a amortizării.

Clădirile și instalațiile speciale constau în principal în stații de transformare și linii electrice de înalta tensiune. Utilajele și echipamentele constau în principal în transformatoare și celule aferente Sistemului Energetic National (SEN) de 110 kV, 220 kV, 400 kV și 750 kV.

Clădirile și instalațiile speciale au fost reevaluate la 31 decembrie 2018 de către SC JPA Audit & Consultanta SRL, evaluator independent autorizat de către Uniunea Națională a Evaluatorilor Autorizați din România. Evaluarea s-a făcut la valoarea justă, în ipoteza continuării activității cu utilizarea imobilizărilor corporale în structura existentă.

În cazul bunurilor aparținând domeniului public al statului reprezentând imobilizări finalizate, efectuate din surse proprii de finanțare, acestea vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului după recuperarea surselor proprii de finanțare, la momentul aprobării, prin Hotărâre de Guvern, a inventarului bunurilor aparținând domeniului public al statului.

Instalațiile speciale, utilajele și echipamentele, aparatele de măsură și control și vehiculele au fost reevaluate la 31 decembrie

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

2019 de către SC JPA Audit & Consultanta SRL, evaluator independent autorizat de către Uniunea Națională a Evaluatorilor Autorizați din România (ANEVAR). Aceste imobilizări au fost reevaluate în principal utilizând metoda bazată pe costuri. În cadrul metodei bazate pe costuri, costul brut de înlocuire a fost stabilit utilizând metoda indirectă. Metoda bazată pe costuri a fost utilizată din considerente care țin de specializarea activelor pentru care s-a constatat insuficiența informațiilor de piață și/sau inexistența unei piețe active.

Instalațiile speciale, utilajele, echipamentele, aparatele de măsură și control și vehiculele sunt prezentate în situațiile financiare la valoarea netă. Societatea a schimbat metoda de înregistrare a reevaluării la 31 decembrie 2019 trecând de la metoda brută la cea netă pentru a prezenta o imagine mai clară, mai concisă și mai relevantă utilizatorilor situațiilor financiare, fără influența dată de o denaturare artificială a valorii contabile brute și a amortizării.

Terenurile au fost reevaluate la 31 decembrie 2019 pe baza metodei pieței.

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

**Valoarea justă a imobilizărilor corporale**

Imobilizările corporale ale Societății, altele decât imobilizările corporale în curs, sunt prezentate în situațiile financiare la valoarea reevaluată, aceasta reprezentând valoarea justă la data evaluării, mai puțin amortizarea acumulată și ajustările de depreciere.

Valoarea justă a terenurilor Societății a fost determinată folosind metoda comparației directe.

Această metodă se recomandă pentru proprietăți, când există date suficiente și sigure privind tranzacții sau oferte de vânzare cu proprietăți similare în zonă. Analiza prețurilor la care s-au efectuat tranzacțiile sau a prețurilor cerute sau oferite pentru proprietățile comparabile este urmată de efectuarea unor corecții ale prețurilor acestora, pentru a cuantifica diferențele dintre prețurile plătite, cerute sau oferite, cauzate de diferențele între caracteristicile specifice ale fiecărei proprietăți în parte, numite elemente de comparație. Valoarea justă a clădirilor, echipamentelor și instrumentelor de măsură a fost determinată folosind abordarea prin cost.

Această metodă presupune că valoarea maximă a unui activ pentru un cumpărător informat este suma care este necesară pentru a cumpăra ori a construi un activ nou cu utilitate echivalentă. Când activul nu este nou, din costul curent brut trebuie scăzute toate formele de depreciere care i se pot atribui acestuia, până la data evaluării.

Informații referitoare la ierarhia valorii juste la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021:

	<b>Nivelul 1</b>	<b>Nivelul 2</b>	<b>Nivelul 3</b>	<b>Valoarea justă la 31 decembrie 2022</b>
Terenuri și amenajări de terenuri	-	73.389.705	-	<b>73.389.705</b>
Clădiri și instalații speciale	-	-	1.198.705.408	<b>1.198.705.408</b>
Utilaje și echipamente	-	-	1.542.531.605	<b>1.542.531.605</b>
Aparate de măsură și control	-	-	118.046.136	<b>118.046.136</b>
Vehicule	-	-	3.660.920	<b>3.660.920</b>
Alte imobilizări corporale	-	-	21.242.729	<b>21.242.729</b>
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>73.389.705</b>	<b>2.884.186.798</b>	<b>2.957.576.503</b>

	<b>Nivelul 1</b>	<b>Nivelul 2</b>	<b>Nivelul 3</b>	<b>Valoarea justă la 31 decembrie 2021</b>
Terenuri și amenajări de terenuri	-	73.245.428	-	<b>73.245.428</b>
Clădiri și instalații speciale	-	-	1.190.061.967	<b>1.190.061.967</b>
Utilaje și echipamente	-	-	1.515.284.791	<b>1.515.284.791</b>
Aparate de măsură și control	-	-	106.457.650	<b>106.457.650</b>
Vehicule	-	-	6.683.499	<b>6.683.499</b>
Alte imobilizări corporale	-	-	28.238.748	<b>28.238.748</b>
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>73.245.428</b>	<b>2.846.726.655</b>	<b>2.919.972.083</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate



**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Atât în cursul anului 2022, cât și în cursul anului 2021 nu au existat transferuri între nivelurile aferente valorii juste.

Valoarea la cost a elementelor de imobilizări corporale este reprezentată de valoarea justă a acestora din care s-a dedus valoarea rezervei din reevaluare la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, fiind prezentată mai jos:

	<b>Valoarea la cost 31 decembrie 2022</b>	<b>Valoarea la cost 31 decembrie 2021</b>
Terenuri și amenajări de terenuri	8.295.208	8.150.931
Clădiri și instalații speciale	820.082.447	786.495.103
Utilaje și echipamente	1.199.830.781	1.122.504.614
Aparate de măsură și control	110.812.034	96.239.774
Vehicule	3.268.535	5.895.044
Alte imobilizări corporale	21.242.729	28.238.748
<b>TOTAL</b>	<b>2.163.531.734</b>	<b>2.047.524.214</b>

## 6. IMOBILIZĂRI AFERENTE DREPTURILOR DE UTILIZARE A ACTIVELOR LUATE ÎN LEASING – CLĂDIRI

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri reprezintă dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum (contract nr. C232/2020 încheiat cu Dagesh Rom SRL), conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Contractul este valabil pe o perioadă de 5 ani și are o valoare de 9.000.000 euro (fără TVA).

La data de 31 decembrie 2022, valoarea netă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum este 21.868.658 lei.

Pentru acest contract, Compania achită un quantum lunar de 16.67 euro/mp (fără TVA) pentru închirierea spațiilor de birouri, în suprafață de cca. 9.000 mp rezultând o valoare anuală de 1,8 mil. euro.

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, imobilizările af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing se prezintă, astfel:

	<b>Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing-(clădiri)</b>	<b>Total</b>
<b>COST</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>39.761.197</b>	<b>39.761.197</b>
Intrări, din care:	-	-
Ieșiri	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>39.761.197</b>	<b>39.761.197</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>39.761.197</b>	<b>39.761.197</b>
Intrări, din care:	-	-
Ieșiri	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>39.761.197</b>	<b>39.761.197</b>
<b>AMORTIZARE CUMULATĂ</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>1.988.060</b>	<b>1.988.060</b>
Cheltuiala cu amortizarea	7.952.240	7.952.240
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>9.940.300</b>	<b>9.940.300</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<b>Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing-(clădiri)</b>	<b>Total</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>9.940.300</b>	<b>9.940.300</b>
Cheltuiala cu amortizarea	7.952.239	7.952.239
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>17.892.539</b>	<b>17.892.539</b>
<b>AJUSTĂRI PENTRU DEPRECIERE</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	-	-
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	-	-
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	-	-
<b>VALOARE CONTABILĂ</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>37.773.137</b>	<b>37.773.137</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>29.820.897</b>	<b>29.820.897</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>21.868.658</b>	<b>21.868.658</b>

**7. IMOBILIZĂRI NECORPORALE**

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, soldul imobilizărilor necorporale (inclusiv capitalizarea CPT-ului suplimentar) se prezintă, astfel:

	<b>Licențe și software</b>	<b>CPT suplimentar</b>	<b>Imobilizări necorporale în curs</b>	<b>Total</b>
<b>COST</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>60.884.987</b>	-	<b>5.828.215</b>	<b>66.713.202</b>
Intrări	-	-	683.899	<b>683.899</b>
Transferuri din imobilizări necorporale în curs	1.034.605	-	(1.034.605)	-
Transferuri din imobilizări corporale în curs	905.844	-	-	<b>905.844</b>
Ieșiri	(281.332)	-	-	<b>(281.332)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>62.544.104</b>	-	<b>5.477.509</b>	<b>68.021.613</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>62.544.104</b>	-	<b>5.477.509</b>	<b>68.021.613</b>
Intrări	-	338.526.677	4.963.001	343.489.678
Transferuri din imobilizări necorporale în curs	280.978	-	(280.978)	-
Transferuri din imobilizări corporale în curs	2.293.165	-	-	<b>2.293.165</b>
Ieșiri	(766.019)	-	-	<b>(766.019)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>64.352.228</b>	<b>338.526.677</b>	<b>10.159.532</b>	<b>413.038.438</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<b>Licențe și software</b>	<b>CPT suplimentar</b>	<b>Imobilizări necorporale în curs</b>	<b>Total</b>
<b>AMORTIZARE CUMULATĂ</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>59.385.394</b>	-	-	<b>59.385.394</b>
Cheltuiala cu amortizarea	1.812.292	-	-	1.812.292
Amortizarea cumulată a ieșirilor	(281.332)	-	-	(281.332)
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>60.916.354</b>	-	-	<b>60.916.354</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>60.916.354</b>	-	-	<b>60.916.354</b>
Cheltuiala cu amortizarea	1.199.606	13.987.373	-	15.186.979
Amortizarea cumulată a ieșirilor	(766.019)	-	-	(766.019)
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>61.349.941</b>	<b>13.987.373</b>	-	<b>75.337.314</b>
<b>AJUSTĂRI PENTRU DEPRECIERE</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	-	-	<b>351.208</b>	<b>351.208</b>
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	(351.208)	(351.208)
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	-	-	-	-
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	-	-	-	-
<b>VALOARE CONTABILĂ</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>1.499.593</b>	-	<b>5.477.007</b>	<b>6.976.600</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>1.627.750</b>	-	<b>5.477.509</b>	<b>7.105.259</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>3.002.287</b>	<b>324.539.304</b>	<b>10.159.532</b>	<b>337.701.123</b>

*a) Imobilizări necorporale în curs de execuție*

Pentru imobilizările necorporale în curs de execuție, cele mai mari intrări în anul 2022 au fost reprezentate de:

- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, Componenta Achiziție servicii de migrare și upgrade aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 2.626.762;
- Dezvoltare platforma MARI – 1.435.216;
- Dezvoltare platforma PICASSO – 375.863;
- Licență GE - Modul soft de realizare a calculelor de capacitate pe baza de fluxuri de energie – 247.400.

Soldul imobilizărilor necorporale în curs de execuție la 31 decembrie 2022, în sumă de 10.159.531 lei, este reprezentat de proiectele aflate în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- Implementarea unui sistem de Arhivare Electronică și Document Management în cadrul CNTEE Transelectrica SA – 5.474.290;
- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, Componenta Achiziție servicii de migrare și upgrade aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 2.626.762;
- Dezvoltare platforma MARI – 1.435.216;
- Dezvoltare platforma PICASSO – 375.863;
- Licență GE - Modul soft de realizare a calculelor de capacitate pe baza de fluxuri de energie – 247.400.

În anul 2022 cele mai mari transferuri din imobilizări necorporale în curs la imobilizări necorporale, în sumă de 2.574.143, sunt reprezentate în principal de:

- Consolidare servere și rețea stocare date (cloud privat) - Mediu virtual – 2.045.119;
- Aplicație mentenanță MENT - RET și baza de date unitară - BDU pentru structurile, instalațiile, componentele și sistemele - SISC din gestiunea CNTEE Transelectrica SA – 194.354;
- Upgrade Licențe antivirus BITDEFENDER – 53.936.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Tranelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

### b) Imobilizări necorporale - CPT suplimentar

Incepând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și respectiv, consumul tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial. Astfel, costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.

Pentru anul 2022, Compania a înregistrat venituri în sumă de 338.526.677 lei reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare.

Precizăm că acest venit este de natură nemonetară, încasarea acestuia urmând a fi realizată de Companie în mod eșalonat prin tariful de transport în următorii cinci ani (2023-2027) în conformitate cu prevederile legislative incidente.

## 8. IMOBILIZĂRI FINANCIARE

Creșterea soldului imobilizărilor financiare la 31 decembrie 2022 comparativ cu 31 decembrie 2021 este determinată de:

- reclasificarea sumei de 4.254.115, reprezentată în principal de garanții pentru ocuparea temporară a terenului, calculate și reținute în conformitate cu art. 39 alin. (1), alin. (2) și alin. (5) din Legea nr. 46/2008 privind Codul Silvic, în vederea realizării obiectivului de investiții LEA 400 kV Reșița – Pancevo (Serbia).

- majorarea cu 3.000 lei a acțiunilor Companiei deținute la Bursa Română de Mărfuri.

Imobilizările financiare cuprind și valoarea netă a acțiunilor deținute de Companie în sumă de 81.745.973 la 31 decembrie 2022, astfel:

Acțiuni deținute la FORMENERG	1.948.420
Acțiuni deținute la ICEMENERG	-
Acțiuni deținute la OPCOM	30.687.300
Acțiuni deținute la SMART	38.528.600
Acțiuni deținute la TELETRANS	6.874.430
Acțiuni deținute la ICEMENERG SERVICE	-
Acțiuni deținute la BRM	26.000
Acțiuni deținute la TSC NET	2.207.160
Acțiuni deținute la Joint Allocation Office SA	1.231.923
Acțiuni deținute la SELENE CC Societe Anonyme	242.140
<b>Total acțiuni deținute la entități afiliate și asociate</b>	<b>81.745.973</b>

## 9. STOCURI

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, stocurile (la valoarea netă) se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Piese de schimb	26.781.042	28.526.819
Consumabile și alte materiale	12.871.102	9.209.510
Materiale auxiliare	1.083.200	931.863
Alte stocuri	1.311.850	1.271.505
<b>Total</b>	<b>42.047.194</b>	<b>39.939.697</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, ajustările pentru deprecierea stocurilor se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Ajustări pentru deprecierea materialelor consumabile	8.058.029	7.945.288
Ajustări pentru deprecierea altor materiale	5.887.133	5.796.517
Ajustări pentru deprecierea ambalajelor	219.568	219.568
<b>Total</b>	<b><u>14.164.730</u></b>	<b><u>13.961.373</u></b>

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, evoluția ajustărilor pentru deprecierea stocurilor se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b><u>13.961.373</u></b>	<b><u>12.337.207</u></b>
Înregistrare ajustări pentru deprecierea stocurilor	911.014	2.450.461
Reversare ajustări pentru deprecierea stocurilor	(707.657)	(826.295)
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b><u>14.164.730</u></b>	<b><u>13.961.373</u></b>

În cursul anului 2022, cheltuielile efectuate cu consumul de materiale și piese de schimb se prezintă, astfel:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Cheltuieli privind piese de schimb	5.734.938	4.889.150
Cheltuieli privind alte materiale consumabile	1.270.645	724.544
Cheltuieli privind alte materiale	2.578.804	1.436.633
Cheltuieli cu materiale auxiliare	235.624	172.292
Cheltuieli privind combustibilul	3.339.954	2.473.512
<b>Total</b>	<b><u>13.159.965</u></b>	<b><u>9.696.131</u></b>

**10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE**

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, creanțele comerciale și alte creanțe se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Creanțe comerciale	2.393.921.184	2.194.153.312
Alte creanțe	166.861.679	189.968.790
Avansuri către furnizori	697.015.521	701.351.443
TVA de recuperat	291.841.166	122.134.375
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale incerte	(132.837.163)	(145.107.946)
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe	(76.330.845)	(66.918.366)
<b>Total</b>	<b><u>3.340.471.542</u></b>	<b><u>2.995.581.608</u></b>

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Structura creanțelor comerciale se prezintă, astfel:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Clienți pe piața de energie electrică, din care:	2.392.070.692	2.182.908.347
- clienți - activitate operațională – energie	1.696.470.262	1.408.378.875
- clienți - piața de echilibrare	564.107.291	566.726.844
- clienți - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	131.493.139	207.802.628
Clienți din alte activități	1.850.492	11.244.965
<b>Total creanțe comerciale</b>	<b>2.393.921.184</b>	<b>2.194.153.312</b>

• CNTEE Transelectrica SA își desfășoară activitatea operațională în baza Licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia Președintelui ANRE nr. 687/04.05.2022, pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare.

La data de 31 decembrie 2022, clienții în sold din activitatea operațională înregistrează o creștere față de 31 decembrie 2021 determinată în principal de creșterea tranzacțiilor rezultate din mecanismele de cuplare a piețelor de energie, în trimestrul IV al anului 2022 față de trimestrul IV al anului 2021.

Creșterea volumului tranzacțiilor din piața de echilibrare în trimestrul IV al anului 2022, față de trimestrul IV 2021 a determinat și creșterea soldului clienților din contractele încheiate pentru acest tip de activitate.

Principalii clienți în totalul creanțelor comerciale sunt reprezentați de: OPCOM, MAVIR, Electrica Furnizare SA, IBEX, Ciga Energy SA, Cinta Energy SA, Hidroelectrică SA, RAAN, Joint Allocation Office SA, Complexul Energetic Oltenia SA. Ponderea acestora este de 76,77% în total creanțe comerciale.

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

La data de 31 decembrie 2022, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 5% (la 31 decembrie 2021 – 9%) din totalul creanțelor comerciale.

Clienții din schema de sprijin tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență înregistrează la data de 31 decembrie 2022 o scădere a creanțelor determinată, în principal, de diminuarea valorii facturate pentru colectarea contribuției lunare, în strânsă legătură cu scăderea valorii contribuției pentru cogenerare, stabilită de ANRE, pentru perioada cuprinsă în trimestrul IV al anului 2022, față de trimestrul IV al anului 2021.

La data de 31 decembrie 2022, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 131.493.139, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76.702.140, respectiv de la RAAN - 63.467.054 și CET Govora SA - 13.235.086;
- bonus necuvenit pentru 2014 în sumă de 3.914.960, respectiv de la RAAN – 1.981.235, CET Govora – 1.933.725;
- bonus necuvenit pentru 2015 în sumă de 563.899, respectiv de la CET Govora - 534.377, Interagro - 29.523;
- bonus necuvenit pentru 2020 în sumă de 522.181 de la Donau Chem;
- contribuție pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, în sumă de 21.148.157, respectiv de la: Transenergo Com – 5.882.073, Petprod - 4.391.193, Romenergy Industry – 2.680.620, RAAN- 2.385.922, UGM Energy – 1.504.046, CET Govora – 900.864, KDF Energy – 887.527 și alții.

Până la data prezentei raportări financiare, Compania a încasat creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2021 (suma de 22.893.841) de la CET Govora (15.041.215), BEPCO (4.257.616) și Electrocentrale București (3.595.000), precum și suma de 32.632.040 din bonusul necuvenit stabilit prin Decizia ANRE pentru anul 2022, de la următorii producători: Bepco SRL, Complexul Energetic Hunedoara, Complexul Energetic Oltenia, CET Govora, Colonia Cluj Napoca Energie, Contourglobal Solutions, Electrocentrale București, Electro Energy Sud, Electroulaj SA, Poligen Power, Soceram SA, Termoficare Oradea și UATAA Motru.

Pentru stingerea creanțelor generate de supracompensare și bonus necuvenit, din anii anteriori, Compania a solicitat producătorilor calificați în schema de sprijin efectuarea de compensări reciproce. Pentru producătorii (RAAN, CET Govora) care nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datoriilor reciproce, Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: *“în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective”* și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

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

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

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

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

Prin sentința nr. 387/20.03.2014, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare, propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

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

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 4 dosare aflate în diferite stadii de judecată.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, Tribunalul Mehedinți a amânat la termenele din 08.10.2020 și 04.02.2021. Soluția pe scurt: s-a acordat termen pentru continuarea procedurilor de lichidare, reprezentarea intereselor debitoarei în litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată, consolidarea masei credale, continuarea măsurilor în vederea recuperării creanțelor, continuarea licitațiilor publice având ca obiect valorificarea bunurilor debitoarei.

La termenul din data de 14.10.2021, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: "acordă termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare."

La termenul din 10.02.2022, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: "pentru derularea procedurii, respectiv, valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. se vor cita părțile prin BPI" și se stabilește următorul termen pentru data de 02.06.2022.

Procedura s-a continuat la termenul din 09.02.2023, când instanța a acordat termen la data de **15 iunie 2023** pentru continuarea procedurii, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare.

▪ CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu **CET Govora SA** o convenție de compensare și eșalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru perioada 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eșalonării la plată.

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

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

Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. În vederea recuperării creanțelor izvorâte înaintea deschiderii procedurii de insolvență, Compania a urmat procedurile specifice prevăzute de Legea nr. 85/2014 - Legea insolvenței și a solicitat instanței admiterea creanțelor, potrivit legii. Având în vedere cele prezentate, începând cu data de 9 mai 2016, Compania a sistat aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și a achitat lunar către CET Govora bonusul de cogenerare.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

3.368.966.

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

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

### Alte creanțe

La data de 31 decembrie 2022, alte creanțe în sumă de **166.861.679** includ, în principal:

- debitori diverși (**104.141.631**), din care:
  - penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 83.242.826 (din care suma de 35.351.317 reprezintă penalități aferente schemei de sprijin). Cele mai mari penalități de întârziere la plată au fost înregistrate de clienții: RAAN (16.901.449), Romelectro (13.423.865), CET Govora (9.606.504), Electrocentrale București (9.409.174), Eco Energy SRL (8.909.843), Petprod SRL (8.894.655), Total Electric Oltenia (3.288.967), Electromontaj (2.738.705), OPCOM (2.641.146), ICPE Electrocond (1.003.678). Pentru penalitățile calculate pentru plata cu întârziere a creanțelor din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;
  - compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice: Next Energy Partners (8.395.132), Enol Grup (2.541.312) și Arelco Power (987.555). Pentru compensațiile datorate de furnizorii din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;
  - creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul filialei în sumă de 4.517.460, actualizată cu penalitățile de întârziere.
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de **9.175.786** reprezentate în principal de: cotizație ENTSO+E aferentă anului 2023 (6.988.906), chirie și mentenanță clădire birouri (734.715), cheltuieli privind achiziția de CPT (666.871), servicii diverse (288.277), polițe asigurări (254.239), tarife OPCOM (104.708) și altele;
- alte creanțe sociale în sumă de **1.854.583** reprezentând concedii medicale achitate de angajator salariaților și care urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate, conform legislației în vigoare.

### Avansuri către furnizori

La 31 decembrie 2022, avansurile achitate către furnizori sunt reprezentate de furnizori debitori pentru prestări servicii în sumă de **697.015.521** și reprezintă în principal sume din tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț (ICP – Interim Coupling Project, SIDC - Single Intraday Coupling, SDAC - Single Day-ahead Coupling și FBMC – Flow Based Market Coupling) (593.613.659 – pentru ICP, FBMC și SDAC și 103.363.092 – pentru SIDC).

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

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

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

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

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

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

Data de 28 octombrie 2021 reprezintă startul noii cuplări de succes SDAC Single Day-ahead Coupling, rezultatul cooperării dintre Operatorii Desemnați ai Pieței de Energie Electrică (OPEED) și Operatorii de transport și sistem (OTS) din Bulgaria și

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

România, respectiv IBEX EAD, OPCOM SA, ESO EAD și CNTEE Transelectrica SA. Scopul SDAC este de a crea o piață de energie pan-europeană unică transfrontalieră pentru ziua următoare. O piață pentru ziua următoare integrată crește eficiența generală a tranzacționării prin promovarea concurenței efective, creșterea lichidității și permiterea unei utilizări mai eficiente a resurselor de producere în întreaga Europă.

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

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

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

### **TVA de recuperat**

TVA de recuperat (291.841.166) – sumă aferentă deconturilor pentru perioada septembrie - decembrie 2022 și octombrie 2020. În data de 13 ianuarie 2023, Compania a încasat de la stat suma de 194.295.580, reprezentând taxa pe valoare adăugată solicitată la rambursare aferentă lunilor sepembrie și octombrie 2022.

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

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

Cele mai mari ajustări de depreciere la 31 decembrie 2022, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru CET Govora (25.076.823), Eco Energy SRL (24.736.066), Petprod SRL (23.539.650), Arelco Power (14.788.022), Total Electric Oltenia SA (14.185.577), Romenergy Industry (13.512.997), Romelectro SA (13.429.126), Elsaco Energy (9.276.118), RAAN (8.516.707), Next Energy Partners SRL (8.395.132).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Compania a luat măsuri de acțiune în instanță, înscriere la masa credală etc.

## **11. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR**

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

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
1. Conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile, din care:	<b>315.060.175</b>	<b>252.110.965</b>
a) conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile din activitatea curentă	162.387.615	39.926.219
b) conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile restricționate, din care:	152.672.560	212.184.746
- numerar și depozite din cogenerare de înaltă eficiență	96.436.261	157.024.160
- numerar și depozite din veniturile aferente alocării capacităților de interconexiune utilizate pentru investiții în rețea	444.471	3.154.664
- numerar din taxa de racordare	21.723.989	30.164.016
- fonduri europene	24.774	287.049
- alte conturi restricționate (garanții piețe de energie și dividende)	34.043.065	21.554.857
2. Casa	<b>86.221</b>	<b>114.177</b>
3. Alte echivalente de numerar	-	-
<b>Total</b>	<b>315.146.396</b>	<b>252.225.142</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

### 12. ALTE ACTIVE FINANCIARE

Alte active financiare includ depozitele bancare cu maturitate inițială mai mare de 90 zile.

La 31 decembrie 2022, nu sunt constituite depozite bancare cu maturitate inițială mai mare de 90 zile.

### 13. CAPITALURI PROPRII

#### Capitalul social

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

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

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

În temeiul Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 68/2019 pentru stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 898/06.11.2019, începând cu data de 6 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar a statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. se realizează de către Secretariatul General al Guvernului.

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

La 31 decembrie 2022, acționarii CNTEE Transelectrica SA sunt: Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului care deține un număr de 43.020.309 acțiuni (58,69%), NN Group NV cu un număr de 4.007.688 acțiuni (5,47%), PAVAL HOLDING cu un număr de 4.753.567 acțiuni (6,49%), alți acționari Persoane Juridice cu un număr de 16.006.932 acțiuni (21,83%) și alți acționari Persoane Fizice cu un număr de 5.514.646 acțiuni (7,52%).

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

Structura acționariatului la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021 este următoarea:

Acționar	31 decembrie 2022		31 decembrie 2021	
	Număr de acțiuni	% din capitalul social	Număr de acțiuni	% din capitalul social
Statul Român prin SGG	43.020.309	58,69%	43.020.309	58,69%
Alți acționari persoane juridice	16.006.932	21,83%	16.172.331	22,05%
PAVAL HOLDING	4.753.567	6,49%	4.753.567	6,49%
NN Group NV	4.007.688	5,47%	4.007.688	5,47%
Alți acționari persoane fizice	5.514.646	7,52%	5.349.247	7,30%
<b>Total</b>	<b>73.303.142</b>	<b>100,00%</b>	<b>73.303.142</b>	<b>100,00%</b>

Compania recunoaște modificările în capitalul social în condițiile prevăzute de legislația în vigoare și numai după aprobarea lor în Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor și înregistrarea acestora la Oficiul Registrului Comerțului.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, capitalul social se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Capital social (valoare nominală)	733.031.420	733.031.420
<b>Soldul capitalului social</b>	<b>733.031.420</b>	<b>733.031.420</b>

A acționarii au dreptul la dividende și fiecare acțiune conferă un drept de vot în cadrul adunărilor Companiei. În cursul anului 2022 nu s-au acordat dividende din profitul net al anului 2021.

### *Prima de emisiune*

Toate acțiunile emise în cadrul majorării de capital social ce a avut loc prin oferta publică inițială primară în anul 2006 au fost subscrise și plătite integral la prețul de emisiune. Prima de emisiune în valoare de 49.842.552, respectiv diferența dintre prețul de emisiune a acțiunilor și valoarea nominală a acestora a fost înregistrată în contul de rezerve al Companiei.

### *Rezerve legale*

Rezervele legale în sumă de: 146.606.284 la 31 decembrie 2022 și 137.926.619 la 31 decembrie 2021, reprezintă rezerve legale constituite conform legislației în vigoare aplicabilă și nu pot fi distribuite.

Compania transferă către rezerva legală cel puțin 5% din profitul anual contabil (OUG nr. 64/2001, Legea nr. 227/2015 și Legea nr. 31/1991) până când soldul cumulată atinge 20% din capitalul social vărsat.

La 31 decembrie 2022, soldul rezervei legale cumulată a atins a cincea parte din capitalul social vărsat.

### *Rezerve din reevaluare*

Rezervele din reevaluare sunt în sumă de 703.232.784 la 31 decembrie 2022 și în sumă de 769.348.928 la 31 decembrie 2021. Ultima reevaluare a instalațiilor tehnice și mijloacelor de transport a fost efectuată la 31 decembrie 2019 de către SC JPA Audit & Consultanță SRL, evaluator independent autorizat de către Uniunea Națională a Evaluatorilor Autorizați din România.

### *Alte rezerve*

La 31 decembrie 2022, alte rezerve sunt în sumă de 39.310.392 față de 31.145.250 la 31 decembrie 2021. Creșterea soldului altor rezerve la 31 decembrie 2022 comparativ cu 31 decembrie 2021 se datorează, în principal, subvențiilor primite pentru:

- 3.280.087 - Relocare rețele înaltă tensiune LEA 220 kV Lotru-Sibiu Sud între stâlpii nr. 259 - 263 bis;
- 2.143.791 - Racordare la RET a locului de producere CCC 430 MW Iernut aparținând SNGN Romgaz SA - SPEE Iernut;
- 986.932 – Proiectare și execuție Drum Expres Craiova - Pitești Tronson 1- Racordare la RET a stâlpilor metalici nr. 26-26A în LEA 220 kV simplu circuit - Craiova Nord - Tr. Măgurele;
- 657.968 - Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud, Etapa I - Extinderea Stației 400 kV Medgidia Sud;
- 550.569 – Reglementare LEA 400 kV Bradu – Brașov - deschidere stâlpilor nr. 393, 394 și 395;
- 545.795 – Relocare rețele înaltă tensiune LEA 220 kV Alba-Iulia-Gâlceag, Alba-Iulia-Șușag, Autostrada Sebeș-Turda.

### *Rezultatul reportat*

Rezultatul reportat la data de 31 decembrie 2022 este în sumă de 2.196.479.419.

La data de 31 decembrie 2022, Compania înregistrează un rezultat reportat pozitiv datorat, în principal, transferului rezervelor din reevaluare pe măsura amortizării mijloacelor fixe în rezultatul reportat în sumă de 66.116.144.

La data de 31 decembrie 2022, pierderea actuarială înregistrată în rezultatul reportat este în sumă de 9.337.005. Această sumă a rezultat în urma aplicării prevederilor IAS 19 – Beneficiile angajaților (Nota 16).

Din profitul net contabil realizat la data de 31 decembrie 2022 în sumă de 514.572.741, se repartizează la “Alte rezerve” suma de **403.068.559**, din care:

- suma de 71.849.896, care reprezintă repartizarea la rezerve a sumei profitului pentru care s-a beneficiat de scutire de impozit pe profit, mai puțin partea aferentă rezervei legale, începând cu data de 1 iulie 2014, conform prevederilor art. 22 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- suma de 331.218.663, care reprezintă repartizarea veniturilor nete din alocarea capacităților de interconexiune realizate în anul 2022. În conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 943/2019 și Ordinul ANRE nr. 171/2019, veniturile din alocarea capacităților de interconexiune se utilizează pentru realizarea de investiții în rețeaua electrică de transport pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune.

*Repartizarea profitului net la data de 31 decembrie 2022*

Propunerea de repartizare pe destinațiile legale a profitului contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2022, în sumă de 514.572.741, este următoarea:

Nr. crt.	Destinația	Suma (lei)
1	<b>Profit contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2022</b>	<b>514.572.741</b>
	<i>Repartizare profit contabil pe următoarele destinații:</i>	
a	Rezerva legală - până când soldul cumulată atinge 20% din capitalul social vărsat	8.679.665
b	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale – scutirea de plată a impozitului pe profitul reinvestit	71.849.896
c	Alte repartizări prevăzute de lege - venituri realizate în anul 2022 din alocarea capacității de interconexiune (net de impozitul pe profit și de rezerva legală)	331.218.663
2	<b>Profit rămas de repartizat (1-a-b-c)</b>	<b>102.824.517</b>
d	Participarea salariaților la profit	-
e	Dividende cuvenite acționarilor	52.045.231
f	Alte rezerve constituite ca surse proprii de finanțare	50.779.286
g	Profit nerepartizat	-
3	<b>Total repartizari (a+b+c+e+f)</b>	<b>514.572.741</b>

Propunerea repartizării profitului contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2022 respectă prevederile legislației în vigoare, respectiv:

- OG nr. 64/2001 – privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare;
- OMFP nr. 144/2005 – privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare;
- OMFP nr. 128/2005 privind unele reglementări contabile aplicabile agenților economici;
- Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul (UE) nr. 943/2019 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică;
- Ordinul ANRE nr. 171/2019, cu modificările și completările ulterioare privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice;
- Referatul pentru aprobarea ordinului privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (Tg) și de extragere a energiei electrice din rețea (Tl), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului pentru energia electrică reactivă, practicate de CNTEE Transelectrica SA, valabile de la 1 ianuarie 2022, transmis de ANRE cu adresa nr. 148981/13.12.2021, completat cu Referatul nr. 76336/20.04.2022 cu privire la calculația tarifelor de transport al energiei electrice, cu aplicare de la 1 aprilie 2022;
- Bugetul de venituri și cheltuieli aprobat prin Hotărârea AGA nr. 1/25.02.2022 și rectificat prin Hotărârea AGOA nr. 8/29.09.2022.

Astfel, profitul contabil pe anul 2022 rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează pe următoarele destinații:

✓ rezerva legală în sumă de 8.679.665 - determinată în cota de 5% aplicată asupra profitului contabil, până ce aceasta a atins a cincea parte a capitalului social subscris și vărsat, conform prevederilor art. 26 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare și a Legii nr. 31/1991 privind societățile comerciale;

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

✓ *alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege în sumă de 71.849.896* - reprezentate de scutirea de la plată a impozitului pe profitul reinvestit, în conformitate cu prevederile art. 22 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;

✓ *alte repartizări prevăzute de lege în sumă de 331.218.663* - reprezentate de veniturile realizate în anul 2022 din alocarea capacității de interconexiune (sume nete de impozitul pe profit și de rezerva legală), repartizate conform prevederilor art. 1 lit. d) din OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 943/2019 și ale Ordinului ANRE nr. 171/2019 care prevăd utilizarea veniturilor din alocarea capacităților de interconexiune pentru realizarea de investiții în rețea pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune.

✓ *dividendele convenite acționarilor în sumă de 52.045.231* - urmează a fi repartizate în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor.

Valoarea dividendelor reprezintă 50,62% din profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit și acoperirea destinațiilor de la punctele a), b) și c).

Cu privire la stabilirea valorii dividendelor brute convenite acționarilor se va ține cont de numărul de acțiuni existent la data întocmirii situațiilor financiare ale anului 2022, respectiv 73.303.142 acțiuni, iar dividendul brut pe acțiune va fi stabilit considerând două zecimale după virgulă.

✓ *alte rezerve constituite ca surse proprii de finanțare în sumă de 50.779.286* – reprezintă profitul nerepartizat pe destinațiile prezentate în tabelul de mai sus, literele a), b), c) și e).

### 14. VENITURI ÎN AVANS

Veniturile în avans sunt reprezentate în principal de: tariful de racordare, alte subvenții pentru investiții, fonduri europene nerambursabile încasate de la Ministerul Fondurilor Europene, precum și venituri din utilizarea capacității de interconexiune.

Situația veniturilor în avans la 31 decembrie 2022 se prezintă, astfel:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Din care: porțiunea pe termen scurt la 31.12.2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>	<b>Din care: porțiunea pe termen scurt la 31.12.2021</b>
Venituri înregistrate în avans – alocare capacitate din interconexiune	16.226.643	16.226.643	7.649.266	7.649.266
Venituri înregistrate în avans - fonduri europene	1.477.186	1.477.186	2.076.417	2.076.417
Fonduri din tarif de racordare	256.399.191	14.761.502	260.879.623	14.814.156
Fonduri europene	181.971.805	2.884.160	178.667.003	6.137.909
Alte subvenții	22.312.819	4.012.947	25.742.927	903.440
<b>Total</b>	<b>478.387.644</b>	<b>39.362.438</b>	<b>475.015.236</b>	<b>31.581.188</b>

Evoluția veniturilor în avans pe termen scurt în perioada ianuarie - decembrie 2022 se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Sold la începutul perioadei	<b>31.581.188</b>	<b>28.853.237</b>
Încasări în avans aferente capacității de interconexiune	115.265.573	38.428.451
Încasări din fonduri europene	680.053	1.091.813
Transfer din venituri în avans pe termen lung	(196.896)	(2.913.635)
Venituri din utilizarea capacității de interconexiune	(106.688.196)	(33.452.345)
Venituri din fonduri europene	(1.279.284)	(426.333)
<b>Total</b>	<b>39.362.438</b>	<b>31.581.188</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Tranelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Evoluția veniturilor în avans pe termen lung în perioada ianuarie – decembrie 2022 se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Sold la începutul perioadei	<b>443.434.048</b>	<b>352.028.637</b>
Subvenții racordare	3.144.808	3.660.512
Fonduri nerambursabile	(9.585.879)	(93.133.164)
Fonduri nerambursabile de restituit	-	-
Transfer în venituri în avans pe termen scurt	27.533.794	203.482.936
Reluarea la venituri a subvențiilor	(25.501.565)	(22.604.873)
<b>Total</b>	<b><u>439.025.206</u></b>	<b><u>443.434.048</u></b>

**15. ÎMPRUMUTURI****Împrumuturi pe termen lung**

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, soldul împrumuturilor pe termen lung contractate de la instituțiile de credit se prezintă, după cum urmează:

Descriere	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
BEI 25709 (i)	35.731.223	47.648.371
BEI 25710 (i)	43.712.604	55.666.125
<b>Total împrumuturi pe termen lung de la instituțiile de credit, din care:</b>	<b><u>79.443.827</u></b>	<b><u>103.314.496</u></b>
<b>Mai puțin: Porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung</b>	<b><u>(23.856.053)</u></b>	<b><u>(23.859.428)</u></b>
<b>Total împrumuturi pe termen lung, net de ratele curente</b>	<b><u>55.587.774</u></b>	<b><u>79.455.068</u></b>

Situația împrumuturilor pe termen lung la data de 31.12.2022:

Nr. crt.	Denumire Împrumut	Data acordării	Valoare Împrumut (valută)	Sold la 31.12.2022 (valută)	Sold la 31.12.2022 (RON)	Rată dobândă	Maturitate conform împrumut
1	BEI 25709	05.08.2010	32.500.000,00 EUR	7.222.222 EUR	35.731.223	3,596%	10.09.2025
2	BEI 25710	05.08.2010	32.500.000,00 EUR	8.835.470 EUR	43.712.604	3,856% și 2,847%	11.04.2028
	<b>TOTAL</b>				<b><u>79.443.827</u></b>		

Împrumuturile pe termen lung sunt detaliate, după cum urmează:

**a) și b) Împrumut acordat de Banca Europeană de Investiții (BEI)**

Împrumuturile nr. BEI 25709 și BEI 25710 au fost acordate de BEI la 5 august 2010 pentru a finanța modernizarea și reabilitarea Rețelei Electrice de Transport din România. Valoarea fiecărui împrumut este de 32.500.000 EUR.

Împrumutul nr. 25709 nu este garantat, în timp ce împrumutul nr. 25710 este garantat de BNP Paribas SA - Sucursala București. Perioada de rambursare este de 15 ani, cu o perioadă de grație de 2 ani. Rambursarea se face începând din 2012 și până în 2025 pentru împrumutul BEI 25709 (pe 10 martie și 10 septembrie a fiecărui an) și începând cu 2013 și până în 2028 pentru împrumutul BEI nr. 25710 (pe 11 aprilie și 11 octombrie a fiecărui an). Rata dobânzii este 3,596% pentru împrumutul BEI 25709, iar pentru împrumutul BEI 25710 este de 3,856% și 2,847%.

Suma datorată la 31 decembrie 2022 pentru împrumutul BEI 25709 este de 7.222.222 EUR și pentru împrumutul BEI 25710 este de 8.835.470 EUR.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Acordul de împrumut BEI 25709 cuprinde anumite clauze financiare: (i) raportul dintre EBITDA și dobânzile aferente împrumuturilor pe termen lung plătite în cursul anului trebuie să fie cel puțin 4,2; (ii) raportul dintre obligațiile pe termen lung și capitalurile proprii trebuie să nu depășească 0,95; (iii) raportul dintre datoria totală netă și EBITDA să fie de maxim 3,5.

Împrumutul BEI 25710 este garantat de către BNP Paribas SA - Sucursala București. Contractul de garantare a fost încheiat la 20.12.2019 pentru o perioadă de 3 ani, comision de garantare de 0,40% pe an, calculat la 115% la valoarea creditului rămas de rambursat. În data de 31.10.2022, a fost semnat amendamentul nr. 2, amendament ce asigură garantarea creditului BEI 25710 până la 11.11.2028. Pentru această perioadă, comisionul de garantare este de 0,6% pe an, calculat la 115% la valoarea creditului rămas de rambursat.

La data de 31 decembrie 2022, indicatorii financiari aferenți contractelor de credit au fost îndepliniți.

Porțiunea pe termen lung a împrumuturilor va fi rambursată, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Între 1 și 2 ani	23.856.053	23.859.428
Între 2 și 5 ani	31.256.010	54.168.304
Peste 5 ani	475.711	1.427.336
<b>Total</b>	<b><u>55.587.774</u></b>	<b><u>79.455.068</u></b>

Compania nu a efectuat activități de acoperire împotriva riscurilor aferent obligațiilor sale în monedă străină sau expunerii la riscurile asociate ratei dobânzii.

Toate împrumuturile pe termen lung aflate în sold la 31.12.2022 sunt purtatoare de dobândă fixă.

### Împrumuturi pe termen scurt

Împrumuturile pe termen scurt sunt detaliate, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Porțiunea curentă a creditelor pe termen lung	23.856.053	23.859.428
Credit bancar pe termen scurt	67.617.751	-
Dobânzi aferente împrumuturilor pe termen lung și scurt	775.220	1.012.535
<b>Total împrumuturi pe termen scurt</b>	<b><u>92.249.024</u></b>	<b><u>24.871.963</u></b>

- *Împrumuturi contractate pentru activitatea curentă*

La data de 30.03.2022, Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C624 cu Banca Comercială Română** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, sub formă de descoperit de cont, în sumă de 175 milioane lei, cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0% și un comision de 0,088%.

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele privind contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență încheiate cu Electrica Furnizare SA, Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA, EON Energie România SA.

La data de 31 decembrie 2022, linia de credit nu este utilizată.

La data de 10.03.2022, Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C588 cu Banca Transilvania** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea capitalului de lucru al Companiei, în sumă de 200.000.000 lei cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0,05%.

Contractul de credit în sumă de 200 milioane lei are următoarea structură:

- 175 milioane lei – linie de credit revolving utilizată pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru pentru achitarea în termen a obligațiilor scadente ale Companiei, cu o perioadă de utilizare de 12 luni, până la data de 09.03.2023;
- 25 milioane lei sub forma unui plafon pentru emitere scrisori de garanție bancară, cu o perioadă de emitere scrisori de 12 luni și o valabilitate a scrisorilor de 24 luni.

Linia de credit este garantată prin:

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate



## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractul privind asigurarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem încheiat cu Electrica Furnizare SA, Enel Energie SA.

La data de 09.05.2022, Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect prelungirea valabilității utilizării liniei de credit la 24 luni. Iar la data de 16.06.2022, a fost încheiat Actul Adițional nr. 2 având ca obiect majorarea plafonului pentru emitere scrisori de garanție bancară de la 25 milioane lei la 40 milioane lei.

Până la data de 31 decembrie 2022, s-au efectuat trageri din linia de credit în sumă de 67.617.751.

### 16. OBLIGAȚII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJAȚILOR

Prin Decizia nr. 3807 din 27 iunie 2022 a Înaltei Curți de Casație și Justiție - Secția de contencios administrativ și fiscal, a fost anulată Hotărârea Guvernului nr. 1041/2003 privind unele măsuri de reglementare a facilităților acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice, respectiv Hotărâri nr. 1461/2003, de modificare a HG nr. 1041/2003, începând cu data de 12.10.2022.

În acest sens, Compania nu mai acordă beneficii foștilor salariați, după pensionare, privind decontarea facturilor pentru energia electrică consumată începând cu data de 12.10.2022.

Conform contractului colectiv de muncă, aplicabil în anul 2022, Compania furnizează beneficii pe termen lung atât salariaților, în funcție de vechimea în muncă și vechimea în cadrul Companiei, cât și foștilor salariați, după pensionare, pentru decontarea facturilor pentru energia electrică consumată până la 12.10.2022. Beneficiile acordate angajaților cu funcții de conducere sunt prezentate în *Nota 30 - Salarizarea conducerii Companiei*.

Beneficiile pe termen lung acordate de Companie cuprind, următoarele:

- premii de pensionare care variază de la 1 la 5 salarii de bază brute lunare în funcție de numărul de ani de vechime în Companie la data pensionării;
- prime jubiliare între 1 și 5 salarii de bază brute lunare în funcție de numărul de ani vechime în cadrul Companiei;
- energie electrică gratuită acordată după pensionare de 1.200 kWh/an, până la data de 12.10.2022.

Calculul actuarial referitor la beneficiile post angajare și la alte beneficii pe termen lung au fost determinate de către un actuar autorizat, în baza contractului de servicii încheiat cu VIREO SRL.

Obligațiile privind beneficiile angajaților se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Prime jubiliare	41.569.747	29.065.500
Prime de pensionare	28.963.602	15.185.244
Energie electrică gratuită acordată angajaților	-	15.622.709
Beneficii pentru terminarea contractului de muncă	-	-
Prime de maternitate	-	86.928
<b>Total</b>	<b><u>70.533.349</u></b>	<b><u>59.960.381</u></b>

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, Compania are o obligație privind beneficiile pe termen lung acordate angajaților în sumă de 70.533.349 și respectiv 59.960.381.

**CNTEE Tranelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)***16. OBLIGAȚII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJAȚILOR (continuare)**

	<b>31 decembrie 2021</b>	<b>Costul dobânzii</b>	<b>Costul serviciului trecut</b>	<b>Costul serviciului curent</b>	<b>Plățile din provizion</b>	<b>Câștig actuarial afereent perioadei</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Beneficiile aferente jubileelor ce vor fi acordate angajaților actuali	<b>29.065.500</b>	1.162.620	-	1.894.822	(2.653.625)	12.100.430	<b>41.569.747</b>
Beneficiile aferente concediilor de maternitate ce vor fi acordate angajaților actuali	<b>86.928</b>	-	-	-	-	(86.928)	-
Beneficiile aferente primelor acordate la ieșirea la pensie a angajaților actuali	<b>15.185.244</b>	607.409	-	1.335.203	(1.110.466)	12.946.212	<b>28.963.602</b>
Beneficiile aferente primelor acordate pentru terminarea contractului de muncă	-	-	-	-	-	-	-
Beneficii aferente contravalorii energiei electrice ce va fi achitată actualilor angajați la ieșirea la pensie	<b>5.608.331</b>	-	-	-	-	(5.608.331)	-
Beneficiile aferente achitării contravalorii energiei electrice ce va fi achitată actualilor pensionari	<b>10.014.378</b>	-	-	-	-	(10.014.378)	-
	<b>59.960.381</b>	<b>1.770.029</b>		<b>3.230.025</b>	<b>(3.764.091)</b>	<b>9.337.005</b>	<b>70.533.349</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

### 17. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, datoriile comerciale și alte datorii se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Furnizori - piața de energie electrică	1.956.548.071	1.893.042.316
Furnizori de imobilizări	138.804.943	158.369.109
Furnizori alte activități	55.020.130	38.990.780
Sume datorate angajaților	9.111.008	8.675.618
Alte datorii	1.235.969.189	965.489.650
<b>Total</b>	<b>3.395.453.341</b>	<b>3.064.567.473</b>

La data de 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, datoriile aflate în sold pe piața de energie sunt în sumă de 1.956.548.071, respectiv 1.896.042.316, prezintă următoarea structură:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Furnizori piața de energie electrică, din care:		
- furnizori – activitate operațională - energie	1.336.902.867	1.125.210.670
- furnizori - piața de echilibrare	583.097.756	549.941.350
- furnizori din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	36.547.448	217.890.296
<b>Total</b>	<b>1.956.548.071</b>	<b>1.893.042.316</b>

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: IBEX, MAVIR, Hidroelectrică SA, OPCOM, Joint Allocation Office, S Complexul energetic Oltenia SA, Electrocentrale București SA, ELEKTROENERGIEN SYSTEMEN OPERATOR EAD, CIGA Energy SA, Electrica Furnizare SA. La 31 decembrie 2022, ponderea acestora în total furnizori de energie este de 91.73%.

Creșterea soldului "datoriilor aferente activității operaționale" a fost determinată în principal de creșterea în trimestrul IV al anului 2022 a volumului tranzacțiilor rezultate din cuplarea piețelor de energie electrică.

Creșterea soldului "datoriilor aferente pieței de echilibrare" a fost determinată de creșterea volumului tranzacțiilor înregistrate pe piața de echilibrare în trimestrul IV al anului 2022, comparativ cu trimestrul IV al anului 2021.

Scăderea "datoriilor aferente schemei de sprijin" către furnizori (producători) a fost determinată de scăderea valorii bonusului lunar pentru cogenerarea de înaltă eficiență din luna decembrie 2022, față de luna decembrie 2021.

La data de 31 decembrie 2022, se înregistrează obligații de plată către furnizori (producători) în sumă de 35.549.294 (RAAN – 32.180.328 și CET Govora SA – 3.368.966), reprezentând bonusul lunar de cogenerare, ante-supracompensarea pentru anii 2014 și 2015, bonusul neacordat pentru anul 2015. Sumele reprezentând datoriile Companiei aferente schemei de sprijin față de RAAN și CET Govora au fost reținute la plată în baza art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, întrucât furnizorii (producătorii) înregistrează obligații de plată față de Companie pe schema de sprijin de tip bonus.

Compania a solicitat furnizorilor (producătorilor) care nu au achitat facturile de supracompensare, acordul pentru efectuarea compensării datoriilor reciproce la nivelul minim al acestora prin Centrul de Pregătire pentru Personalul din Industrie Bușteni - Sucursala București care gestionează unitar toate informațiile primite de la contribuabili, în baza prevederilor HG nr. 773/2019.

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

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

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

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

În urma suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție. Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. Având în vedere prevederile Legii nr. 85/2014 - Legea insolvenței, Compania a sistat, începând cu data de 9 mai 2016, aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și achită lunar către CET Govora bonusul de cogenerare convenit de aceasta. Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte de deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/ 2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei.

Diminuarea soldului **"furnizorilor de imobilizări"** la 31 decembrie 2022 față de 31 decembrie 2021 s-a datorat efectuării plăților ajunse la scadență.

Datoriile către **"furnizori alte activități"** sunt reprezentate în principal de datoriile aferente serviciilor prestate de către terți, neajunse la scadență, datorii care au înregistrat o creștere față de 31 decembrie 2021.

La 31 decembrie 2022, Compania nu înregistrează datorii restante către furnizori (bugetul de stat, bugetul local sau alte instituții publice).

Structura datoriilor înregistrate în „alte datorii” se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Creditori diverși	389.852.540	145.712.314
Clienți - creditori	770.851.018	751.982.307
Dividende de plată	148.332	234.188
Datorii - Leasing clădiri pe termen scurt	8.431.424	8.273.431
Datorii - Leasing clădiri pe termen lung	14.754.992	22.751.934
Alte datorii	51.930.883	36.535.476
<b>Total</b>	<b><u>1.235.969.189</u></b>	<b><u>965.489.650</u></b>

- „Creditorii diverși”, în sumă de **389.852.540** la 31 decembrie 2022, reprezintă, în principal:
    - poziția netă a schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență, poziție de datorie, în sumă de 380.228.767.Poziția netă a schemei de sprijin reprezintă diferența dintre:
    - valoarea contribuției de colectat de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, valoarea supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, bonusul necuvenit de încasat de la producători, conform deciziilor ANRE, pe de-o parte, și
    - valoarea bonusului de cogenerare, a antesupracompensării și a bonusului neacordat de achitat către producătorii de energie în cogenerare de înaltă eficiență, beneficiari ai schemei de sprijin, pe de altă parte
  - 6.382.480 contracte de studii de soluție pentru racordarea la RET,
  - 1.436.216 redevență trim IV 2022 și altele.
- “Clienții creditori”, la data de 31 decembrie 2022, sunt în sumă de **770.851.018**, din care 770.033.312 reprezintă sume încasate în avans de la OPCOM (532.397.996), MAVIR (212.448.453), IBEX (24.540.513) și JAO (646.350) în cadrul tranzacțiilor aferente mecanismelor de cuplare prin preț, ICP (Interim Coupling Project), SIDC (Single Intraday Coupling) SDAC (Single Day-ahead Coupling) și FBMC (Flow Based Market Coupling).
- La 31 decembrie 2022, dividendele convenite acționarilor Companiei și neplătite sunt în sumă de **148.332**. Aceste sume se află la dispoziția acționarilor prin intermediul agentului de plată.
- La 31 decembrie 2022, ”datoria pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing – clădiri”, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, este în sumă de 23.186.416, din care:

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- datorie pe termen scurt: 8.431.424
- datorie pe termen lung: 14.754.992.

- "Alte datorii" în sumă de **51.930.883** sunt reprezentate în principal de garanțiile de bună plată a contractelor pe piața de energie electrică încheiate de CNTEE Transelectrica SA în sumă de 34.928.177, TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 16.731.966 și altele.

### Provizioane

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, situația provizioanelor se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Provizioane pentru litigii	24.677.889	31.199.387
Provizioane pentru contracte mandat	43.338.686	20.478.148
Alte provizioane	<u>157.972</u>	<u>11.425</u>
<b>TOTAL</b>	<b><u>68.174.547</u></b>	<b><u>51.688.960</u></b>

**Provizioanele pentru litigii** aflate în sold la 31.12.2022, în sumă de 24.677.889, sunt reprezentate în principal de provizioanele constituite pentru următoarele litigii:

- *Dosarul 36755/3/2018 – reclamant Conaid Company SRL (17.216.093)* – mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 28 – Angajamente și contingente.
- *Dosarul 15561/3/2022 – reclamant SMART SA (4.467.108)* – mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 28 – Angajamente și contingente.
- *Dosar nr. 3083/3/2020 - reclamant NUCLEARELECTRICA SA (1.472.785)*

În data de 26.06.2020, Nuclearelectrica a chemat în judecată Compania pentru plata sumei de 1.290.533 lei reprezentând dezechilibru negativ și 182.252 lei, dobândă legală.

După mai multe termene în care a fost amânată cauza (26.06.2020, 16.10.2020, 11.12.2020), din diverse motive, la termenul din 22.12.2020, Instanța a obligat Compania la plata către reclamantă a sumei de 1.290.533 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizării acestei sume cu rata inflației de la data de 27.09.2018 și până la data plății efective, la plata sumei de 182.252 lei reprezentând dobândă legală penalizatoare calculată de la data de 27.09.2018 și până la data de 31.01.2020, precum și la plata în continuare a dobânzii legale penalizatoare, calculată de la data de 01.02.2020 și până la data plății efective. De asemenea, a obligat părțile la plata către reclamantă a sumei de 23.442 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în taxă judiciară de timbru. A respins cererea părții privind plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. (Hotărâre 2698/2020 22.12.2020).

CNTEE Transelectrica SA a făcut apel. În ședința din data de 25.11.2021, Curtea de Apel București admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neîntemeiată a cererii părții privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 20.592 cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă.

Nuclearelectrica a declarat recurs, care se află în procedura de filtru.

**"Provizioanele pentru contracte de mandat"** în sumă de 43.338.686, la data de 31 decembrie 2022, reprezintă:

- remunerarea administratorilor executivi și neexecutivi (componenta variabilă aferentă pachetelor OAVT alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017);
- remunerația reprezentând componenta variabilă, compensația de neconcurență și a celei aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului pentru membrii revocați ai Consiliului de Supraveghere/Directoratului, respectiv până în anul 2024.

**"Alte provizioane"**, în sumă de 157.972, reprezintă concedii de odihnă neefectuate.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

**18. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit pentru anii 2022 și 2021 se prezintă, după cum urmează:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent și impozitul amânat	(93.212.265)	(20.326.137)
Venitul din impozitul pe profit amânat	20.399.113	18.898.139
<b>Total</b>	<b>(72.813.152)</b>	<b>(1.427.998)</b>

Impozitul pe profit curent și amânat al Companiei pentru anii 2022 și 2021 este determinat la o rata statutară de 16%, fiind în vigoare în anul 2022 și în anul 2021.

Reconcilierea cotei efective de impozitare:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Impozit pe profit la rata statutară de 16%	95.571.280	571.588
Efectul cheltuielilor nedeductibile	18.320.831	18.098.200
Efectul veniturilor neimpozabile	(9.787.696)	(14.310.025)
Rezerva din reevaluare taxabilă	12.067.879	16.395.593
Rezerva legală	(1.388.746)	(15.023)
Impozit pe profit scutit	(1.936.166)	(1.046.364)
Alte efecte	(30.099.622)	(16.571.432)
<b>Total</b>	<b>(82.747.760)</b>	<b>(3.122.537)</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)***18. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)**

Tabelul de mișcare privind datoria cu impozitele amânate în 2022 și 2021 se prezintă, după cum urmează:

Elemente	Sold la 1 ianuarie 2021	Recunoscut în profit și pierdere	Recunoscut direct în AERG	Sold la 31 decembrie 2021	Recunoscut în profit și pierdere	Recunoscut direct în AERG	Sold la 31 decembrie 2022
Imobilizări corporale - durate de viață	25.913.809	10.391.601	-	36.305.410	5.169.743	-	41.475.153
Imobilizări corporale – rezerve din reevaluare	119.724.183	(16.426.739)	-	103.297.444	(12.284.690)	-	91.012.754
Imobilizări corporale finanțate din subvenții	(3.928.696)	(1.141.435)	-	(5.070.131)	(788.889)	-	(5.859.020)
Obligațiile privind beneficiile angajaților	(11.622.560)	2.082.899	-	(9.539.661)	(1.745.675)	-	(11.285.336)
Participare salariați la profit	(626.800)	626.800	-	-	-	-	-
Estimat interconexiune	(288.000)	(136.000)	-	(424.000)	(1.336.000)	-	(1.760.000)
Provizioane pentru litigii	(8.070.639)	3.078.737	-	(4.991.902)	1.043.440	-	(3.948.462)
Contracte de mandat	(89.465)	89.465	-	-	-	-	-
Ajustări stocuri	(1.973.953)	(259.867)	-	(2.233.820)	7.463	-	(2.226.357)
<b>Impozit (activ)/datorie</b>	<b>119.037.879</b>	<b>(1.694.539)</b>	<b>-</b>	<b>117.343.340</b>	<b>(9.934.608)</b>	<b>-</b>	<b>107.408.732</b>

Impozitul amânat este constituit din:

	Activ		Datorie		Net	
	31-dec-22	31-dec-21	31-dec-22	31-dec-21	31-dec-22	31-dec-21
Imobilizări corporale - durate de viață	(3.320.074)	(2.970.400)	44.795.227	39.275.810	41.475.153	36.305.410
Imobilizări corporale – rezerve din reevaluare	(12.284.690)	(16.426.739)	103.297.444	119.724.183	91.012.754	103.297.444
Imobilizări corporale finanțate din subvenții	(968.606)	(1.188.032)	(4.890.414)	(3.882.099)	(5.859.020)	(5.070.131)
Obligațiile privind beneficiile angajaților	(11.285.336)	(9.539.661)	-	-	(11.285.336)	(9.539.661)
Participare salariați la profit	-	-	-	-	-	-
Estimat interconexiune	(1.760.000)	(424.000)	-	-	(1.760.000)	(424.000)
Provizioane pentru litigii	(3.948.462)	(4.991.902)	-	-	(3.948.462)	(4.991.902)
Contracte de mandat	-	-	-	-	-	-
Ajustări stocuri	(2.226.357)	(2.233.820)	-	-	(2.226.357)	(2.233.820)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>(35.793.525)</b>	<b>(37.774.554)</b>	<b>143.202.257</b>	<b>155.117.894</b>	<b>107.408.732</b>	<b>117.343.340</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

**19. REZULTATUL PE ACȚIUNE**

La 31 decembrie 2022 și la 31 decembrie 2021, rezultatul pe acțiune este:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Rezultatul exercițiului financiar</b>	<b>514.572.741</b>	<b>449.891</b>
Numărul de acțiuni ordinare la începutul și sfârșitul perioadei	73.303.142	73.303.142
<b>Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>7,020</b>	<b>0,006</b>

**20. ALTE IMPOZITE ȘI OBLIGAȚII PENTRU ASIGURĂRILE SOCIALE**

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, alte impozite și obligații pentru asigurările sociale cuprind:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Contribuția la fondurile de asigurări sociale	9.906.838	10.987.591
Impozit pe salarii	1.808.335	1.966.512
Alte impozite de plată	1.003.364	1.369.558
<b>Total</b>	<b>12.718.537</b>	<b>14.323.661</b>

La 31 decembrie 2022, Compania înregistrează obligații de plată pentru contribuțiile la fondurile de asigurări sociale, impozit pe salarii și alte impozite, obligații care au fost achitate în luna ianuarie 2023.

**21. VENITURI DIN EXPLOATARE**

Veniturile din exploatare cuprind veniturile realizate din prestarea de către Companie, pe piața de energie electrică, a serviciilor de transport și de sistem, alocarea capacității de interconexiune, servicii de operare a pieței de echilibrare și alte venituri.

Tarifele aprobate de ANRE pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică se prezintă, astfel:

	<u>Tarif mediu pentru serviciul de transport</u>	<u>Tarif pentru serviciul de sistem</u>
Ordin nr. 33/23.03.2022 pentru perioada 01 aprilie – 31 decembrie 2022	28,10	9,32
Ordin nr. 124/25.11.2021 pentru perioada 01 ianuarie – 31 martie 2022	23,96	9,32
Ordin nr. 10/24.02.2021 pentru perioada 01 martie – 31 decembrie 2021	20,55	10,82
Ordin nr. 214/09.12.2020 pentru perioada 01 ianuarie – 28 februarie 2021	20,55	11,96

Tariful mediu de transport al energiei electrice are două componente: tariful pentru introducerea de energie electrică în rețea ( $T_G$ ) și tariful pentru extragerea energiei electrice din rețea ( $T_L$ ).

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor la care s-au aplicat tarifele pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică se prezintă, astfel:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor (MWh)	52.175.075	56.353.023



**CNTEE Tranelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Veniturile din exploatare realizate în anii 2022 și 2021 se prezintă, astfel:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Venituri din serviciul de transport	1.401.102.535	1.151.786.400
Venituri din alocarea capacității de interconexiune	399.206.024	64.727.434
Venituri din energia reactivă	890.513	661.989
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	4.062.172	3.276.345
Venituri din tranzacții CPT	79.647.540	31.834.065
<b>Venituri din serviciul de transport – total</b>	<b>1.884.908.784</b>	<b>1.252.286.233</b>
Venituri din servicii de sistem tehnologice	488.187.291	622.888.181
Venituri cu schimburi neplanificate pe PZU	147.495	832.233
Venituri din ajutoare de avarie	45.281.028	-
<b>Venituri din servicii de sistem – total</b>	<b>533.615.814</b>	<b>623.720.414</b>
<b>Venituri pe piața de echilibrare</b>	<b>3.478.995.282</b>	<b>1.822.563.918</b>
Venituri din alte prestații și alte venituri de exploatare	50.411.299	56.969.232
Venituri din capitalizarea CPT	338.526.677	-
<b>Alte venituri</b>	<b>388.937.976</b>	<b>56.969.232</b>
<b>Total venituri din exploatare</b>	<b>6.286.457.856</b>	<b>3.755.539.797</b>

*Venituri din serviciul de transport*

Veniturile din serviciul de transport au înregistrat o creștere în anul 2022 comparativ cu anul 2021 cu suma de 249.316.135, determinată de majorarea tarifului mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), în condițiile diminuării cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 7,41%, respectiv cu 4.177.948 MWh.

Diminuarea cantității de energie electrică livrată consumatorilor a fost influențată pe de o parte de creșterea prețurilor la combustibilii primari, fenomen care s-a reflectat în prețul final al energiei electrice, iar pe de altă parte de temperaturile medii lunare, acestea înregistrând sistematic anomalii pozitive, situându-se în general peste normele climatologice.

*Venituri din alocarea capacității de interconexiune*

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o creștere în anul 2022 față de anul 2021, în sumă de 334.478.590, corespunzătoare nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică.

Piața de alocare a capacităților de interconexiune este fluctuantă, prețurile evoluând în funcție de cererea și necesitatea participanților pe piața de energie electrică de a achiziționa capacitate de interconexiune. Creșterea din perioada analizată se datorează atât prețului unitar al energiei electrice care a crescut în toată Uniunea Europeană, determinând o diferență mare de preț între piețele cuplate, precum și de deficitul de energie electrică înregistrat la nivel european. Alocările implicite, în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie, sunt puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

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

Înființarea, începând cu data de 19 noiembrie 2014, a bursei regionale de energie de către România, Ungaria, Cehia și Slovacia presupune ca aceste patru țări să ajungă să aibă un preț unic al electricității tranzacționate pe piețele spot. Alocarea de capacitate între România și Ungaria, singura țară din cele 3 cu care România are frontieră, se face de transportatori: Tranelectrica și MAVIR, prin mecanism comun, în baza unui acord bilateral. În data de 17 iunie 2021, Piața pentru Ziua Următoare din România a trecut la funcționarea în mecanism cuplat la nivel european, odată cu implementarea proiectului DE-AT-PL-4M MC, proiect cunoscut și ca Interim Coupling, granița România - Ungaria fiind integrată în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC). În data de 8 iunie 2022, a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul a capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru

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

Începând cu data de 27 octombrie 2021, granița România - Bulgaria a fost integrată în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC), capacitatea transfrontalieră dintre România și Bulgaria fiind alocată implicit.

Începând cu noiembrie 2019, a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – Single Intraday Coupling). Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piață dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră. Astfel, în cadrul SIDC, licitațiile de alocare de capacitate intrazilnice pe granițele cu Bulgaria și Ungaria sunt implicite.

Începând cu anul 2016, s-a implementat principiul UIOSI – Use It Or Sell It pe granițele cu Bulgaria și Ungaria, iar începând cu anul 2017 și pe granița cu Serbia. Potrivit acestui principiu, participanții care nu folosesc capacitatea câștigată la licitațiile anuale și lunare sunt remunerați (de către Transelectrica) pentru capacitatea respectivă. Capacitatea neutilizată se vinde ulterior în cadrul licitațiilor zilnice.

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 171/2019 și al Regulamentului (UE) 943/2019 din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ca sursă de finanțare a investițiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

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

#### *Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)*

Aceste venituri au fost mai mari în anul 2022 comparativ cu anul 2021 cu suma de 785.827, având în vedere veniturile rezultate din distribuția fluxurilor de energie la nivel european și din variația schimburilor programate de energie electrică cu Ucraina. Începând cu data de 01.09.2022, tariful pentru schimburile cu țările perimetrice s-a modificat de la 0,6 EUR/MWh la 1,2 EUR/MWh, ceea ce a condus la o creștere a veniturilor înregistrate în ultimele luni ale anului.

#### *Venituri din tranzacții CPT*

Veniturile din tranzacționarea energiei pentru CPT au fost mai mari în anul 2022 comparativ cu anul 2021 cu suma de 47.813.475. Aceste venituri au fost obținute, în principal, din vânzarea energiei în excedent, rezultată din diferența dintre prognoza pe termen lung și mediu și prognoza pe termen scurt pe Piața Intrazilnică administrată de OPCOM și respectiv, din diferența dintre CPT prognozat și CPT efectiv realizat pe Piața de Echilibrare.

În contextul creșterii prețurilor pe întreaga piață a energiei, pe toate orizonturile de timp, în condițiile scăderii cantității de energie electrică necesară CPT realizată cu aprox. 12% față de valoarea realizată în anul precedent, în perioada analizată s-a înregistrat o creștere de peste 10 ori a veniturilor pe Piața Intrazilnică față de veniturile înregistrate în perioada similară a anului trecut. Pentru Piața de Echilibrare, veniturile au crescut de circa 1,5 ori față de perioada similară a anului. Astfel, veniturile totale obținute din tranzacționarea energiei electrice pentru CPT au fost mai mari cu circa 2,5 ori față de perioada similară a anului 2021.

Situația actuală a prețurilor pe piața angro a energiei electrice este semnificativ diferită față de situația din anii precedenți, fiind puternic influențată de conflictul din Ucraina și de criza energetică internațională. Diferența este marcantă și este evidentă la nivelul întregului continent european, nu doar la nivelul României. Situația la nivel european s-a deteriorat rapid de la începutul anului, stresul energetic fiind fără precedent, în special pentru energia electrică și pentru gazele naturale.

#### *Venituri din servicii de sistem tehnologice*

Veniturile din serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o scădere în anul 2022 comparativ cu anul 2021 cu suma de 134.700.890, determinată atât de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioadele analizate, prezentat anterior), cât și de diminuarea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 7,41%, respectiv cu 4.177.948 MWh.

În anul 2022, veniturile din serviciile de sistem tehnologice au fost mai mari cu suma de 21.579.252 comparativ cu cheltuielile privind achiziția serviciilor de sistem tehnologice realizate.

Pentru activitatea de servicii de sistem tehnologice cadrul de reglementare specific acesteia conține mecanisme de regularizare care asigură compensarea surplusului sau deficitului de venituri raportat la nivelul cheltuielilor necesare pentru desfășurarea activității respective. Astfel, potrivit reglementărilor ANRE, surplusul/deficitul de venit față de costurile recunoscute rezultate din desfășurarea acestei activități urmează a fi compensate prin corecție tarifară ex-post (corecție negativă/pozitivă) aplicată de ANRE în tarif în anii următori celui în care s-a înregistrat surplusul/deficitul respectiv. Surplusul/deficitul de venit față de costurile rezultate din desfășurarea acestei activități se calculează pe perioade de programare a tarifului.

*Venituri din ajutoare de avarie*

Veniturile din ajutoare de avarie în suma de 45.281.028 s-au înregistrat în conformitate cu prevederile Contractului nr. 578/08.03.2022 încheiat cu UKRENERGO privind acordarea de ajutor de avarie (energie exportată) către Ucraina în perioada august - decembrie 2022, ca urmare a solicitării OTS vecin. Motivul acordării ajutorului de avarie către Ucraina l-a constituit faptul că în interconexiunea Europa Continentală au fost detectate oscilații interzonale de tensiune pe direcția est – vest cu o amortizare foarte slabă, iar OTS din Spania a solicitat Ucrainei, conform procedurilor de interconectare în regim de urgență a sistemelor energetice din Ucraina și Republica Moldova, să reducă soldul de export la 0 MW.

*Venituri pe piața de echilibrare*

Veniturile realizate pe piața de echilibrare au înregistrat o creștere în anul 2022 față de anul 2021, cu suma de 1.659.431.364, determinată, în principal, de următoarele aspecte:

- reglementările legislative europene privind piața de energie și reglementările naționale cu impact semnificativ în evoluția pieței de energie electrică;
- evoluția pieței de energie la nivel european și la nivel regional;
- modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare;
- evoluția prețului mediu înregistrat pe piața de echilibrare;
- evoluția dezechilibrului negativ înregistrat la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;
- evoluția hidraulicității;
- evoluția producției și consumului de energie electrică.
- aspecte de reglementare:
  - eliminarea limitelor de preț la ofertare pe piața de echilibrare, potrivit *Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile*, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 61/31.03.2020;
  - eliminarea obligativității participării la piața de echilibrare, potrivit *Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 213/25.11.2020;
  - trecerea pieței de echilibrare la intervalul de decontare de 15 minute;
  - aplicarea prețului unic de decontare pe piața de echilibrare începând cu data de 01 februarie 2021;
  - aplicarea, începând cu data de 01 iunie 2021, a noului set de reguli comune de decontare a schimburilor intenționate de energie și a schimburilor neintenționate de energie (metodologia de calcul FSKAR – Financial Settlement of  $k\Delta f$ , ACE and Ramping Period) ce prevede realizarea unei decontări financiare între Operatorii de Transport și Sistem, eliminând în acest fel compensările în natură determinate conform metodologiei ENTSO-E de către Centrele de Decontare de la Brauweiler (Germania) și Laufenburg (Elveția), pe care CNTEE Tranelectrica SA le tranzacționa pe Piața pentru Ziua Următoare. Centrele de Decontare respective vor transmite rezultatele către fiecare Operator de Transport și Sistem sub forma unor fișiere zilnice conținând schimburile intenționate și schimburile neintenționate (cantități – prețuri) calculate pentru respectivul Operator de Transport și Sistem, pe fiecare interval de decontare. Prețul stabilit este media ponderată a prețurilor de la tranzacționarea la Piețele pentru Ziua Următoare din toate statele membre ENTSO-E, prețurile fiind exprimate în Euro/MWh. Costurile și veniturile evidențiate în factura primită de la JAO privind decontarea energiei aferente schimburilor neintenționate va fi inclusă în calculul de decontare din Piața de Echilibrare, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 33/2021, privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 213/2020.

Veniturile, respectiv cheltuielile aferente schimburilor intenționate de energie (FSKAR-FCP-UE) și a schimburilor neintenționate de energie (FSKAR-UE) se înregistrează la indicatorii venituri pe piața de echilibrare, respectiv cheltuieli privind piața de echilibrare, având în vedere modificarea regulilor de decontare a dezechilibrelor pe piața de energie, schimburile intenționate și neintenționate fiind integrate în mecanismul de decontare aferent pieței de echilibrare;

- aplicarea, începând cu data de 01 ianuarie 2022, a regulilor de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, conform Platformei IN (Imbalance Netting). În acest sens, din 01.01.2022 a intrat în funcțiune platforma europeană, International Grid Control Cooperation (IGCC) sau Platforma IN (Imbalance Netting) pentru procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, care efectuează procesul automat de restabilire a frecvenței în temeiul părții a IV-a din Regulamentul (UE) 2017/1485.

Precizăm faptul că, International Grid Control Cooperation (IGCC) reprezintă proiectul care a fost ales în anul 2016 de către ENTSO-E, pentru a deveni viitoarea platformă europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, așa cum este definit în Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 02 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (art.22). Inițiativa IGCC a fost demarată în anul 2010 de către operatorii din Germania și s-a extins ulterior la nivelul sistemelor central europene,

reprezentând o modalitate de optimizare a reglajului secundar de frecvență – putere de schimb, prin reducerea acțiunilor de sens contrar ale reguletoarelor operatorilor membri, rezultând astfel o utilizare optimizată a rezervei de sistem „Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată” a RRF, la nivel de ansamblu.

- aspecte privind funcționarea pieței:

În anul 2022, situația energetică la nivel european s-a deteriorat semnificativ în comparație cu anii anteriori, deficitul de energie electrică fiind foarte mare din cauza suprapunerii mai multor factori, generați, în principal de:

- criza gazelor naturale, pe fondul războiului declanșat de Rusia asupra Ucrainei;
- creșterea accentuată a prețurilor pe piața de energie electrică la nivel european, în contextul crizei resurselor, cu impact în modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare la nivel local și regional;
- creșterea semnificativă a prețurilor înregistrate pe piața de echilibrare;
- hidraulicitatea mult mai redusă în anul 2022 față de anul 2021 pe fondul secetei prelungite și a temperaturilor foarte ridicate în toată Europa (energia electrică produsă de centralele hidroelectrice a fost mult diminuată comparativ cu anul 2021);
- disponibilitatea foarte redusă a centralelor nucleare electrice din Franța, care alături de Germania erau principalii exportatori de energie electrică la nivel european;
- evoluția producției și consumului de energie electrică (producția de energie electrică și consumul intern de energie electrică în scădere comparativ cu perioada similară din anul 2021);
- trendul de creștere a prețului certificatelor de CO<sub>2</sub>;
- regulile comune de decontare pentru schimburile intenționate de energie și regulile comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie stabilite conform prevederilor Regulamentului (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și a Regulamentului (UE) nr. 2195/2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică.

Reglementările implementate în legislația națională în concordanță cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața de energie electrică, efectuarea decontării la intervalul de granularitate de 15 minute, aplicarea prețului unic de decontare pe piața de echilibrare, contextul european de evoluție a pieței de energie electrică, evoluția prețului certificatelor de CO<sub>2</sub> au avut un impact semnificativ privind evoluția veniturilor/costurilor pe piața de echilibrare.

Pentru activitatea de administrare a pieței de echilibrare, cadrul de reglementare specific acesteia conține mecanisme de regularizare care asigură compensarea excesului sau deficitului de venituri raportat la nivelul cheltuielilor necesare pentru desfășurarea activității respective. Astfel, potrivit reglementărilor ANRE, soldurile lunare nenule (surplusul/deficitul de venit) rezultate din desfășurarea acestei activități urmează a fi compensate prin corecție tarifară ex-post (negativă/pozitivă) aplicată de ANRE în tarif în anii următori celui în care s-au înregistrat soldurile respective.

#### *Venituri din capitalizarea consumului propriu tehnologic (CPT)*

Potrivit art. III din *OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei*, pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport a energiei electrice, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 august 2023, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează, activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Astfel, la data de 31 decembrie 2022, Compania a înregistrat venituri din capitalizarea CPT în sumă de 338.526.677, reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare, pentru perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2022.

Precizăm că acest venit este de natură nemonetară, încasarea acestuia urmând a fi realizată de Companie în mod eșalonat prin tariful de transport în următorii cinci ani (2023-2027) în conformitate cu prevederile legislative incidente.

**22. CHELTUIELI PENTRU OPERAREA SISTEMULUI ȘI DIN PIAȚA DE ECHILIBRARE**

Cheltuielile pentru operarea sistemului și din piața de echilibrare realizate în anii 2022 și 2021 se prezintă, astfel:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	827.587.588	527.638.720
Cheltuieli cu congestiile	343.157	1.603.452
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	39.592.130	24.582.005
Cheltuieli privind serviciile de sistem funcționale	30.721	4.022.494
Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)	34.109.844	18.562.134
<b>Total cheltuieli operaționale</b>	<b>901.663.440</b>	<b>576.408.805</b>
<b>Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice</b>	<b>466.608.039</b>	<b>609.608.093</b>
<b>Cheltuieli privind piața de echilibrare</b>	<b>3.479.716.063</b>	<b>1.809.588.063</b>
<b>Total cheltuieli</b>	<b>4.847.987.542</b>	<b>2.995.604.961</b>

*Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic (CPT)*

Acestea reprezintă cheltuieli cu achiziția de energie electrică de pe piața liberă de energie electrică, respectiv Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB), Piața pentru Ziua Următoare (PZU), Piața de Echilibrare (PE) și Piața Intrazilnică (PI) pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în RET.

Cheltuielile privind consumul propriu tehnologic au fost mai mari cu suma de 299.948.868 în anul 2022 comparativ cu anul 2021, având în vedere o serie de aspecte, după cum urmează:

- datorită caracteristicilor sale, CPT-ul în RET este puternic influențat de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin/spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;
- prețul mediu al energiei achiziționate de pe PZU a fost de 1.304,67 lei, de peste 2,4 ori mai mare în anul 2022 față de anul 2021, cu un maxim de 2.399,85 lei/MWh în luna august 2022, depășind semnificativ valorile înregistrate în ultimii ani. Aceași tendință s-a observat și la nivel european, ceea ce a avut un impact semnificativ în costurile înregistrate pentru acoperirea CPT;
- imprevizibilitatea pieței s-a manifestat prin creșterea accentuată și rapidă a prețurilor, în contextul creșterii prețului certificatului de emisii de carbon, al unui nivel al capacităților de producere a energiei electrice insuficient pentru a înlocui producția bazată pe combustibili fosili, în special pe cea pe cărbune și gaze, în contextul liberalizării pieței și a conflictului armat din Ucraina, a lipsei concurenței producătorilor și a concurenței furnizorilor pentru cumpărarea de energie, pentru a-și putea îndeplini contractele;
- având în vedere faptul că piețele pentru ziua următoare sunt cuplate în cadrul mecanismului CORE FB MC începând cu luna iunie 2022, creșterea prețurilor pe plan european, determinată de hidraulicitatea redusă, pe fondul secetei prelungite și a temperaturilor foarte ridicate în toată Europa, precum și de disponibilitatea redusă a centralelor nucleare electrice din Franța a avut un impact semnificativ în creșterea deficitului de energie electrică și a costurilor înregistrate pentru acoperirea CPT;
- creșterea prețurilor pe piețele anterioare, aplicarea prețului unic de decontare pe piața de echilibrare, trecerea pieței de echilibrare la intervalul de decontare de 15 minute, au condus la costuri cu CPT aferent pieței de echilibrare de peste două ori mai mari comparativ cu perioada similară a anului precedent.

*Cheltuieli privind congestiile*

Congestiile (restricțiile de rețea) sunt solicitări de transport al energiei electrice peste limitele de capacitate tehnică ale rețelei, fiind necesare acțiuni corective din partea operatorului de transport și de sistem și apar în situația în care, la programarea funcționării sau la funcționarea în timp real, circulația de puteri între două noduri sau zone de sistem conduce la nerespectarea parametrilor de siguranță în funcționarea unui sistem electroenergetic.

În anul 2022 s-au înregistrat cheltuieli cu congestiile în sumă de 343.157, determinate, în principal, de:

- congestiile înregistrate în luna ianuarie 2022, care au făcut necesară reducerea producției în unele centrale eoliene din zona de sud-est a țării, ce au avut drept cauză tranzitul de putere prin SEN dinspre Bulgaria către Ungaria și Ucraina, peste care s-a suprapus și o producție foarte ridicată în CEE. Acestea au determinat circulații foarte mari de putere pe LEA 400 kV Smârdan – Gutinaș și pe mai multe linii din Moldova și Ardeal, iar în anumite cazuri și pe direcția sud – nord a SEN, respectiv depășirea valorilor admisibile ale circulațiilor prin secțiunile caracteristice 5 și 6 din SEN;

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

- congestiile înregistrate în luna martie 2022 și reflectate în evidența contabilă la luna aprilie 2022 au fost cauzate de funcționarea pieței de energie. Astfel, pentru reducerea tranzitului de putere prin SEN dinspre Bulgaria către Ungaria și Ucraina, peste care s-a suprapus și o producție foarte ridicată în CEE (peste 2 500 MW, valoare mult mai mare față de puterea notificată) și pentru încadrarea în valoarea admisibilă a secțiunilor caracteristice 5, 6 din SEN, în condițiile unor circulații foarte mari de putere pe LEA 400 kV Smârdan – Gutinaș (aproximativ 900 MW) și pe mai multe linii din Moldova și Ardeal și pe direcția sud – nord a SEN, a fost necesară reducerea producției eoliene în zona Dobrogea;
- congestiile înregistrate în luna aprilie 2022 și reflectate în evidența contabilă la luna mai 2022. Astfel, în urma declanșării LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței circ. 1 – derivație Făcăeni provizorat, pentru respectarea criteriilor de siguranță în funcționare, au fost necesare reduceri de putere pe congestie de rețea la centralele electrice regenerabile din zona Dobrogea;
- congestiile înregistrate în luna iunie 2022. Pe fondul declanșării LEA 400 kV Țânțăreni – Sibiu Sud, LEA 220 kV Paroșeni – Târgu Jiu Nord, LEA 220 kV Reșița – Timișoara circ. 2 (în condițiile în care LEA 220 kV Reșița – Timișoara circ. 1 era retrasă din exploatare, programat), LEA 400 kV Țânțăreni – Bradu, LEA 400 kV Domnești – Urechești în condiții de caniculă, au fost necesare reduceri de putere/creșteri de putere pe congestie de rețea la centralele electrice din zonele afectate;
- congestiile înregistrate în luna decembrie 2022. Pentru îndeplinirea condițiilor de sincronism necesare reconectării LEA 400 kV Isaccea – Vulcănești, după finalizarea unor acțiuni de remediere puncte calde la bobina TIF din stația Vulcănești, pe fondul tranzitelor foarte ridicate de energie electrică prin SEN, în condițiile unui export mare de energie electrică din zona de sud-est a Europei către zona de centru a Europei și a unei producții ridicate în centralele electrice eoliene, a fost necesară reducerea producției în centralele electrice eoliene din zona Dobrogea, pe congestie de rețea. După epuizarea ofertei disponibile a centralelor electrice eoliene la reducere în Piața de Echilibrare, s-a dispus și reducerea în afara Pieței de Echilibrare cu compensații financiare.

#### *Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET și RED*

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

Aceste cheltuieli au înregistrat o creștere de 15.010.125 în anul 2022 comparativ cu anul 2021, creștere datorată majorării prețurilor de achiziție a energiei electrice și modificărilor legislative aplicabile începând cu 01 iulie 2021, respectiv prevederile Ordinului ANRE nr. 82/2021.

#### *Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)*

Cheltuielile cu ITC reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO). Acestea se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între operatorii TSO din țările care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E. În anul 2022, aceste cheltuieli au fost mai mari cu 15.547.710 față de perioada similară a anului anterior.

#### *Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice*

Serviciile de sistem tehnologice sunt achiziționate de Companie de la producători în scopul asigurării menținerii nivelului de siguranță în funcționare a SEN și a calității energiei electrice transportată la parametrii ceruți de normele tehnice în vigoare, în baza necesarului stabilit de către Dispeceratul Energetic Național (unitate organizațională din cadrul Companiei) care răspunde de asigurarea stabilității și siguranței funcționării SEN.

Contractarea acestor servicii se realizează atât în regim concurențial, cât și în regim reglementat (în baza Deciziilor ANRE), în cazul rezervelor pentru energia reactivă.

Achiziția serviciilor de sistem tehnologice în regim concurențial se realizează prin licitații zilnice, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019.

În anul 2022, contractarea serviciilor tehnologice de sistem în regim reglementat s-a efectuat pentru energia reactivă, conform Deciziei ANRE nr. 1078/2020, fiind asigurată de către Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA.

Cheltuielile privind serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o scădere în anul 2022 comparativ cu anul 2021, în sumă de 143.000.054. Prețurile de achiziție ale serviciilor de sistem tehnologice pe piața concurențială în anul 2022 s-au menținut în jurul valorilor:

- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj secundar la valoarea de 77,77 lei/MWh;
- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, la creștere de putere, la valoarea de 38,66 lei/MWh;
- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, la reducere de putere, la valoarea de 9,42 lei/MWh.

De asemenea, în anul 2022 s-a manifestat un nivel ridicat de concentrare a pieței serviciilor de sistem tehnologice pentru serviciile de sistem tehnologice rezervă secundară (RS).

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

### Cheltuieli privind piața de echilibrare

Cheltuielile privind piața de echilibrare realizate în anul 2022 în sumă de 3.479.716.063, au fost mai mari cu 1.670.128.000 față de cele realizate în anul 2021. Aceste cheltuieli rezultă în urma notificărilor/realizărilor participanților pe această piață.

## 23. AMORTIZARE

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	249.662.082	266.519.087
Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar	13.987.373	-
Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	7.952.239	7.952.239
<b>Total</b>	<b>271.601.694</b>	<b>274.471.326</b>

Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale în sumă de 249.662.082 reprezintă amortizarea înregistrată în anul 2022, corespunzător punerilor în funcțiune a lucrărilor de investiții și recepționării activelor.

Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar în sumă de 13.987.373. Aceste cheltuieli au fost înregistrate în conformitate cu prevederile OMF nr. 3.900/2022 privind aprobarea precizărilor contabile în aplicarea prevederilor art. III din OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

Potrivit art. III din OUG nr. 119/2022 pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport a energiei electrice, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 august 2023, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale recunoscute conform IFRS 16 în sumă de 7.952.239 (Compania își desfășoară parțial activitatea în spații de birouri închiriate). Potrivit IFRS 16 – Contracte de leasing, se recunoaște dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinium din str. Olteni nr. 2-4, ca activ evaluat la nivelul chiriei de achitat până la finele contractului de închiriere. Activul recunoscut conform IFRS 16 se amortizează la nivelul chiriei lunare și se înregistrează în cadrul indicatorului „cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale”.

## 24. CHELTUIELI CU PERSONALUL

### i) Cheltuieli cu personalul

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Cheltuieli cu salariile personalului	237.345.247	221.333.896
Cheltuieli sociale	10.999.383	10.927.344
Cheltuieli cu tichetele acordate salariaților	12.331.360	8.265.213
Cheltuieli privind participarea salariaților la profitul obținut în anul precedent	-	3.825.122
Cheltuieli aferente contractului de mandat și a altor comitete, comisii	4.185.241	3.922.827
Cheltuieli privind asigurările și protecția socială	18.471.937	16.710.178
Provizioane constituite pentru cheltuieli salariale și asimilate	22.473.018	(21.748.524)
Alte cheltuieli	583.548	1.100.146
<b>Total</b>	<b>306.389.734</b>	<b>244.336.202</b>

Totalul cheltuielilor cu personalul realizate în anul 2022 înregistrează o creștere comparativ cu anul 2021, determinată, în principal, de:

- creșterea cheltuielilor cu salariile personalului, creșterea cheltuielilor cu tichetele acordate salariaților (tichete de vacanță și creșterea cu 10 lei a tichetelor de masă începând cu luna septembrie 2022), a cheltuielilor aferente contractelor de mandat (Directorat, Consiliu de Supraveghere), potrivit prevederilor legale aplicabile;

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

- constituirea de provizioane pentru administratorii executivi și neexecutivi reprezentând compensații în baza contractelor de mandat încheiate în anul 2020 pentru perioada 2020-2024;
- actualizarea provizioanelor constituite/reluarea la venituri a unei părți din provizioanele constituite, concomitent cu plata efectuată pentru certificatele OAVT (OAVT = remunerații administratori executivi și neexecutivi constând în componenta variabilă aferentă pachetelor de OAVT-uri alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017), plăți efectuate în baza sentințelor judecătorești executorii, primite de Companie.

*ii) Numărul mediu de salariați*

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, numărul mediu al angajaților cu contract individual de muncă pe durată nedeterminată se prezintă astfel:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Număr mediu salariați	2.042	2.015

**25. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	90.674.738	74.370.738
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	488.395	907.298
Cheltuieli cu redevențele și chiriile	5.996.007	5.146.550
Cheltuieli (nete) de exploatare privind ajustările pentru deprecierea activelor circulante	(2.963.935)	22.304.507
Alte cheltuieli, din care:	50.793.625	20.695.772
- cheltuieli (nete) privind provizioanele constituite pentru alte cheltuieli de exploatare	(8.964.108)	(37.079.086)
- cheltuieli privind OAVT-uri cf. decizie instanță	4.226.609	9.419.836
- cheltuieli privind impozitele și taxele (taxa ANRE, impozit pe monopol natural, alte impozite și taxe locale)	18.059.107	22.275.244
- cheltuieli privind cotizațiile internaționale	5.846.885	5.694.756
- cheltuieli cu amenzi și penalități, în principal din litigii	2.067.022	3.058.866
- cheltuieli cu deplasările	4.836.805	2.691.651
- cheltuieli privind energia achiziționată pentru consum administrativ	4.775.164	2.057.261
- cheltuieli privind mărfurile	2.286.268	1.883.140
- cheltuieli cu sponsorizarea	1.789.436	1.720.053
- alte cheltuieli de exploatare nedeductibile fiscal	6.060.075	1.670.158
- cheltuieli privind gazele naturale achiziționate	1.896.697	1.344.360
- cheltuieli cu transportul de bunuri și personal	1.723.403	1.071.690
- cheltuieli cu protecția mediului înconjurător	347.712	565.155
- cheltuieli cu primele de asigurare	494.782	514.156
- cheltuieli cu serviciile bancare și asimilate	480.988	488.529
- cheltuieli cu studiile și cercetările	689.800	358.250
- cheltuieli generate de pandemia Covid-19	83.052	194.846
- alte cheltuieli de exploatare	4.093.928	2.766.907
<b>Total</b>	<b>144.988.830</b>	<b>123.424.865</b>

În anul 2022, aceste cheltuieli au înregistrat o creștere în sumă de 21.563.965 comparativ cu anul 2021, determinată, în principal, de variația unor elemente de cheltuieli, cum ar fi:

- creșterea unor elemente de cheltuieli, respectiv: cheltuieli cu mentenanța Teletrans, cheltuieli privind implementarea codurilor paneuropene, cheltuieli cu pregătirea personalului, cheltuieli privind consumul de energie electrică pentru consum administrativ, cheltuieli privind gazele achiziționate, cheltuieli privind mărfurile, cheltuieli privind agențiile de rating, cheltuieli cu redevența, alte cheltuieli cu serviciile executate de terți etc.;
- diminuarea cheltuielilor (nete) de exploatare prin reluarea la venituri a ajustărilor pentru deprecierea creanțelor (CET Govora SA, UCM Energy, GETICA 95 COM SRL, Municipiul Reșița etc.) concomitent cu înregistrarea unor ajustări pentru deprecierea creanțelor pentru Next Energy Partners SRL, OPCOM SA, SMART SA, CET Govora SA etc., respectiv a ajustărilor pentru deprecierea stocurilor;
- reluarea la venit a unei părți din provizioanele constituite pentru deprecierea imobilizărilor neimpozabile;
- înregistrarea sumei de 5.853.759 la *alte cheltuieli de exploatare nedeductibile fiscal*, reprezentând recunoașterea pe costurile operaționale ale Companiei pentru proiectul "HVDC Link 400 kV (Cablu submarin România - Turcia)";

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate



## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- diminuarea unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuielile pentru OAVT-urile plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță (CertIFICATELE OAVT acordate foștilor membri executivi și neexecutivi și nevalorificate, remunerare conform contractelor de mandat încheiate în perioada 2013 – 2017), cheltuielile privind impozitele și taxele, cheltuielile cu amenzi și penalități din litigiile existente etc.

### 26. REZULTAT FINANCIAR NET

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Venituri din dobânzi	2.667.640	2.329.995
Venituri din diferențe de curs valutar	59.585.308	4.137.385
Alte venituri financiare	2.936.930	(65.228)
<b>Total venituri financiare</b>	<b>65.189.878</b>	<b>6.402.152</b>
Cheltuieli privind dobânzile	(9.530.505)	(7.654.633)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(62.352.898)	(7.437.708)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(71.883.403)</b>	<b>(15.092.341)</b>
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>(6.693.525)</b>	<b>(8.690.189)</b>

La data de 31 decembrie 2022, Compania a înregistrat un rezultat financiar net (pierdere) în sumă de 6.693.525, mai mic cu 1.999.664 față de cel înregistrat în anul 2021, influențat, în principal, de evoluția cursului de schimb valutar al monedei naționale în raport cu monedele străine în care Compania are contractate împrumuturi bancare pentru finanțarea programelor de investiții și avut în vedere la efectuarea tranzacțiilor pe segmentul de activitate privind cuplarea piețelor.

La 31 decembrie 2022, în valoarea totală de 9.530.505 (cheltuieli privind dobânzile), suma de 584.810 reprezintă dobânda calculată pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri, conform prevederilor *IFRS 16 – Contracte de leasing*.

Nivelul crescut al veniturilor și cheltuielilor din diferențele de curs valutar a fost influențat semnificativ de volumul mare al tranzacțiilor aferente segmentului de activitate privind cuplarea piețelor coroborat cu evoluția ratelor de schimb valutar a monedei naționale în raport cu moneda euro.

Alte venituri financiare, reprezintă, în principal, executarea garanției de bună execuție pentru contractul de lucrări nr. C260/2017 – Modernizarea instalațiilor 110 și 400 (220) kV în stația Focșani-Vest în valoare de 1.282.950 și contravaloarea dividendelor încasate de la filiale în sumă de 1.537.971.

Cursul de schimb al monedei naționale înregistrat la 31 decembrie 2022 comparativ cu cel înregistrat la 31 decembrie 2021, se prezintă, astfel:

<b>Moneda</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
Lei / Euro	4,9474	4,9481
Lei / Dolar USA	4,6346	4,3707

### 27. CADRUL LEGISLATIV FISCAL

Cadrul legislativ-fiscal din România și implementarea sa în practică se modifică frecvent și face subiectul unor interpretări diferite din partea diverselor organe de control. Declarațiile de impozit pe profit fac subiectul reviziei și corecțiilor autorităților fiscale, în general pe o perioadă de cinci ani după data completării lor. Conducerea consideră că a înregistrat în mod adecvat obligațiile fiscale în situațiile financiare; totuși, persistă riscul ca autoritățile fiscale să adopte poziții diferite în legătură cu interpretarea acestor aspecte. Impactul acestora nu a putut fi determinat la această dată.

### 28. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENTE

#### a) Angajamente

La 31 decembrie 2022, Compania avea angajamente în valoare de 953.149.829 reprezentând contracte în derulare pentru lucrări de investiții referitoare la modernizarea și retehnologizarea rețelei de transport.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**b) Terenuri utilizate de Companie**

Conform politicii Companiei, situațiile financiare includ doar valoarea terenurilor pentru care s-au obținut certificate de atestare a dreptului de proprietate la data situațiilor financiare.

Potrivit Legii nr. 99/1999, în cazul în care Compania obține certificatul de atestare a dreptului de proprietate pentru un teren după momentul privatizării, terenul va fi considerat aport în natură al Statului român.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat prin Hotărârea nr. 7/28.05.2020 majorarea de principiu a capitalului social al CNTEE Transelectrica SA cu aportul în natură reprezentat de valoarea unui număr de 17 terenuri pentru care Compania a obținut certificatele de atestare a dreptului de proprietate și înaintarea către Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București și a propunerii de desemnare a JPA Audit și Consultanță SRL în calitate de evaluator autorizat ANEVAR pentru evaluarea în condițiile legii a aportului în natură care face obiectul majorării capitalului social.

Ca urmare a validării de către ORCTB a propunerii Adunării generale a acționarilor privind expertul, JPA Audit și Consultanță SRL în calitate de evaluator autorizat ANEVAR a întocmit și comunicat Companiei *Raportul de evaluare nr. 21278/10.05.2019*, actualizat prin *Raportul de evaluare nr. 1158/10.01.2022* în care se stabilește valoarea justă a terenurilor la data de 30.09.2021.

Pana la data de 31.12.2022 au existat opinii diferite asupra **aplicării/interpretării legislației incidente respectiv a legislației privatizării și a legislației pieței de capital**, iar CNTEE Transelectrica SA se află în imposibilitatea obiectivă de a majora capitalul social cu valoarea celor 17 terenuri pentru care Compania a obținut certificatele de atestare a dreptului de proprietate și pentru care expertul JPA Audit și Consultanță SRL a stabilit o valoare justă.

**c) Litigii în curs**

Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali decide necesitatea creării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

Având în vedere informațiile existente, conducerea Companiei consideră că nu există alte litigii în curs semnificative în care Compania să aibă calitatea de pârât, cu excepția următoarelor:

**• REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE**

Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. **3616/101/2014**, având ca obiect “pretenții în sumă de 1.090.831,70 lei, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013”, dosar în care Compania are calitatea de pârâtă, reclamantă fiind Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN.

Prin sentința civilă nr. 127 pronunțată la data de 10.10.2014, Tribunalul Mehedinți a dispus admiterea cererii formulate de Reclamanta RAAN și obligarea Companiei la plata sumei de 1.090.831,70 lei, contravaloare factura nr. 1300215/ 31.12.2013.

Compania a formulat recurs prin care a solicitat Instanței ca, prin hotărârea ce o va pronunța, să dispună admiterea recursului așa cum a fost formulat, casarea deciziei și sentințelor atacate și trimiterea cauzei instanței competente teritorial în vederea judecării ei, constatarea întrunirii cerințelor art. 1616-1617 Cod Civil, motiv pentru care se solicită să se constate intervenirea compensației de drept a datorilor reciproce și stingerea acestora până la concurența sumei celei mai mici dintre ele, în speță suma totală solicitată de reclamantă prin cererea de chemare în judecată, obligarea intimatului - reclamante la plata cheltuielilor făcute cu acest recurs.

Recursul a fost înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție, care a decis casarea deciziei nr. 843/2015 și a trimis cauza spre rejudecare în recurs aceleiași instanțe, Curtea de Apel Craiova.

Prin decizia nr. 124/2017, Curtea de Apel Craiova a admis recursul declarat de către Transelectrica și a casat sentința nr. 127/2014 pronunțată de Tribunalul Mehedinți, iar cauza a fost trimisă spre rejudecare la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pe rolul Tribunalului București, cauza a fost înregistrată sub nr. **40444/3/2017**, care prin sentința civilă nr. 4406/04.12.2017 a dispus admiterea cererii formulate de RAAN și a obligat Transelectrica la plata sumei de 1.090.831.70 lei. Sentința a fost atacată cu recurs. Termenul de judecată a fost stabilit pentru data de 13.12.2018.

În perioada 2014-2015, Compania a reținut la plată bonusul convenit RAAN pe schema de sprijin, în baza prevederilor din reglementările ANRE, respectiv art.17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr.116/2013.

În aceste condiții, RAAN a calculat penalități pentru neîncasarea la termen a bonusului de cogenerare convenit, în sumă de 3.496.914 lei, reținut de la plată de către Companie în contul creanțelor neîncasate. Suma de 3.496.914 lei a fost refuzată la plată de Companie și nu a fost înregistrată ca datorie în cadrul schemei de sprijin.

Obiectul dosarului cu **numărul 9089/101/2013/a152** este o contestație împotriva Tabelului suplimentar de creanțe împotriva debitoarei RAAN, valoarea în litigiu fiind de 89.360.986 lei.

Transelectrica SA a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264.777 lei, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, suma solicitată de Companie fiind însă în valoare de 89.360.986 lei. Nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096.209 lei, pe motiv că “aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN.” Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096.209 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013. S-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe, tribunalul Mehedinți încuviințând proba cu expertiza contabilă.

La termenul din 14.06.2018, se suspendă judecarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. **3014/2/2014** aflat pe rolul ÎCCJ, iar în data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedinți a dispus conexarea dosarului nr. 9089/101/2013/a152 la dosarul nr. 9089/101/2013/a140 (având ca obiect pretenții – cerere de plată). Astfel, judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanța a considerat că este utilă soluționării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Președinte ANRE nr. 743/2014.

Soluția Tribunalului Mehedinți prin Hotărârea 163/20.06.2019 este: Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1.000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată în ședință publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. La termenul din 06.11.2019, Curtea de Apel Craiova a dispus respingerea apelului Transelectrica, ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de Dosar **1711/54/2019**, cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova, care urmează să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competența soluționare.

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

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

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

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 4 dosare aflate în diferite stadii de judecată.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, Tribunalul Mehedinți a amânat la termenele din 08.10.2020 și 04.02.2021. Soluția pe scurt: s-a acordat termen pentru continuarea procedurilor de lichidare, reprezentarea intereselor debitoarei în litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată, consolidarea masei credale, continuarea măsurilor în vederea recuperării creanțelor, continuarea licitațiilor publice având ca obiect valorificarea bunurilor debitoarei.

La termenul din data de 14.10.2021, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: ”acordă termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare.”

La termenul din 10.02.2022, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: ”pentru derularea procedurii, respectiv, valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. se vor cita părțile prin BPI” și se stabilește următorul termen pentru data de 02.06.2022.

La termenul din 02.06.2022, se acordă termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următorul termen pentru data de 06.10.2022.

La termenul din 06.10.2022 s-acordat termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următorul termen pentru data de 09.02.2023.

La termenul din 09.02.2023 s-acordat termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următorul termen pentru data de **15.06.2023**.

## • CURTEA DE CONTURI

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2013, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia respectivului control. Decizia și încheierea emise de către Curtea de Conturi au fost atacate la Curtea de Apel București, fiind format dosarul nr. **1658/2/2014**, care are drept obiect “anulare acte de control” – Încheiere nr. 7/20.02.2014 emisă de Curtea de Conturi.

La data de 13.06.2018, se admite în parte acțiunea reclamantei. Anulează în parte încheierea nr. 7/20.02.2014, decizia nr. 37/9.12.2013 și raportul de control nr. 35521/6.11.2012 emise de pârâtă în ceea ce privește măsurile dispuse prin decizia mai sus indicată la pct. I.1, I.3, I.6, I.8, I.11, II.14, II.15, II.17, II.18, II.20, II.21, II.22 și parțial măsura de la pct. II.13 în sensul înlăturării sintagmei „inclusiv pentru cele constatate în cazul facturilor emise de FLOREA ADMINSTRARE IMOBILIARĂ SRL”. Respinge în rest, acțiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologhează raportul de expertiză tehnică electroenergetică întocmit în cauză de expert Toaxen Vasile. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 121.375 lei cheltuieli de judecată (parțial onorării de expert și taxă judiciară de timbru). Document hotărâre 2771/13.06.2018.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

La Înalta Curte de Casație și Justiție, dosarul nr. 1658/2/2014 a devenit dosarul nr. **2985/1/2021**. Termenul de judecată este **24.11.2022**. La termenul din 24.11.2022, soluție recurs: instanța constată nulitatea recursului formulat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA împotriva Sentinței nr. 8 din 20 ianuarie 2021 a Curții de Apel București - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal pronunțate în dosarul nr. 6576/2/2017. Definitivă.

La controlul desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat un număr de 8 contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr. 19211/26.05.2017. Contestațiile sunt în curs de soluționare - pe rolul Curții de Apel București (2 dosare: dosar nr. **6576/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctele 7.1, 7.2. și 8, precum și a măsurii dispuse la punctul II.10, termen 20.01.2021, soluție: se resping excepțiile inadmisibilității, invocate prin întâmpinare, se respinge cererea, ca neîntemeiată – Transelectrica a declarat recurs la data de 19.11.2021, și dosar nr. **6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6, precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, cu termen de judecată la **31.03.2023**), pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție (4 dosare: dosarul nr. **6577/2/2017**, privind anularea constatărilor de la punctul 13, precum și a măsurii dispuse la punctul II.13, devenit dosar nr. **1614/1/2020**, termen 27.01.2022, prin care se respinge recursul formulat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva Sentinței nr.2678 din 30 decembrie 2019 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, pronunțate în Dosarul nr. 6577/2/2017, ca nefondat. Definitivă, dosarul nr. **6578/2/2017**, privind anularea constatărilor de la punctul 9, precum și a măsurii dispuse la punctul II.11, termen de judecată la 28.06.2022, prin care se respinge, ca tardiv formulat, recursul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva sentinței civile nr. 1566 din 23 aprilie 2019, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, în ceea ce privește soluția dispusă asupra cererii de suspendare. Respinge recursul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva aceleiași sentințe, în ceea ce privește soluția dispusă asupra cererii de anulare, ca nefondat. Definitivă, dosarul nr. **6574/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 5.2, precum și a măsurii dispuse la punctul II.8, termen de judecată la 19.10.2021- Respinge recursurile declarate de recurenta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva Sentinței civile nr. 1074 din 8 martie 2018 și a Încheierii de ședință din 11 ianuarie 2018, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a Contencios Administrativ și Fiscal, ca nefondate. Definitivă). Trei dosare au fost soluționate definitiv, prin respingerea cererii în anulare de către Curtea de Apel București și respingerea recursurilor de către Înalta Curte de Casație și Justiție (dosarul nr. 6583/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 5.1, precum și a măsurii dispuse la punctul II.7 și II.8 și dosarul nr. 6582/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 11, precum și a măsurii dispuse la punctul I.5, dosarul nr. 6580/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 10, precum și a măsurii dispuse la punctul II.12).

În perioada ianuarie-iulie 2020, Curtea de Conturi a României efectuat o acțiune de control la toate Unitățile Teritoriale de Transport ale CNTEE Transelectrica, iar în perioada 25.05-27.08.2020, acțiunea de verificare a continuat la sediul executiv al Companiei. Tema acțiunii de control a CCR a fost „controlul situației, evoluției și modului de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019” la CNTEE Transelectrica SA.

Acțiunea de control cu tema enunțată mai sus, începută la data de 25.05.2020 la sediul executiv al Companiei, a fost suspendată de către CCR pe motivul începerii unui alt control cu tema „controlul modului de gestionare a resurselor publice pe perioada stării de urgență”. Controlul a început la data de 02.06.2020 și a fost finalizat la data de 26.06.2020.

Prin Raportul de control încheiat de auditorii CCR pe tema „controlul modului de gestionare a resurselor publice pe perioada stării de urgență”, raport înregistrat în Companie cu nr. 24225/26.06.2020, nu au fost constatate deficiențe, drept urmare nu s-a emis Decizie prin care să se dispună măsuri.

După finalizarea controlului privind modul de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019, control finalizat la data de de 06.10.2020, a fost emis Raportul de Control cu nr. 40507/06.10.2020 și în data de 09.11.2020, Curtea de Conturi a României, prin Departamentul IV, a emis Decizia nr. 15 care conține 10 măsuri, cu termen de ducere la îndeplinire 31.05.2021, termen ce a fost prelungit de către CCR la solicitarea Companiei până la data de 31.12.2021.

Compania a formulat obiecțiuni și a depus Contestația nr. 50090/26.11.2020, înregistrată la Curtea de Conturi cu nr. 139775/26.11.2020, solicitând anularea măsurilor. Ca urmare a examinării și analizării de către auditorii CCR a Contestației depuse de Companie, prin Încheierea cu nr. 2 din 10.03.2021, s-a admis anularea unei măsuri din cele 10 dispuse.

În data de 02.04.2021, Compania a formulat contestație privind anularea actului administrativ, dosar înregistrat la Curtea de Apel București sub nr. **2153/2/2021**. La termenul din data de 10.12.2021, CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE „Transelectrica” SA în contradictoriu cu pârâta CURTEA DE CONTURI A ROMÂNIEI, ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare, ca neîntemeiată. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare și cu drept de recurs în termen de 5 zile de la comunicare în ceea ce privește capătul de cerere privind suspendarea; cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

### • ANRE

CNTEE Transelectrica SA a formulat o plângere împotriva Ordinului președintelui ANRE nr. 51/ 26.06.2014 înregistrată la ANRE sub nr. 47714/04.08.2014 și o contestație la Curtea de Apel București, care face obiectul dosarului nr. **4921/2/2014**, prin care solicită fie modificarea Ordinului mai sus indicat, fie emiterea unui nou ordin, în care să se efectueze recalcularea valorii RRR la nivelul de 9,87% (recalculat cu un coeficient ( $\beta$ ) de 1,0359, conform analizelor interne Transelectrica) sau, în măsura în care va fi respinsă această cerere, folosind același procent de 8,52% stabilit de ANRE pentru anul 2013 și semestrul I 2014.

În data de 26.06.2014, a fost emis Ordinul ANRE nr. 51, publicat în Monitorul Oficial nr. 474/27.06.2014, privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" – SA și de abrogare a anexei nr. 1 la Ordinul președintelui ANRE nr. 96/2013 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport și a tarifelor pentru energia electrică reactivă, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice. Valorile luate în calculul ratei reglementate a rentabilității (RRR) de către ANRE conform Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul ANRE nr. 53/2013 ("Metodologie"), au determinat o valoare a RRR de 7,7%.

La termenul din data de 27.03.2018, onorariul de expert pus în sarcina reclamantei a fost achitat și se va dispune revenirea cu adresă către expert pentru a efectua și depune la dosar raportul de expertiză încuviințat.

La termenul din data de 25.09.2018, soluția pe scurt a fost că se va reveni cu adresă către expert, în vederea efectuării și depunerii la dosar a raportului de expertiză, cu mențiunea de a face dovada imposibilității depunerii raportului de expertiză până la termenul de judecată, sens în care va dispune amânarea cauzei.

La termenul de judecată din data de 22.01.2019, instanța încuviințează în principiu cererea de intervenție accesorie în interesul părții (ANRE), formulată de intervenienta ALRO SA, cu cale de atac odată cu fondul. În data de 25.06.2019, pentru a da posibilitate părților să ia cunoștință de conținutul raportului de expertiză, se dispune amânarea cauzei și acordarea unui nou termen de judecată.

La termenul din data de 10.09.2019, având în vedere solicitarea reprezentantului reclamantei de a lua cunoștință de conținutul obiecțiunilor formulate de intervenienta și pentru a-i da posibilitatea să răspundă acestora, reținând și faptul că reclamanta a depus note de ședință însoțite de înscrisuri ce necesită traducerea acestora, admite cererea de amânare a cauzei și dispune acordarea unui nou termen de judecată.

La termenul din 03.12.2019, s-a dispus amânarea cauzei și acordarea unui nou termen de judecată pentru a se reveni cu adresă către expert în vederea depunerii la dosar a răspunsului la obiecțiuni, cu mențiunea să se prezinte în instanță la următorul termen de judecată. Va pune în vedere expertului ca mai înainte termenului de judecată următor să comunice câte un exemplar al răspunsului la obiecțiuni către părți.

La următorul termen în data de 12.05.2020, dosarul a fost suspendat pe toată perioada stării de urgență.

În data de 23.06.2020, a fost amânată cauza pentru a da posibilitate părților să ia la cunoștință de răspunsul la obiecțiuni. De asemenea, la termenul din data de 21.07.2020 a fost amânată cauza soluția fiind: adresă la expert să se prezinte în instanță.

În data de 06.10.2020, a fost respinsă cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-a respins excepția inadmisibilității, ca neîntemeiată. S-a respins acțiunea, ca neîntemeiată. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților, prin mijlocirea grefei instanței. Hotărâre 362/2020.

În data de 16.11.2020, se amână cauza. Soluția pe scurt: În temeiul art. 230 Cpc, din oficiu preschimbă termenul de judecată acordat la data de 17.11.2020, pentru data de 11.01.2021. Dispune citarea părților cu exemplar de pe încheierea de preschimbare termen. Cu drept de recurs odată cu fondul.

La termenul din data de 11.01.2021, soluția pe scurt este: Admite cererea de completare dispozitiv. Dispune completarea dispozitivului sentinței civile nr. 362/06.10.2020 cu soluția dată asupra cererii de intervenție accesorie, în sensul că: Admite cererea de intervenție accesorie, formulată de intervenienta ALRO SA în sprijinul părții ANRE. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București. Pronunțată azi, 11.01.2021, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

CNTEE Transelectrica a declarat recurs la data de 06.08.2021.

Termen de judecată la ICCJ: 11.05.2022.

Detalii soluție: "Respinge recursul declarat de recurenta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA împotriva sentinței nr.362 din 6 octombrie 2020, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 25 mai 2022."

Precizăm că litigiul nu a afectat relația cu ANRE și nici rezultatele financiare ale Companiei.

### • OPCOM

Pe rolul Tribunalului București a fost înregistrat dosarul nr. **22567/3/2019**, ce are ca obiect "pretenții", dosar în care Compania are calitatea de reclamant, părtați fiind OPCOM SA.

Prin cererea de chemare în judecată, reclamanta CNTEE Transelectrica SA a solicitat instanței ca prin hotărârea ce o va pronunța să dispună:

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

- obligarea părâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517.460 lei, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloarea TVA-ului aferent aportului adus de către CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al OPCOM SA, emisă în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții "Electricity Market Project";
- obligarea părâtei OPCOM SA la plata sumei de 1.293.778,27 lei aferenta facturilor TEL 19 T00 nr. 17/28.01.2019 și TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019, reprezentând dobanda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.
- obligarea părâtei OPCOM SA la plata cheltuielilor de judecată.

La termenul din 03.07.2020, instanța a pus în discuția părților cererea de suspendare a judecării dosarului nr. 22567/3/2019, formulată de către OPCOM rămânând în pronunțare.

La termenul din 17.07.2020, instanța a pronunțat următoarea soluție pe scurt: Suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 31001/3/2017, având ca obiect acțiune în anulare a hotărârii AGA Opcom (în care Transelectrica nu este parte și în care la data de 01.02.2021 s-a dispus respingerea apelurilor declarate, soluția fiind definitivă). Cu recurs pe toată perioada suspendării. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 17.07.2020. Document: Încheiere – Suspendare 17.07.2020.

După soluționarea definitivă a **dosarului nr. 31001/3/2017**, CNTEE Transelectrica SA a formulat cerere de repunere pe rol a dosarului nr. 22567/3/2019, întrucât nu mai subzista motivul suspendării cauzei. Tribunalul București a repus cauza pe rol fixând termen de judecata la data de 05.11.2021.

La acest termen, după apelul realizat în cauză, instanța a acordat cuvântul părților asupra "excepției prescripției dreptului material la acțiune". După susținerea concluziilor orale de către părți asupra acestei excepții, instanța a rămas în pronunțare asupra acesteia, amânând pronunțarea la data de 03.12.2021.

La data de 03.12.2021, Tribunalul București a pronunțat următoarea soluție pe scurt: "Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 03.12.2021. Document: Hotărâre3021/2021 03.12.2021".

Compania a declarat apel.

Instanța respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicarea hotărârii. Pronunțată azi, 12 octombrie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței. Document : Hotărârea 1532/12.10.2022.

Pe rolul Tribunalului București s-a aflat spre soluționare dosarul nr. **24242/3/2021**, în care reclamanta este OPCOM SA, iar CNTEE Transelectrica SA are calitatea de pârât.

Acest dosar are ca obiect constatarea nulității actului - aport în natură, materializat prin imobilizări necorporale, platforma de tranzacționare – Bursa comercială și Bursa regională de energie electrică, finanțate din împrumuturi contractate de către CNTEE Transelectrica SA de la BIRD, în baza contractului de împrumut nr. 7181RO/17.07.2003, cât și din surse proprii ale CNTEE Transelectrica SA, ce au fost realizate în baza contractelor de servicii și livrabile nr.: P081406-O-C.78, P081406-O-C.125 și P081406-O-C.300/2005, materializate prin Hotărârea AGEA nr. 6/15.06.2016 și, subsecvent, Hotărârea AGOA nr. 2/25.05.2017 și Hotărârea AGOA nr. 7/24.05.2018.

La termenul de judecată din data de 11.04.2022, instanța a pus în discuția părților excepțiile invocate de către CNTEE Transelectrica SA, prin întâmpinare. De asemenea, la acest termen s-au discutat probele propuse spre a fi administrate în aceasta cauză. Instanța a amânat judecarea cauzei la termenul fixat din 22.11.2022, în vederea administrării probei cu expertiza financiar-contabilă ce urmează a fi efectuată în acest dosar. După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de **16.05.2023** pentru lipsă raport de expertiză.

### • CONAID COMPANY SRL

În anul 2013, Conaid Company SRL a dat în judecată CNTEE Transelectrica pentru refuzul nejustificat al acesteia de a semna un act adițional la contractul de racordare sau un nou contract de racordare și a solicitat despăgubiri pentru cheltuielile suportate până la acel moment în sumă de 17.419.508 lei și profiturile nerealizate pe perioada 2013-2033 în sumă de 722.756.000 EUR. Până în acest moment, Compania nu a încheiat un act adițional la contractul de racordare întrucât condițiile suspensive incluse în contract nu au fost îndeplinite de către Conaid Company SRL. Un contract nou de racordare ar fi trebuit încheiat până la data de 11 martie 2014, dată la care avizul tehnic de racordare a expirat. Dosarul nr. 5302/2/2013 s-a aflat pe rolul Înaltei Curții de Casație și Justiție, Secția Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual – recurs, termenul de judecată fiind 09.12.2015. La acest termen, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis, în principiu, recursurile și a fixat termen de judecată, pe fond, a recursurilor la data de 08 aprilie 2016. Complet 4, cu citarea părților.

Judecarea cauzei a fost amânată pentru data de 17.06.2016, când instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 29.06.2016, când a pronunțat Decizia nr. 2148/2016, prin care a dispus următoarele: "Respinge excepțiile invocate de recurenta-reclamantă Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de recurenta-

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

pârâtă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 18 februarie 2014 și a sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează încheierea atacată și sentința în parte și trimite cauza la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă spre soluționare a acțiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menține celelalte dispoziții ale sentinței în ceea ce privește acțiunea reclamantei împotriva Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de intervenienta Duro Felguera S.A. împotriva sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 25 martie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, în data de 29 iunie 2016.

Pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă, cauza a fost înregistrată sub nr. 12107/3/2017. Prin sentința civilă nr. 4364/23.11.2017, Tribunalul admite excepția de inadmisibilitate și respinge ca inadmisibilă cererea. De asemenea, respinge cererea de intervenție în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul a fost depus la Tribunalul București Secția a VI a Civilă și la dispoziția părților prin intermediul grefei, în data de 23.11.2017.

La data de 02.11.2018, pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a civilă – a fost înregistrată o nouă cerere de chemare în judecată formulată de Conaid Company SRL, în dosarul nr. **36755/3/2018**, prin care reclamanta a solicitat instanței să dispună obligarea Transelectrica SA la „repararea prejudiciului cauzat reclamantei, ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor de către pârâtă, în cuantum de 17.216.093,43 lei, constând în paguba efectiv suferită și beneficiul nerealizat, estimat provizoriu la 100.000 euro. Având în vedere refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a încheia și semna un act adițional la Contractul nr. C154/27.04.2012, și în situația în care instanța va considera că, din punct de vedere formal, nu poate fi considerată îndeplinită de către reclamantă obligația vizând condițiile suspensive, aceasta neexecutare se datorează culpei exclusive a Transelectrica SA, pârâta împiedicând îndeplinirea condițiilor”.

La termenul din 15.10.2019, respinge ca neîntemeiate excepțiile lipsei calității procesuale active și a lipsei de interes. Unește cu fondul excepția prescripției. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Acordă termen pentru continuarea cercetării procesului la 26.11.2019, cu citarea părților. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Se amână pentru administrarea probei cu expertiză și se acordă termen în data de 21.01.2020.

În data de 21.01.2020, se amâna cauza pentru a se efectua expertiza și se acordă următorul termen pe 31.03.2020.

La termenul din 31.03.2020, soluția pe scurt a fost următoarea: Suspendat de drept în baza art. 42 alin.6 din Decretul președintelui României 195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, pe toată perioada stării de urgență.

După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de 28.09.2022, în vederea administrării probei cu expertiza.

În data de 28.09.2022, se amâna cauza pentru lipsa răspunsului la obiecțiuni și se acordă următorul termen pe 07.12.2022.

În data de 07.12.2022, se amâna cauza pentru lipsa răspunsului la obiecțiuni și se acordă următorul termen pe 22.02.2023 și ulterior **03.05.2023** tot pentru aceeași cauză.

#### • **ROMENERGY INDUSTRY**

Dosarul nr. **2088/107/2016** pe rolul Tribunalului Alba are ca obiect “Faliment - Cerere de înscriere la masa credală”.

Transelectrica a depus cerere înscriere la masa credală cu suma de 16.112.165,18 lei, iar creanța a fost admisă și înscrisă în Tabelul preliminar.

Soluția pe scurt: Stabilesc termen la 14.10.2019, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor. Lichidatorul judiciar va întocmi și depune la dosar: - în fiecare dată de 15 a lunii, pentru luna anterioară, rapoartele lunare de activitate prevăzute de alin. 1 din art. 59 Legea 85/2014; - pentru termenul de verificare, cu 5 zile înaintea termenului, raportul de sinteză la 120 de zile, prevăzut de partea finală a alin. 3 din art. 59 Legea 85/2014.

La termenul din 27.01.2020, se fixează termen de verificare la data de 11.05.2020, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

În data de 11.05.2020, judecata a fost suspendată de plin drept, pe durata stării de urgență, instituită pe teritoriul României.

La termenul din data de 22.06.2020, a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: s-a aprobat raportul asupra fondurilor obținute din lichidarea averii debitoarei și planul de distribuire din 03.06.2020.

La termenul din data de 05.10.2020 a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: s-a fixat termen la 18.01.2021, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor proprietatea debitoarei.

La termenul din data de 18.01.2021 a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: a fost aprobat Raportul nr. 1334 asupra fondurilor obținute din lichidarea averii debitoarei și Planul nr. 1335 de distribuire a fondurilor.

La termenul din data de 27.09.2021, a fost fixat termen la 31.01.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

La termenul din data de 31.01.2022, se fixează termen la 16.05.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din data de 16.05.2022, se fixează termen la 19.09.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din data de 19.09.2022, se fixează termen la 12.12.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din **12.12.2022**, instanța aprobă Raportul final întocmit de lichidatorul judiciar New Insolvency SPRL, asociat coordonator Bica Rosana. În baza art. 175 alin. 2 din Legea nr. 85/2014, încheie procedura falimentului privind pe debitoarea ROMENERGY INDUSTRY S.R.L. Dispune radierea societății debitoare din registrul comerțului. În conformitate cu dispozițiile art. 180 din lege, judecătorul sindic și lichidatorul judiciar sunt descărcați de orice îndatoriri sau responsabilități cu privire la procedură, debitoare și averea ei, creditoare și asociați. Cu drept de apel în 7 zile de la comunicare prin BPI.

### • MUNICIPIUL REȘIȚA

Dosarul nr. **2494/115/2018\*** - **dosarul nr. 2494/115/2018\*\***, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea părâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume:

- 2.129.765,86 lei, reprezentând chiria pentru suprafața de teren ocupată temporar din fondul forestier aferentă anului 2015;
- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2016;
- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2018;
- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2019;
- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2020;
- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2021;
- dobândă legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Soluția pe scurt: Admite excepția de necompetență teritorială a Tribunalului Caraș-Severin. Declină competența de soluționare a cererii formulate de reclamantul Municipiul Reșița - prin primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" SA, în favoarea Tribunalului București. Fără cale de atac, conform art.132 alin.3 Cod procedură civilă. Pronunțată în țedință publică. Hotărâre 313/11.03.2019.

La termenul din data de 25.10.2019, se admite excepția necompetenței teritoriale a Tribunalului București. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș-Severin. Constată ivit conflictul negativ de competență între Tribunalul București și Tribunalul Caraș-Severin. Suspendă cauza și înaintează dosarul Înaltei Curți de Casație și Justiție, în vederea soluționării conflictului negativ de competență. Fără nicio cale de atac. Pronunțarea se va face prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Hotărâre 2376/25.10.2019.

Înalta Curte de Casație și Justiție la termenul din data de 16.07.2020, prin decizia nr. 1578, a stabilit competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș Severin – Secția I civilă.

La termenul din 16.11.2020, instanța a amânat cauza și a acordat timp pentru studierea înscrisurilor depuse la acest termen de judecată la dosarul cauzei de către reprezentantul CNTEE Transelectrica SA, fixând un nou termen de judecată pentru data de 22.03.2021.

La termenul din 22.03.2021, soluția pe scurt este: Suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară.

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

La termenul din 19.01.2023, soluția pe scurt este: Respinge excepția netimbrării cererii având în vedere că pârâta nu are calitatea necesară pentru a invoca modul de stabilire a taxei de timbru. Respinge excepția tardivității formulării cererii modificatoare a cererii de chemare în judecată. Prorogă discuția asupra excepției efectului pozitiv al autorității de lucru judecat până la termenul la care se va depune în integralitate decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție în dosarul nr. 3154/115/2018\*\*. Prorogă pronunțarea asupra cererilor de probațiune constând în proba cu interogatoriul părâtei și cu expertiza contabilă. Amână judecarea cauzei și acordă termen de judecată în data de 02.03.2023.

La termenul din **02.03.2023**, soluția pe scurt este: ”suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecării.”

### • SMART SA

Dosarul nr. **15561/3/2022**, înregistrat pe rolul Tribunalului București, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul SMART SA solicită obligarea părâtei Transelectrica SA la plata sumei de 4.467.108 lei, reprezentând cuantumul obligațiilor fiscale aferente veniturilor majorate ca urmare a majorării bazei de impozitare rezultată din ajustarea veniturilor

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate



## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

pentru anii 2014, 2015 și 2016 + cheltuieli de judecată.  
S-a stabilit termen în instanță în data de **23.03.2023**.

### • ANAF

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

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

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

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

În principal, Raportul de inspekție fiscală al ANAF a consemnat următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.726.800 lei, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

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

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

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

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

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

Ulterior contestării de către Companie a actului administrativ fiscal Decizia nr. F-MC 439/30.06.2017, ANAF a comunicat Companiei Decizia nr. 122/13.03.2018 prin care respinge ca nemotivată contestația formulată de CNTEE Transelectrica SA, decizia fiind primită la data de 16.03.2018, ulterior depunerii cererii de chemare în judecată care face obiectul dosarului nr. 1802/2/2018.

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

Pe rolul Curții de Apel se află dosarul nr. **1802/2/2018** prin care Compania a contestat actul administrativ fiscal Decizia nr. F-MC 439/30.06.2017.

La termenul de judecată din 06.11.2018, a fost admisă administrarea probei cu expertiza în specializarea contabilitate – fiscalitate. Termen de judecată: 12.05.2020.

La termenul de judecată al CAB din data de 21.07.2020, s-a amânat pronunțarea.

În data de 30.07.2020, cauza a fost repusă pe rol, pentru lămuriri suplimentare.

La termenul din data de 20.10.2020, s-a admis în parte cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-au admis în parte cererile litispendate, s-a anulat în parte Decizia nr. 122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și Raportul de Inspekție fiscală nr. F-MC 222 încheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că: - înlătură obligația de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522.280 lei, TVA în sumă de 5.694.636 lei și accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.436.653 lei, obligații fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei. - înlătură caracterul

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.001.727 lei, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecției fiscale și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685,491 lei, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46.417,1 lei, aferentă sumei de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 37.693,88 aferentă sumei de 230.685,49 lei, reprezentând cheltuieli cu produse de natura promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură mențiunea referitoare la obligația Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE Transelectrica S.A de a înregistra suma de 576.846,80 lei ca și venit impozabil, cel târziu la data de 30.06.2010, data la care a fost acceptată înscrierea unității verificate la masa credală cu această sumă, mențiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 576.846,80 în conformitate cu prevederile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzând Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII funcțiunea conturilor din Ordinul nr.3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură din Procesul-Verbal constatarea făcută cu privire la “determinarea taxei pe valoare adăugată deductibilă mai mică decât cea înregistrată de reclamantă, rezultând astfel o diferență în sumă de 13.141 lei” (anexa nr. 15) și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligațiile fiscale principale care au fost menținute către instanța de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și prin Decizia nr. 122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor. Menține celelalte dispoziții din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili. Respinge, în rest, cererile litispendute ca neîntemeiate. Respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă părțile, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4.000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporțional cu admiterea cererii. **Cu drept de recurs** în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București. **Hotărâre nr. 382/20.10.2020.**

Părțile au declarat recurs în martie 2022.

În data de 12.04.2022, Curtea de Apel București amână cauza la data de **10.05.2022**, pentru pentru a da posibilitatea reclamantului să ia cunoștință de conținutul întâmpinării.

La ședința din data de 24.05.2022, CAB respinge ca neîntemeiată cererea de lămurire și de completare a dispozitivului. Admite cererea de îndreptare a erorii materiale în sensul că se vor menționa ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligații fiscale principale și accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figurează în decizia de impunere contestată. Dispune îndreptarea erorii materiale în sensul înlăturării denumirii greșite a reclamantei din cuprinsul sentinței recurate. Cu recurs în 15 zile de la comunicare.

Părțile au declarat recurs. Cauza se află în procedura de filtru la ICCJ.

#### • ALTELE

Compania este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Petprod SRL, Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Romenergy Industry SRL, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Iași, CET Bacău, CET Brăila, CET Govora, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Arelco Energy SRL, Opcom, Menarom PEC SA Galați și alții).

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

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

#### d) Garanții

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021 garanțiile se prezintă după cum urmează:

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Garanții acordate, din care:</b>	<b>624.376.565</b>	<b>346.250.155</b>
- scrisori de garanție acordate – producție	152.869.578	86.624.958
- scrisori de garanție acordate – investiții	64.006.987	84.625.197
- alte garanții acordate	407.500.000	175.000.000
<b>Garanții primite, din care:</b>	<b>827.377.453</b>	<b>668.519.746</b>
- scrisori de garanție primite – producție	388.085.691	257.094.508
- scrisori de garanție primite – investiții	390.981.453	363.099.687
- alte garanții primite	48.310.309	48.325.551

### Garanții acordate

Compania este obligată conform Licenței nr. 161/2000 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, a serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 865/22.12.2000, cu modificările și completările ulterioare, să constituie și să mențină o garanție financiară de 1% din cifra de afaceri asociată activităților autorizate prin licență, aferente ultimului exercițiu încheiat, care să asigure prestarea cu continuitate a activităților ce fac obiectul licenței, cu luarea în considerare a riscurilor majore ce pot afecta aceste activități și care să acopere eventualele daune solicitate conform prevederilor contractuale încheiate. În vederea respectării acestei obligații, Compania a încheiat la data de 01.02.2022 un contract de credit cu Banca Comercială Română având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea de scrisori de garanție bancară în sumă de 23.268.228 cu valabilitate în perioada 01.01.2022-31.12.2022.

La data de 24.11.2022, a fost încheiat actul adițional nr. 1 la contractul de credit încheiat cu Banca Comercială Română având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea de scrisori de garanție bancară prin care s-a majorat valoarea plafonului la suma de 37.026.292 și s-a prelungit valabilitatea până la data de 31.12.2023.

Celelalte garanții acordate sunt reprezentate, în principal, de scrisori de garanție bancară emise pentru contractele încheiate pe piețele centralizate administrate de OPCOM – Piața Centralizată a Contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă (PCCB-LE), Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intra-zilnică (PI), precum și angajamente/garanții acordate aferente contractelor de împrumut aflate în derulare pentru activitatea de investiții.

Alte garanții acordate reprezintă contractele cesionate pentru garantarea liniilor de credit contractate pentru schema de sprijin pentru cogenerare și pentru capital de lucru.

### Garanții primite

Garanțiile primite sunt reprezentate, în principal, de scrisorile de garanție bancară de bună plată aferente contractelor încheiate pe piața de energie electrică, de scrisorile de garanție de bună execuție, de scrisorile de garanție de avans/bună execuție aferente contractelor de investiții și alte garanții primite în cadrul contractelor finanțate din tariful de racordare.

#### *e) Rezerve din reevaluare la 31 decembrie 2022*

La 31 decembrie 2022, rezervele din reevaluare sunt în valoare de 703.232.784 (la 31 decembrie 2021: 769.348.928).

Începând cu data de 1 mai 2009, rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scăderii din gestiune a acestor mijloace fixe, după caz.

Rezervele realizate sunt impozabile în viitor, în situația modificării destinației rezervelor sub orice formă, în cazul lichidării, fuziunii companiei inclusiv la folosirea acestora pentru acoperirea pierderilor contabile, cu excepția transferului, după data de 1 mai 2009, a rezervelor menționate în paragraful anterior.

#### *f) Tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice și serviciul de sistem*

Tariful de transport al energiei electrice se stabilește pe baza unei metodologii de reglementare de tip „venit plafon”. Prin aceasta, ANRE stabilește un venit țintă inițial anual calculat prin însumarea costurilor reglementate și a rentabilității reglementate a activelor recunoscute. Anumite costuri cuprinse în baza de costuri reglementate se afla sub incidența unor cerințe de eficiență ce limitează nivelul cheltuielilor ce poate fi recuperat prin tariful reglementat (cheltuieli de operare și mentenanță controlabile, consumul propriu tehnologic). Seria de venituri țintă anuale calculate pentru o perioadă de reglementare este reprofilată printr-o procedură de liniarizare în scopul atenuării unor eventuale creșteri/scăderi ample ale venitului de la un an tarifar la următorul. Venitul astfel reprofilat este ajustat anual cu indicii de prețuri de consum.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

Anumite schimbări ale mecanismul de tarifare pot avea un impact semnificativ asupra recuperării amortizării reglementate a mijloacelor fixe incluse în baza activelor reglementată.

Anul 2022 este al treilea din seria de cinci ani consecutivi care formează perioada a patra de reglementare tarifară multianuală pentru activitatea de transport al energiei electrice (1 ianuarie 2020 – 31 decembrie 2024). Coordonatele principale ale acestei perioade de reglementare au fost stabilite de către ANRE în baza cadrului de reglementare specific, respectiv metodologia de stabilire a tarifului pentru activitatea de transport al energiei electrice. Față de formele anterioare ale metodologiei în baza cărora au fost stabilite tarifele în perioada de reglementare precedentă (1 iulie 2014 – 30 iunie 2019) și în perioada de tranziție de la perioada de reglementare precedentă la perioada de reglementare actuală (1 iulie 2019 – 31 decembrie 2019), metodologia aplicabilă la stabilirea tarifelor în cadrul perioadei a patra de reglementare nu a suferit modificări substanțiale.

În ce privește aspectele fundamentale ale metodologiei (elementele principale din care este alcătuit venitul reglementat și modul de formare a acestuia, recuperarea costurilor de operare, recuperarea și remunerarea capitalului investit în active reglementate, prezentă și natura elementelor stimulative, modul de colectare a venitului reglementat), acestea au rămas neschimbate asigurând continuitatea și predictibilitatea cadrului de reglementare. Setările tarifare detaliate pentru întreaga perioadă de reglementare multianuală actuală au fost stabilite inițial în cursul anului 2019.

În cursul anului 2020, în conformitate cu metodologia aplicabilă, a avut loc o revizuire a coordonatelor de perioadă aprobate anterior. Această revizuire a fost necesară și prin prisma modificării configurației tarifare în sensul comasării tarifului pentru activitatea de transport cu tariful aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Comasarea celor două tarife menționate a avut loc prin absorbția în tariful de transport a tarifului aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Astfel, a fost necesară revizuirea setărilor inițiale de start (Baza Activelor Reglementate) și de programare a costurilor aprobate pentru orizontul perioadei de reglementare, pentru a include activele și costurile aferente activității de servicii funcționale de sistem în setările de start și în programarea multianuală a perioadei a patra de reglementare. Anterior, programarea costurilor aferente activității de servicii funcționale de sistem era revizuită și stabilită anual la aprobarea tarifului pentru servicii funcționale de sistem, metodologia anterioară neprevăzând stabilirea și aprobarea unei programări multianuale pentru aceste costuri.

Pe lângă comasarea celor două tarife menționate, prezentată mai sus, în procesul de revizuire a coordonatelor perioadei de reglementare au intrat și anumite elemente aprobate inițial pentru activitatea de transport, cum ar fi planul de investiții (revizuit ușor în scădere pentru îndreptarea unei erori tehnice produse la stabilirea inițială a programării – valorile de program au fost raportate inițial în termeni nominali, pentru scopul programării fiind necesară ajustarea valorilor raportate inițial prin extragerea inflației estimate pentru perioada de reglementare), valoarea Bazei Activelor Reglementate la 1 ianuarie 2020 (revizuită pe baza investițiilor efectiv realizate în semestrul al doilea al anului 2019), punctul de start și panta de eficiență impusă pentru costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței (punctul de start a fost revizuit prin includerea în media istorică multianuală a costurilor realizate în semestrul al doilea al anului 2019 și prin eliminarea din media istorică multianuală a anumitor costuri care au fost reîncadrate în categoria costurilor necontrolabile în a patra perioadă de reglementare, panta de eficiență a fost redusă de la 1,5% la 1,0%), prețul de prognoză pentru achiziția energiei electrice pentru acoperirea pierderilor tehnice în rețeaua de transport (revizuit prin indexarea cu inflația realizată în semestrul al doilea al anului 2019).

În contextul creșterii semnificative a prețurilor energiei electrice pe piețele angro începând cu vara anului 2021, la nivelul cadrului legislativ și de reglementare au fost implementate o serie de măsuri având ca scop atenuarea impactului semnificativ al acestei evoluții asupra costurilor suportate de operatorii rețelelor publice de transport și distribuție a energiei electrice cu achiziția din piața angro a energiei necesare pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele:

- în conformitate cu cadrul de reglementare emis de ANRE, la stabilirea tarifului de transport intrat în vigoare la data de 1 ianuarie 2022, a fost majorată componenta de venit inclusă în tarif destinată acoperirii costurilor cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport, față de valoarea stabilită inițial pentru anul 2022 în cadrul programării multianuale a costurilor pentru perioada de reglementare 2020-2024;
- în conformitate cu cadrul legislativ (O.U.G. nr. 27/2022), la 1 aprilie 2022 a fost aplicată o creștere suplimentară a tarifului de transport. Această creștere a tarifului a avut rolul de a asigura recuperarea de către Companie a deficitului înregistrat în anul 2021 între venitul inclus în tarif și costul real al energiei electrice achiziționate din piața angro pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport. Această măsură a devansat procesul de recuperare a deficitului din anul 2021, care în conformitate cu reglementările ANRE s-ar fi realizat un an mai târziu și anume în anul 2023;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 119/2022), a fost introdusă măsura capitalizării costurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, respectiv a diferenței între costul realizat și costul inclus în tarif de transport. Recuperarea prin tariful de transport a acestei diferențe urmează a fi realizată în mod eșalonat pe o perioadă de cinci ani. Măsura capitalizării a fost stabilită pentru perioada 1 ianuarie 2022 – 30 august 2023. Pentru diferența capitalizată în anul 2022, recuperarea prin tariful de transport va fi realizată în perioada 2023-2027.

Efectul cumulativ al măsurilor menționate mai sus a fost de echilibrare a veniturilor și a costurilor Companiei, în condițiile creșterii semnificative a costurilor cu consumul propriu tehnologic pe fondul creșterii ample a prețurilor energiei electrice pe

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

piețele angro. Totodată, cele două majorări ale tarifului de transport, aplicate la 1 ianuarie și la 1 aprilie 2022, au contribuit și la reducerea presiunii pe care costurile crescute au exercitat-o asupra fluxurilor de numerar.

- **Tariful de transport (serviciul de transport + serviciul funcțional de sistem)**

	U.M	Tarif aplicat 1 ianuarie – 31 martie 2022 (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 124/2021)	Tarif aplicat 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023 (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 33/2022)
Tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, din care:	lei/MWh	23,96	28,10
<i>Tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea</i>	lei/MWh	1,49	2,53
<i>Tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice în rețea</i>	lei/MWh	22,47	25,57

- **Tariful aferent serviciului de sistem**

	U.M	Tarif aplicat 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 124/2021)
Serviciul de sistem	lei/MWh	9,32

### g) *Contingente*

La 31 decembrie 2022, **datoriile contingente** sunt în valoare de 36.303.031 lei. Acestea sunt aferente unor litigii ce au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare în urma creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contracte de investiții.

- *Dosar nr. 20780/3/2020 - reclamant ENERGOMONTAJ SA (7.092.389)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor și obligarea la încheierea unui act adițional la contractul C54/2018.

Obiectul contractului C54/2018 îl reprezintă proiectul de investiții - *Retehnologizarea stației 220/110 kV Craiova Nord*.

După mai multe amânări ale termenelor față de lipsa raportului de expertiză, următorul termen a fost stabilit pentru data de 20.04.2022.

La ședința din data de 20.04.2022, TMB admite cererea de anulare a raportului de expertiză judiciară formulată de reclamanta ELECTROMONTAJ SA. Dispune anularea Raportului de expertiză tehnică judiciară specialitatea contabilitate întocmit de doamna expert OPRESCU RUXANDRA și efectuarea unei noi expertize cu obiectivele:

- să se determine costurile suplimentare suportate de către reclamanta ELECTROMONTAJ SA ca urmare a creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3.000 lei/lună pentru lucrările efectuate în temeiul contractului de lucrări nr. C54 din 27.02.2018 în perioada ianuarie 2019 - ianuarie 2021;

- să se determine costurile suplimentare generate de creșterea salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3.000 lei/lună pentru lucrările ce vor fi efectuate în temeiul contractului de lucrări nr. C54 din 27.02.2018, începând cu luna februarie 2021 până la momentul finalizarea lucrărilor.

Acordă termen de judecată la data de 15.09.2022.

În data de 15.09.2022, Curtea de Apel București amână cauza la data de 24.11.2022, soluția: față de lipsa raportului de expertiză.

Administrare probe/expertiză, termen de judecată: 23.02.2023. Amână pronunțarea la data de 03.03.2023.

La termenul din 03.03.2023, soluția pe scurt: Respinge obiecțiunile la raportul de expertiză judiciară specialitatea contabilitate formulate de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA SA, ca neîntemeiate. Repune cauza pe rol. Acordă termen de judecată la data de **23.03.2023**.

- *Dosar nr. 25896/3/2020 - reclamant Electromontaj București (10.000.000)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C229/2015 - *Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad /LEA 400 kV Portile de Fier (Anina) - Reșița*.

Termen de judecată: 25.08.2022 - depunere raport expertiză.

La termenul din data de 25.08.2022, s-a amânat pronunțarea până în data de 13.09.2022. În data de 13.09.2022, TMB respinge obiecțiunile la raportul de expertiză în specialitatea contabilitate formulate de pârâta, ca neîntemeiate. Admite obiecțiunile la raportul de expertiză specialitatea contabilitate formulate de reclamantă. Se va emite adresă către expertul Cojocaru Mihaela cu mențiunea de a răspunde la obiecțiuni și de a depune la dosar răspunsul. Cu cale de atac cu fondul.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

Având în vedere lipsa raportului de expertiză, la termenul de judecată din data de 07.02.2023, se amână cauza la data de **04.04.2023**, pentru depunerea raportului de expertiză.

- *Dosar nr. 27001/3/2021 – reclamant Romelectro (3.523.710)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C264/2017 - *Modernizarea stațiilor 110 kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova.*

La termenul de judecată din 09.09.2022, se fixează alt termen în data de 16.12.2022, pentru continuarea judecării.

Având în vedere lipsa raportului de expertiză, la termenul de judecată din data de 03.03.2023, se amână cauza la data de **28.04.2023**, pentru depunerea raportului de expertiză.

- *Dosar nr. 22368/3/2021 – reclamant Romelectro (2.275.653)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C260/2017 – *Modernizarea instalațiilor 110 și 400(220) kV în stația Focșani Vest.*

La termenul din data de 24 iunie 2022, respinge cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Document: Hotărâre nr. 1555/2022.

- *Dosar nr. 30801/3/2021 – reclamant Romelectro (2.271.075)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C145/2018 - *Retehnologizarea stației 110 kV Medgidia Sud.*

La ședința din data de 20.04.2022, soluția TMB este: "Încuviințează proba cu expertiză contabilă având următoarele obiective:

- să precizeze expertul dacă Romelectro îndeplinește condiția prevăzută de art. 66 din OUG 114/2018, respectiv dacă 80% din cifra de afaceri a Romelectro este realizată din lucrări de construcții, atât în anul anterior perioadei de referință (2018), cât și în perioada de referință (2019);

- să calculeze expertul diferența de cost generată de creșterea salariilor resursei umane întrebuintate în mod efectiv de către Romelectro în realizarea lucrării aferente Contractului nr. C145/2018, în perioada de referință și în primele două luni anterioare acesteia, respectiv:

a) Să precizeze pentru fiecare salariat (resursă umană întrebuintată efectiv) în parte dacă a avut salariul brut sub 3000 lei/lună sau mai mare în lunile noiembrie și decembrie 2018;

b) Când s-a produs majorarea salariului resursei umane la 3000 lei/lună;

c) Care este diferența dintre salariul avut anterior și salariul impus de OUG nr. 114/2018;

d) Dacă în intervalul 01.11.2018 – 31.12.2018, Romelectro a micșorat salariile resursei umane întrebuintate;

e) Să precizeze care este diferența de cost reală, cumulată, aferentă salariului resursei umane utilizate de Romelectro în realizarea efectivă a lucrărilor ce fac obiectul Contractului nr. C145/2018, pentru perioada de referință.

- să determine expertul, pe baza devizelor analitice, care este procentul, respectiv suma cu care Transelectrica trebuie să ajusteze prețul Contractului nr. C145/2018 pentru manopera aferentă lucrărilor rămase de executat la data de 01.01.2019, ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG nr. 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună;

- să determine expertul zilele/lunile de întârziere înregistrate în executarea lucrărilor aferente Contractului de lucrări nr. C145/2018 ca urmare a problemelor de finanțare întâmpinate de Romelectro S.A. ca urmare a refuzului Transelectrica de a plăti prețul la valoarea ajustată, respectiv cum a influențat graficul de execuție neajustarea de către Transelectrica a prețului Contractului ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună.

Stabilește termen de judecată la data 29 aprilie 2022, ora 09:00, pentru când vor fi citate părțile. La termenul din data de 29 aprilie 2022, se amână cauza în vederea administrării probatoriului și acordă termen la data de 14.10.2022.

La termenul din 14.10.2022, soluția pe scurt: Față de lipsa raportului de expertiză, amână cauza și acordă termen la data de **07.04.2023**.

- *Dosar nr. 37332/3/2021 – reclamant Romelectro (4.433.591)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C112/2019 – *Retehnologizare stația 110kv a axului Porțile de Fier – Anina- Reșița-Timișoara-Săcălaz-Arad- Stația 400Kv Timișoara.*

La termenul din data de 22 iunie 2022, Tribunalul București admite excepția de netimbrare. Anulează cererea ca netimbrată. Cu apel în termen de 10 de zile de la comunicare.

- *Dosar nr. 8193/3/2022 – reclamant Tempos Sev (2.437.253)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kv Hășdat.*

La termenul din data de 10 iunie 2022, se amână cauza la data de 14.10.2022. La termenul din 14.10.2022, s-a amânat

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

pronunțarea pentru data de 21.10.2022. Soluție: ”În temeiul art. 258 și art.255 C.proc.civ. încuviințează pentru ambele părți proba cu înscrisuri iar pentru pârâtă încuviințează și probele cu interogatoriul reclamantei și cu expertiza contabilă. Stabilește ca expertiza contabilă să aibă obiectivele indicate de pârâtă prin întâmpinare, la care se vor adăuga cele suplimentare indicate de aceasta, prin Nota de probatorii depusă la termenul din 14.10.2022, precum și obiectivele indicate de reclamantă prin Notele de ședință depuse la același termen. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar înscrisurile solicitate de pârâtă prin Nota de probatorii din 14.10.2022. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar răspunsul la interogatoriul ce a fost comunicat odată cu întâmpinarea, sub semnătura reprezentantului legal, sub sancțiunea aplicării dispozițiilor art. 358 C.proc.civ. Pronunțată astăzi, 21.10.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței.”

Având în vedere lipsa raportului de expertiză, la termenul de judecată din data de 10.03.2023, se amână cauza la data de **05.05.2023**.

- *Dosar nr. 8440/3/2022 – reclamant Tempos Sev (2.437.253)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – Retehnologizare stația 220/110kv Hășdat.

La termenul de judecată din 13.09.2022, s-a amânat cauza la data de 08.11.2022, în vederea administrării probatoriului încuviințat.

La termenul de judecată din 08.11.2022, soluția pe scurt: ”În baza art. 242 alin. 1 Cod procedură civilă, suspendă judecata cauzei. Cu drept de a formula cerere de repunere pe rol și recurs, pe toată durata suspendării. Cererea de recurs se depune la Tribunalul București-Secția a VI-a Civilă, sub sancțiunea nulității. Document: Încheiere - Suspendare 08.11.2022”

- *Dosar nr. 8442/3/2022 – reclamant Tempos Sev (1.429.832)*

Dosarul are ca obiect executare contract administrativ pentru contractul de C80/2018 – Retehnologizare stația 220/110kV Hășdat.

La termenul din 16.09.2022, se admite excepția conexității. Trimite dosarul la completul mai întâi investit, cu soluționarea dosarului nr. 8193/3/2022, respectiv completul 12 Fond, în vederea conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată, azi, 16.09.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 16.09.2022

- *Dosar nr. 527/1285/2021 – reclamant ELM Electromontaj Cluj (402.274)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C4/6882/21.01.2019 –Modernizare stația Vetis.

Soluția Tribunalului Cluj: ”Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta ELM ELECTROMONTAJ CLUJ S.A., în contradictoriu cu pârâta C.N.T.E.E. „TRANSELECTRICA” S.A. Obligă pârâta să încheie cu reclamanta un act adițional la Contractul de lucrări nr. C4/6882/21.01.2019, având ca obiect modificarea prețului contractului ca urmare a majorării salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată pentru domeniul construcțiilor, prin art. 71 din O.U.G. nr. 114/2018, conform situațiilor de lucrări decontate începând cu luna mai 2020 și până la finalizarea lucrărilor aferente contractului. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 402.273,61 lei (exclusiv TVA), reprezentând diferența dintre costurile cu manopera ofertată și costurile cu manopera executată și acceptată în baza Contractului de lucrări nr. C4/6882/21.01.2019, aferentă situațiilor de lucrări întocmite pentru perioada mai 2020 – 31 mai 2021, precum și în continuare, la fel, la plata diferențelor dintre costurile cu manopera ofertată și costurile cu manopera executată și acceptată până la recepția la terminarea lucrărilor. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 13.666,70 lei reprezentând penalități de întârziere de 0,02%/zi, calculate asupra debitului principal de la data scadenței și până la data de 31.05.2021, precum și la plata penalităților de întârziere calculate în continuare până la achitarea integrală a debitului principal. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 8.436,06 lei, reprezentând cheltuieli de judecată, respectiv taxă judiciară de timbru. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare, cererea de apel urmând a fi depusă la Tribunalul Specializat Cuj. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 22 octombrie 2021.”

Compania a declarat apel.

Toate valorile din dosarele care au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare solicitate de către reclamant și care fac obiectul unor contracte de execuție lucrări, se vor reflecta în valoarea investițiilor, dacă acestea vor fi soluționate în instanță și facturate de către partenerii respectivi, cu excepția cheltuielilor de judecată și a penalităților stabilite de instanță.

- *Control Ministerul Finanțelor – Direcția Generală de Inspecție Economico-Financiară*

Începând cu data de 06.09.2022, la sediul Companiei a fost reluată acțiunea de control de la Ministerul Finanțelor – Direcția Generală de Inspecție Economico-Financiară. Această acțiune de control a fost inițiată în baza Ordinului de serviciu nr. 65/15.09.2017, precum și a Ordinului de serviciu nr. 19/12.06.2018 și suspendată în data de 17.07.2018, conform Adresei nr. 261775/17.07.2018.

Obiectivele inspecției economico-financiare sunt prezentate mai jos:

- ✓ verificarea respectării prevederilor OG nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- ✓ indirect o participație majoră, pentru perioada 2012 – 2016;
- ✓ verificarea respectării prevederilor OUG nr. 109/2011 privind governanța corporativă a întreprinderilor publice, pentru perioada 2020 – zi;
- ✓ verificarea respectării prevederilor OUG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, pentru perioada 2012 – 2016;
- ✓ verificarea respectării prevederilor OG nr. 57/2019 privind Codul administrativ, pentru perioada 2020 – zi;
- ✓ verificarea respectării prevederilor OUG nr. 119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv, pentru perioada 2020 – zi.

În data de 29.12.2022, prin întocmirea unei note unilaterale, a fost încheiată acțiunea de inspecție economico-financiară. Nu au existat abateri constatate și implicit nici măsuri.

În prezent, există pe rol litigii cu Curtea de Conturi a României, referitoare la controale desfășurate în anii 2013, 2017 și 2020, prezentate detaliat la capitolul Litigii.

Ținând seama de constatările Curții de Conturi consemnate în Deciziile emise de aceasta în urma controalelor efectuate în situațiile financiare încheiate trimestrial, semestrial și anual, am precizat că poate exista posibilitatea de a rezulta obligații fiscale suplimentare la plată, dar care la data prezentă, nu pot fi determinate cu acuratețe în condițiile prevăzute de Standardul IAS 37 - Provizioane, datorii contingente și active contingente.

## 29. PĂRȚI AFILIATE

### i) Filiale deținute de Companie

Entitatea	Țara de origine	31 decembrie 2022 % din acțiuni	31 decembrie 2021 % din acțiuni
SMART SA *)	România	100	100
TELETRANS SA	România	100	100
ICEMENERG SA **)	România	-	-
OPCOM SA	România	97,84	97,84
FORMENERG SA	România	100	100
ICEMENERG SERVICE SA	România	100	100

Valoarea netă a acțiunilor deținute de Companie la filialele sale este de 78.038.750 atât la 31 decembrie 2022, cât și la 31 decembrie 2021.

Valoarea brută a participațiilor Companiei în filialele sale se prezintă, după cum urmează:

#### • SMART SA

Societatea SMART SA cu sediul social în B-dul Magheru, nr. 33, sector 1, București și cu sediul central la punctul de lucru din B-dul Gheorghe Șincai, nr. 3, Clădirea "Formenerg", et. 1, sector 4, București, ce are ca obiect principal de activitate efectuarea lucrărilor de mentenanță pentru sistemul de transport-dispecer, a fost înființată prin HG nr. 710/19.07.2001 la data de 1 noiembrie 2001.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor S Smart SA a aprobat cu Hotărârea nr. 14/10.12.2014 majorarea de capital a S Smart SA prin aport în natură cu valoarea terenurilor pentru care s-a obținut certificat de atestare a dreptului de proprietate.

În data de 30.12.2014, Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a soluționat cererea de înregistrare a majorării de capital social a S Smart SA.

Începând cu data de 25.01.2016, a fost operată la Oficiul Național al Registrului Comerțului modificarea privind structura acționariatului la S Smart SA, respectiv mențiunea referitoare la administrarea portofoliului statului, modificare impusă, potrivit art. 10 din OUG nr. 86/2014, modificată și actualizată.

Astfel, la 31 decembrie 2022, capitalul social al SMART SA este de 38.528.600, împărțit în 3.852.860 de acțiuni nominative, fiecare acțiune având valoarea de 10 lei, subscris și vărsat integral de Companie.

#### • TELETRANS SA

Societatea TELETRANS SA cu sediul social în B-dul Hristo-Botev, nr. 16 – 18, sector 3, București și cu sediul central la punctul de lucru din strada Stelea Spătarul nr. 12, sector 3, București are ca obiect principal de activitate serviciile de mentenanță informatică de proces și managerial, servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației în RET, telefonia, transmisiunile de date și a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 13/2002.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate



## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

Capitalul social la 31 decembrie 2022 este de 6.874.430, subscris și vărsat integral.

### • ICEMENERG SA

Societatea Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG SA cu sediul social în B-dul Energeticienilor, nr. 8, sector 3, București are ca obiect principal de activitate cercetarea și dezvoltarea în științe fizice și naturale, inovare, studii, strategii de dezvoltare, activități de proiectare, urbanism, inginerie și alte servicii tehnice și a fost înființată prin HG nr. 1065/04.09.2003.

În evidența contabilă a Companiei, la 31 decembrie 2021, capitalul social al Filialei Icemenerg SA este de 1.083.450, subscris și vărsat integral.

\*\*) În data de 07.04.2014, a fost admis de către Oficiul Național al Registrului Comerțului, dosarul cu numărul de înregistrare 121452/03.04.2014 având ca obiect radierea Filialei Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice – ICEMENERG SA București. Prin Ordinul nr. 123/13.03.2014 (act de înmatriculare și autorizare a funcționarii), a fost înmatriculat la Registrul Comerțului “Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie București” (HGR nr. 925/2010). Compania a formulat plângere împotriva rezoluției directorului ORC prin care s-a dispus înregistrarea în registrul comerțului a radierii Filialei ICEMENERG SA București.

Tribunalul București Secția a-VI-a Civilă, prin Sentința nr. 3569/14.07.2014 pronunțată în dosarul nr. 15483/3/2014, în care Compania s-a aflat în contradictoriu cu pârâții Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice "Icemenerg" S.A. București și Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie-Icemenerg București, a respins plângerea Companiei, motivată de faptul că HG nr. 925/2010 nu a fost desființată până la momentul radierii la ORC. Curtea de Apel a comunicat în data de 24.02.2015 soluția pronunțată în dosarul nr. 15483/3/2014 și anume Decizia nr. 173/2015, prin care a respins apelul CNTEE Transelectrica SA ca nefondat, decizia fiind definitivă.

Împotriva Deciziei nr. 173/2015, pronunțată de Curtea de Apel București, Transelectrica SA a formulat contestație în anulare, care face obiectul dosarului nr. 1088/2/2015, aflat pe rolul Curții de Apel București - Secția a VI-a civilă, cu termen de judecată la data de 13.05.2015. În data de 13.05.2015, prin Decizia nr. 777/2015, Curtea de Apel București a respins contestația în anulare ca nefondată, decizia fiind definitivă.

Compania a înregistrat în anul 2015 o ajustare de depreciere în sumă de 1.083.450 pentru acțiunile deținute la Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG SA București care a fost radiată.

În ședințele din data de 28.03.2016 și 30.08.2016, AGEA nu a aprobat reducerea capitalului social al CNTEE Transelectrica SA cu suma de 1.084.610, reprezentând capitalul social subscris și varsat al Filialei ICEMENERG SA București, prin diminuarea participației Statului român la capitalul social al CNTEE Transelectrica SA, în aplicarea prevederilor HG nr. 925/2010.

### • OPCOM SA

Societatea OPCOM SA cu sediul în B-dul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3, București, cu personalitate juridică, are ca obiect principal de activitate organizarea, administrarea și supravegherea pieței de energie și a fost înființată prin HG nr. 627/2000. Înregistrarea modificării actului constitutiv al S OPCOM SA, în baza Hotărârii AGEA nr. 6/15.06.2016, a fost efectuată la ONRC conform Certificatului de înregistrare mențiuni din data de 11.07.2016.

La data de 31.12.2018, capitalul social reprezentat de majorarea cu aportul în natură al Companiei în sumă de 22.587.300 este înregistrat în situațiile financiare supuse aprobării AGA de către OPCOM, fiind prezentat drept capital social subscris și nevărsat integral.

La data de 13.02.2018, Adunarea generală extraordinară a Filialei OPCOM SA a aprobat majorarea capitalului social al Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA (“OPCOM SA”) cu suma de 678.790 lei prin aport în natură reprezentat de valoarea terenului pentru care societatea a obținut Certificatul de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr. 12899/27.02.2014, emis de Ministerul Economiei. Aportul în natură a fost evaluat de un expert evaluator desemnat de ONRC. În schimbul aportului în natură la capitalul social, societatea a emis către noul acționar Statul român prin Ministerul Economiei, care exercita de la data hotărârii AGEA atribuțiile de persoană implicată, un număr de 67.879 noi acțiuni nominative în valoare nominală de 10 lei fiecare.

În data de 20.03.2019, Oficiul Național al Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a soluționat cererea de înregistrare a majorării de capital social a OPCOM SA.

La 31 decembrie 2022, capitalul social este de 31.366.090, din care 8.778.790 reprezintă capital social subscris și vărsat integral. Diferența de capital social în sumă de 22.587.300 este reprezentată de aportul în natură al Companiei, respectiv de imobilizări necorporale - “Bursa comercială de energie electrică OPCOM” și “Bursa regională de energie electrică OPCOM”, finanțate din surse proprii ale Companiei și din fonduri ale BIRD și evaluat conform Raportului de evaluare nr. 786/15.03.2016 emis de către JPA Audit & Consultanță SRL.

La data de 31 decembrie 2022, capitalul social al OPCOM SA este de 31.366.090 lei, reprezentând un număr de 3.136.609 acțiuni nominative cu o valoare a acțiunii de 10 lei și o cotă de participare a CNTEE Transelectrica SA la beneficii și pierderi

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

de 97,84%.

### • FORMENERG SA

Societatea FORMENERG SA cu sediul în B-dul Gh.Șincai, nr. 3, sector 4, București, cu personalitate juridică, are ca obiect principal de activitate formarea profesională inițială și continuă în toate domeniile de activitate a personalului energetic, precum și a altor beneficiari și a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 33/2001.

Capitalul social la 31 decembrie 2022 este de 1.948.420, subscris și vărsat integral.

### • ICEMENERG SERVICE SA

Prin HG nr. 2294/09.12.2004, s-a aprobat transferul pachetului de acțiuni deținut de Filiala "Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice - ICEMENERG" - S.A. București la Filiala "ICEMENERG-SERVICE" - S.A. București către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A.

Compania a înregistrat în anul 2016 o ajustare de depreciere în suma de 493.000 pentru acțiunile deținute la Filiala ICEMENERG SERVICE SA.

Capitalul social la 31 decembrie 2022 este de 493.000, subscris și vărsat integral.

La data de 09.06.2017, Tribunalul București, Secția a VII-a Civilă, a dispus intrarea în faliment prin procedura simplificată a debitorului Societatea Filiala ICEMENERG SERVICE – SA, desemnând în calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

În data de 27.04.2021 prin adresa nr.18759, Administratorul Special al Filialei ICEMENERG Service SA a informat că în data de 23.04.2021, în urma licitației desfășurate, activele societății Filiala ICEMENERG Service SA, atât cele mobile cât și cele imobile au fost valorificate în bloc, cumpărător fiind Portland Trust Developements Five SRL.

În dosarul cu nr.18051/3/2017, Conform Buletinului procedurilor de insolvență nr. 9152/26.05.2022, Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă prin sentința civilă nr.2429 a aprobat raportul final al lichidatorului judiciar, iar în baza art.175 alin 2 din Legea nr.85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, a închis procedura insolvenței împotriva debitorului Societatea Filiala „Icenerg-Service” SA prin radierea acesteia din Registrul Comerțului București. Companiei un i-a fost comunicata sentința până la data de 31.12.2022.

### ii) Părți afiliate – principalii indicatori economico-financiar realizati de Filialele Companiei la data de 31.12.2021

Principalii indicatori economico-financiar realizati de filialele Companiei la data de 31 decembrie 2021 (ultimul exercițiu financiar pentru care au fost aprobate situațiile financiare ale filialelor) se prezintă, astfel:

Denumire indicatori	SMART	TELETRANS	OPCOM	FORMENERG	ICEMENERG SERVICE
Cifra de afaceri	92.608.103	36.661.589	41.151.957	1.830.592	8.820
Profit/(Pierdere) brut/(ă)	1.289.184	1.825.265	11.153.277	(2.444.389)	(28.800.383)
Capital social vărsat	38.528.600	6.874.430	31.366.090	1.948.420	493.000
Capital social nevărsat	-	-	-	-	-
Rezerve	20.804.348	16.075.839	9.010.773	250.164	12.709
Capitaluri proprii - total	88.085.798	29.324.691	47.072.099	3.490.567	(28.036.633)

### iii) Părți afiliate – tranzacții cu Filiale deținute de Companie

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, soldurile cu filialele deținute de Companie sunt detaliate, astfel:

Entitatea afiliată	Creanțe comerciale		Datorii comerciale		
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	
SMART SA		341.310	713.183	18.350.272	8.944.881
TELETRANS SA		176.323	145.830	14.692.419	13.435.678
FORMENERG SA		-	-	-	-
OPCOM SA		654.372.119	634.763.661	647.260.234	627.502.394
<b>TOTAL</b>		<b>654.889.752</b>	<b>635.622.674</b>	<b>680.302.925</b>	<b>649.882.953</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Tranzacțiile desfășurate în 2022 și 2021 cu filialele sale sunt detaliate, după cum urmează:

Entitatea afiliată	Vânzări		Achiziții	
	2022	2021	2022	2021
SMART SA	990.223	681.299	100.797.374	86.090.412
TELETRANS SA	1.314.770	428.161	42.553.251	32.623.984
FORMENERG SA	-	-	38.926	-
OPCOM SA	6.971.350.943	2.257.962.163	2.069.009.809	1.171.195.512
<b>TOTAL</b>	<b>6.973.655.936</b>	<b>2.259.071.623</b>	<b>2.212.399.360</b>	<b>1.289.909.908</b>

În cursul anului 2022, Compania a încasat dividende de la filialele OPCOM și TELETRANS, în cuantum de 1.532.371.

### iv) Părți afiliate – tranzacții cu alte companii aflate în proprietatea statului

Compania este o entitate cu capital majoritar de stat.

După cum este prezentat în Nota 1 ("Mediul legislativ"), activitățile Companiei sunt reglementate de ANRE. Totodată, cum este prezentat și în Nota 3 (b), în conformitate cu Contractul de concesiune, se plătește o redevență anuală, calculată ca 4/1000 din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit al energiei electrice, prin sistemele naționale de transport, aflate în proprietatea publică a statului (începând cu 12 noiembrie 2020).

## 30. SALARIZAREA CONDUCERII COMPANIEI

Salariile plătite angajaților încadrați cu Contract individual de munca (CIM) în funcții de conducere pentru serviciile prestate sunt compuse în principal din salariul de bază, beneficii la terminarea contractului de muncă și post angajare, precum și componenta fixă și componenta variabilă pentru membrii Directoratului și Consiliului de Supraveghere.

Acestea sunt detaliate, după cum urmează:

	2022	2021
<u>Angajați cu CIM în funcții de conducere</u>		
Beneficii pe termen scurt	26.231.964	25.180.951
Alte beneficii pe termen lung	390.074	246.351
<u>Membrii Directoratului și Consiliului de Supraveghere</u>		
Componenta fixă	4.990.141	3.975.089
Componenta variabilă	-	-
<b>Total</b>	<b>31.612.179</b>	<b>29.402.391</b>

Prin Hotărârea nr. 8 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 14 decembrie 2021, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată de 4 luni începând cu 22 decembrie 2021.

Prin Hotărârea nr. 3 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 18 aprilie 2022, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată de 4 luni începând cu 22 aprilie 2022, precum și stabilirea remunerației.

Prin Hotărârea nr. 6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 18 august 2022, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată de 4 luni începând cu 22 august 2022, precum și stabilirea remunerației.

Prin Hotărârea nr. 10 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 15 decembrie 2022, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată de 4 luni începând cu 22 decembrie 2022, precum și stabilirea remunerației.

Prin Deciziile Consiliului de Supraveghere nr. 49, 50, 51, 52 și 53 din 22.12.2021, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.12.2021, cu o durată de 4 luni, precum și stabilirea remunerației.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 13 din 23.03.2022, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.04.2022, cu o durată de 2 luni.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 18 din 21.06.2022, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

începând cu data de 25.06.2022, cu o durată de 4 luni.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 43 din 14.10.2022, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.10.2022, cu o durată de 2 luni, precum și stabilirea remunției.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 53 din 19.12.2022, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.12.2022, cu o durată de 4 luni precum și stabilirea remunției.

### 31. INSTRUMENTE FINANCIARE

#### Managementul riscului financiar

Compania este expusă următoarelor riscuri care decurg din instrumentele financiare: riscul de piață (riscul de rată a dobânzii și riscul valutar), risc de creditare și risc de lichiditate. Managementul global al Companiei se axează asupra imprevizibilității pieței financiare și caută să minimizeze potențialele efecte adverse ale performanței financiare a Companiei. Riscul de piață este riscul care produce schimbări asupra prețurilor pieței, precum schimbul valutar și rata dobânzii ce vor afecta veniturile Companiei sau valoarea deținerilor de instrumente financiare.

Compania nu are angajamente formale pentru a combate riscurile financiare. Cu toate acestea, riscurile financiare sunt monitorizate la nivel de management, punându-se accent pe necesitățile Companiei de a compensa eficient oportunitățile și amenințările.

Această notă prezintă informații cu privire la expunerea Companiei față de riscurile menționate mai sus, la obiectivele, politicile și procesele aferente măsurării și administrării riscurilor, cât și despre gestionarea capitalului de către Companie.

#### Riscul de rată a dobânzii

Fluxurile de numerar operaționale ale Companiei sunt afectate de variațiile ratei dobânzilor, în principal ca urmare a împrumuturilor pe termen lung în valută contractate de la banci finanțatoare externe. Compania are împrumuturi pe termen lung semnificative cu dobânda variabilă, cu rate de dobândă variabile, care pot expune compania la riscul de numerar.

Riscul de numerar determinat de rata dobânzii este riscul ca dobânda și, prin urmare, cheltuiala cu aceasta, să fluctueze în timp.

La data bilanțului, raportul dintre instrumentele financiare cu rata de dobândă fixă și cele cu rata de dobândă variabilă ale Companiei este prezentat în continuare:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
<b>Instrumente financiare cu rata dobânzii fixă</b>		
Datorii financiare	80.219.047	104.327.031
<b>Instrumente financiare cu rata dobânzii variabilă</b>		
Datorii financiare	67.617.751	-

#### Riscul valutar

Compania poate fi expusă fluctuațiilor cursului de schimb valutar prin numerar și echivalente de numerar, împrumuturi pe termen lung sau datorii comerciale exprimate în valută.

Moneda funcțională a Companiei este leul românesc. Compania este expusă riscului valutar la numerarul și echivalentele de numerar, achizițiile și împrumuturile realizate în altă monedă decât funcțională. Monedele care expun Compania la acest risc sunt, în principal, EUR, dar și USD. Împrumuturile în valută și datoriile în valută sunt ulterior exprimate în lei, la cursul de schimb de la data bilanțului, comunicat de Banca Națională a României. Diferențele rezultate sunt incluse în contul de profit și pierdere, dar nu afectează fluxul de numerar până în momentul lichidării datoriei.

Expunerea Companiei la riscul valutar, exprimată în RON, a fost:

<b>31 decembrie 2022</b>	<u>Valoare</u>	<u>RON</u>	<u>EUR</u>	<u>USD</u>
<b>Active monetare</b>				
Numerar și echivalente de numerar	315.146.396	249.274.083	65.861.283	11.030
Alte active financiare	-	-	-	-
Creanțe	3.340.471.542	1.959.994.010	1.380.477.532	-
<b>Expunere brută</b>	<b>3.655.617.938</b>	<b>2.209.268.093</b>	<b>1.446.338.815</b>	<b>11.030</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Valoare</b>	<b>RON</b>	<b>EUR</b>	<b>USD</b>
<b>Datorii monetare</b>				
Furnizori și alte obligații	3.408.171.878	1.928.693.999	1.479.477.879	-
Împrumuturi	147.836.798	67.617.751	80.219.047	-
<b>Expunere brută</b>	<b>3.556.008.676</b>	<b>1.996.311.750</b>	<b>1.559.696.926</b>	<b>-</b>
<b>Expunere netă în situația poziției financiare</b>	<b>99.609.262</b>	<b>212.956.343</b>	<b>(113.358.111)</b>	<b>11.030</b>
<b>31 decembrie 2021</b>	<b>Valoare</b>	<b>RON</b>	<b>EUR</b>	<b>USD</b>
<b>Active monetare</b>				
Numerar și echivalente de numerar	252.225.142	246.056.817	6.145.589	22.736
Alte active financiare	-	-	-	-
Creanțe comerciale și alte creanțe	2.995.581.608	2.560.571.277	435.010.331	-
<b>Expunere brută</b>	<b>3.247.806.750</b>	<b>2.806.628.094</b>	<b>441.155.920</b>	<b>22.736</b>
<b>Datorii monetare</b>				
Furnizori și alte obligații	3.078.891.134	2.379.194.861	699.696.273	-
Împrumuturi	104.327.031	-	104.327.031	-
<b>Expunere brută</b>	<b>3.183.218.165</b>	<b>2.379.194.861</b>	<b>804.023.304</b>	<b>-</b>
<b>Expunere netă în situația poziției financiare</b>	<b>64.588.585</b>	<b>427.433.233</b>	<b>(362.867.384)</b>	<b>22.736</b>

Creanțele comerciale și alte creanțe, precum și furnizorii și alte obligații mai puțin furnizorii de imobilizări sunt exprimați numai în RON.

Următoarele rate de schimb au fost aplicate:

	Curs mediu		Cursul de schimb la data	
	2022	2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
RON/ EURO	4,9315	4,9204	4,9474	4,9481
RON/ USD	4,6885	4,1604	4,6346	4,3707
			Pierdere 2022	Pierdere 2021
EUR			(11.335.811)	(36.286.738)
USD				
JPY				
<b>Total</b>			<b>(11.335.811)</b>	<b>(36.286.738)</b>

**Riscul de credit**

Riscul de creditare este riscul în care Compania suportă o pierdere financiară ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor contractuale de către un client sau o contrapartidă la un instrument financiar. Acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar.

Tratamentul riscului de contrapartidă se bazează pe factori de succes interni și externi ai Companiei. Factorii externi de succes – care au efect asupra reducerii riscului în mod sistematic sunt: descentralizarea sectorului energetic în care producția,

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

transportul, distribuția și furnizarea sunt activități distincte, iar interfața pentru client este reprezentată de furnizor, tranzacționarea energiei electrice pe piața din România pe două segmente de piață: piața reglementată și piața concurențială. Factorii interni de succes în tratamentul riscului de contrapartidă includ: diversificarea portofoliului de clienți și diversificarea numărului de servicii oferite pe piața de energie electrică.

Activele financiare care pot supune Compania riscului de încasare sunt în principal creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar. Compania a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o încasare corespunzătoare, prin includerea în contractele comerciale a obligației acestora de a constitui garanții financiare. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare.

Riscul de încasare aferent acestor creanțe este limitat, întrucât aceste sume sunt, în principal, datorate de companii deținute de stat.

Expunerea maximă la riscul de încasare la data raportării a fost:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale nete	2.261.084.021	2.049.045.366
Alte creanțe nete și avansuri către furnizori	787.546.355	824.401.867
TVA de recuperat	291.841.166	122.134.375
Numerar și echivalente de numerar	315.146.396	252.225.142
Alte active financiare	-	-
<b>Total</b>	<b>3.655.617.938</b>	<b>3.247.806.750</b>

Situația vechimii **creanțelor** la data întocmirii situației poziției financiare a fost:

	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2022</b>	<b>Provizion 31 decembrie 2022</b>	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2021</b>	<b>Provizion 31 decembrie 2021</b>
Neajunse la scadență	2.171.853.986	439.303	1.935.282.443	43.381
Scadență depășită între 1 – 30 zile	120.587	2.770	22.558.019	-
Scadență depășită între 31 – 90 zile	20.541	5.943	(343.107)	-
Scadență depășită între 90 – 180 zile	18.045	6.970	13.072.815	12.540.751
Scadență depășită între 180 – 270 zile	428.640	449.742	92.051	22.582
Scadență depășită între 270 – 365 zile	186.948	181.868	622.364	74.967
Mai mult de un an	221.292.437	131.750.567	222.868.727	132.426.265
<b>Total</b>	<b>2.393.921.184</b>	<b>132.837.163</b>	<b>2.194.153.312</b>	<b>145.107.946</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare separate întocmite la data de 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Situația vechimii **altor creanțe** la data întocmirii situației poziției financiare a fost:

	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2022</b>	<b>Provizion 31 decembrie 2022</b>	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2021</b>	<b>Provizion 31 decembrie 2021</b>
Neajunse la scadență	1.050.760.965	34.980	915.346.210	8.469.053
Scadență depășită între 1 – 30 zile	208.379	-	197.143	14
Scadență depășită între 31 – 90 zile	445.076	-	11.358.697	2.107.673
Scadență depășită între 90 – 180 zile	2.272.225	242.536	1.350.180	483.743
Scadență depășită între 180 – 270 zile	1.541.395	170.579	1.170.464	482.365
Scadență depășită între 270 – 365 zile	9.618.542	9.402.895	3.420.760	970.217
Mai mult de un an	90.871.784	66.479.855	80.611.154	54.405.301
<b>Total</b>	<b>1.155.718.366</b>	<b>76.330.845</b>	<b>1.013.454.608</b>	<b>66.918.366</b>

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

Cele mai mari ajustări de depreciere la 31 decembrie 2022, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru CET Govora (25.076.823), Eco Energy SRL (24.736.066), Petprod SRL (23.539.650), Arelco Power (14.788.022), Total Electric Oltenia SA (14.185.577), Romenergy Industry (13.512.997), Romelectro SA (13.429.126), Elsaco Energy (9.276.118), RAAN (8.516.707), Next Energy Partners SRL (8.395.132).

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

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea clienților** se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>145.107.946</b>	<b>134.733.880</b>
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	2.496.173	14.686.349
Reluare ajustări pentru depreciere	14.766.956	4.312.283
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>132.837.163</b>	<b>145.107.946</b>

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea altor creanțe** se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>66.918.366</b>	<b>56.855.137</b>
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	11.557.190	14.780.396
Reluare ajustări pentru depreciere	2.144.711	4.717.167
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>76.330.845</b>	<b>66.918.366</b>

**Riscul de lichiditate**

Riscul de lichiditate este riscul potrivit căruia Compania să întâmpine dificultăți în îndeplinirea obligațiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate în numerar sau prin transferul altui activ financiar.

O politică prudentă de gestionare a riscului de lichiditate implică menținerea unui suficient numerar și echivalente de numerar, disponibilitatea finanțării prin facilități de credit adecvate.

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare separate întocmite la data de 31 decembrie 2022

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

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<b>Active</b>		
Active monetare în RON	2.209.268.093	2.806.628.094
Active monetare în monedă străină	1.446.349.845	441.178.656
	<b>3.655.617.938</b>	<b>3.247.806.750</b>
<b>Datorii</b>		
Datorii monetare în RON	(1.996.311.750)	(2.379.194.861)
Datorii monetare în monedă străină	(1.559.696.926)	(804.023.304)
	<b>(3.556.008.676)</b>	<b>(3.183.218.165)</b>
<b>Poziția monetară netă în RON</b>	<b>212.956.343</b>	<b>427.433.233</b>
<b>Poziția monetară netă în monedă străină</b>	<b>(113.347.081)</b>	<b>(362.844.648)</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate



**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare separate întocmite la data de 31 decembrie 2022

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

Tabelul următor prezintă scadența contractuală a datoriilor financiare, inclusiv plata dobânzilor:

<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Valoare netă</b>	<b>Valoarea contractuală</b>	<b>&lt; 12 luni</b>	<b>1 – 2 ani</b>	<b>2 – 5 ani</b>	<b>&gt; 5 ani</b>
<b>Datorii financiare</b>						
Furnizori și alte obligații	(3.395.453.341)	(3.395.453.341)	(3.344.078.045)	(45.051.728)	(6.323.568)	-
Alte impozite și obligații pentru asigurările sociale	(12.718.537)	(12.718.537)	(12.718.537)	-	-	-
Împrumuturi	(147.836.798)	(147.836.798)	(92.249.024)	(23.856.053)	(31.256.010)	(475.711)
<b>Total</b>	<b>(3.556.008.676)</b>	<b>(3.556.008.676)</b>	<b>(3.449.045.606)</b>	<b>(68.907.781)</b>	<b>(37.579.578)</b>	<b>(475.711)</b>
<b>31 decembrie 2021</b>	<b>Valoare netă</b>	<b>Valoarea contractuală</b>	<b>&lt; 12 luni</b>	<b>1 – 2 ani</b>	<b>2 – 5 ani</b>	<b>&gt; 5 ani</b>
<b>Datorii financiare</b>						
Furnizori și alte obligații	(3.064.567.473)	(3.064.567.473)	(2.977.373.973)	(80.988.427)	(6.205.073)	-
Alte impozite și obligații pentru asigurările sociale	(14.323.661)	(14.323.661)	(14.323.661)	-	-	-
Împrumuturi	(104.327.031)	(104.327.031)	(24.871.963)	(47.718.857)	(30.308.875)	(1.427.336)
<b>Total</b>	<b>(3.183.218.165)</b>	<b>(3.183.218.165)</b>	<b>(3.016.569.597)</b>	<b>(128.707.284)</b>	<b>(36.513.948)</b>	<b>(1.427.336)</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare separate întocmite la data de 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

**Valoarea justă a instrumentelor financiare**

Valoarea justă este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba în tranzacțiile obișnuite desfășurate în condiții obiective între părți interesate și în cunoștință de cauză, altele decât cele determinate de lichidare sau vânzare silită. Valorile juste se obțin din prețurile de piață cotate sau modelele de fluxuri de numerar, după caz. La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, managementul consideră că valorile juste ale numerarului și echivalentelor de numerar, creanțelor comerciale și altor creanțe, datoriilor comerciale, a împrumuturilor, precum și ale altor datorii pe termen scurt aproximează valoarea lor contabilă. Valoarea contabilă a împrumuturilor este costul amortizat.

<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale nete	2.261.084.021	2.261.084.021
Alte creanțe nete	787.546.355	787.546.355
TVA de recuperat	291.841.166	291.841.166
Numerar și echivalente de numerar	315.146.396	315.146.396
Alte active financiare	-	-
	<b>3.655.617.938</b>	<b>3.655.617.938</b>

<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>		
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	55.587.774	55.587.774
Obligațiuni	-	-
	<b>55.587.774</b>	<b>55.587.774</b>

<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>		
Furnizori, incluzând furnizori de imobilizări	3.395.453.341	3.395.453.341
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	92.249.024	92.249.024
Obligațiuni	-	-
Sume datorate angajaților și alte datorii	21.829.545	21.829.545
	<b>3.509.531.910</b>	<b>3.509.531.910</b>

<b>31 decembrie 2021</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale	2.049.045.366	2.049.045.366
Alte creanțe nete	824.401.867	824.401.867
Numerar și echivalente de numerar	122.134.375	122.134.375
Alte active financiare	252.225.142	252.225.142
	-	-
	<b>3.247.806.750</b>	<b>3.247.806.750</b>

<b>31 decembrie 2021</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>		
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	79.455.068	79.455.068
Obligațiuni	-	-
	<b>79.455.068</b>	<b>79.455.068</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

**31 decembrie 2021**

	<u>Valoare contabilă</u>	<u>Valoare justă</u>
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>		
Furnizori, incluzând furnizori de imobilizări	3.064.493.705	3.064.493.705
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	24.871.963	24.871.963
Obligațiuni	-	-
Sume datorate angajaților și alte datorii	23.226.682	23.226.682
	<u><b>3.112.592.350</b></u>	<u><b>3.112.592.350</b></u>

*Categorii de instrumente financiare*

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
<b>Active financiare</b>		
Disponibilități bănești	315.146.396	252.225.142
Creanțe	3.340.471.542	2.995.581.608
<b>Datorii financiare</b>		
Cost amortizat	3.234.898.006	3.183.218.165

*Riscul de personal și sistemul de salarizare*

La 31 decembrie 2022, media de vârstă a personalului Companiei este ridicată. Există posibilitatea ca în viitor, Compania să se confrunte cu o lipsă de personal datorată plecărilor angajaților din cauze naturale.

Un alt risc legat de personal îl reprezintă posibilitatea plecării angajaților de calificare înaltă către companiile private, care ar putea oferi pachete salariale și compensații peste nivelul actual oferit de către Companie.

*Managementul riscului de capital*

Politica Companiei este de a păstra o bază puternică de capital pentru a menține investitorii, creditorii și o piață încrezătoare și de asemenea, pentru a susține dezvoltarea viitoare a afacerii.

*Indicatorul gradului de îndatorare*

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Împrumuturi pe termen scurt și lung	147.836.798	104.327.031
Disponibilități bănești	315.146.396	252.225.142
Alte active financiare	-	-
	<u><b>(167.309.598)</b></u>	<u><b>(147.898.111)</b></u>
Capitaluri proprii	3.868.502.851	3.355.101.973
Gradul de îndatorare	1,11	1,16

**32. ONORARIILE PERCEPUTE DE FIECARE AUDITOR STATUTAR SAU FIRMĂ DE AUDIT**

Situația onorariilor percepute de fiecare auditor statutar sau firmă de audit pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale și totalul onorariilor percepute de fiecare auditor statutar sau firmă de audit pentru alte servicii de asigurare, pentru servicii de consultanță fiscală și pentru alte servicii decât cele de audit, conform pct. 38 din Anexa 1 la OMFP nr. 2844/2016 cu modificările și completările ulterioare, aferente exercițiului financiar al anului 2022, se prezintă, după cum urmează:

- **PKF Finconta SRL** – Contract nr. 467/23.12.2021 – ”Servicii de audit financiar pentru perioada 2021-2023” care cuprinde următoarele servicii:

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare separate întocmite la data de 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- auditarea situațiilor financiare separate întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016;
- auditarea situațiilor financiare consolidate întocmite în conformitate cu IFRS adoptate de către Uniunea Europeană;
- emiterea Raportului asupra conformității Raportului Anual cu situațiile financiare anuale separate;
- emiterea Raportului asupra conformității Raportului Anual Consolidat cu situațiile financiare anuale consolidate;
- servicii de audit cu privire la îndeplinirea condițiilor financiare specificate în contractele de împrumut încheiate/ce vor fi încheiate cu Bănci Comerciale/ Instituții Financiare Internaționale;
- servicii de audit cu privire la îndeplinirea condițiilor financiare specificate în Prospectul/Programul de emisiune de obligațiuni pentru exercițiile financiare;
- auditarea veniturilor realizate din activitatea de furnizare de rețele de telecomunicații în vederea certificării veniturilor și a concordanței cu înregistrările contabile pentru determinarea tarifului de monitorizare de către autoritatea publică de reglementare în domeniul comunicațiilor electronice (ANCOM) conform legislației aplicabile (la data întocmirii prezentului caiet de sarcini - Decizia nr. 2892/2007);
- Servicii de auditare a indicatorilor asumați în Planul de administrare/ Componenta de management a Planului de administrare pentru plata drepturilor prevăzute în contractele de mandat încheiate cu membrii Directoratului Companiei și cu membrii Consiliului de Supraveghere al Companiei, respectiv emiterea unui Raport care să ateste corectitudinea calculului indicatorilor financiari asumați prin Contractele de mandat încheiate de Companie cu fiecare membru al Directoratului și al Consiliului de Supraveghere al Transelectrica;
- servicii având ca obiect analiza tranzacțiilor raportate de către Companie în temeiul art. 92<sup>3</sup> din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și întocmirea și predarea către Companie a rapoartelor la care se referă art. 92<sup>3</sup>, alin.(5) și (6) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață;
- Rapoarte suplimentare conform cerințelor art. 94 alin. (1) lit b. din Legea 24/2017, privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, întocmite în conformitate cu standardele de audit financiar și cu cadrul de raportare definit prin standardele internaționale de contabilitate și prin reglementările A.S.F. referitoare la operațiunile reclamate de acționarii reprezentând cel puțin 5% din totalul drepturilor de vot. Raportul suplimentar întocmit de auditorul financiar conține toate informațiile referitoare la operațiunile reclamate de acționari și este întocmit conform Regulamentului 5/2018 emis de ASF privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

Onorariul perceput pentru serviciile de audit financiar aferente exercițiului financiar al anului 2021 și achitate în anul 2022 sunt în sumă de 363.667 lei, la care se adaugă TVA.

### 33. OBIECTIVE DE MEDIU

CNTEE Transelectrica SA are implementat un sistem de management integrat calitate, mediu, sănătate și securitate muncă, prin care gestionează eficient aspectele de mediu aferente activității de transport al energiei electrice, precum și de mentenanță și modernizare a RET, pentru prevenirea poluării și creșterea performanței de mediu.

Preocuparea Companiei privind protecția mediului se reflectă și în Declarația de politică a sistemului de management integrat în domeniile calității, mediului, sănătății și securității în muncă.

Strategia de dezvoltare are ca obiectiv fundamental îndeplinirea necesităților și așteptărilor clienților săi și ale altor părți interesate, într-un Sistem de Management Integrat calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă, implementat, certificat, menținut și îmbunătățit continuu în conformitate cu cerințele standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

Pentru realizarea acestei strategii și obținerea unui succes durabil, conducerea Companiei s-a angajat să asigure:

- funcționarea sistemului electroenergetic în condițiile stabilite prin reglementările europene și naționale din legislația primară și secundară, pentru a corespunde nevoilor și așteptărilor clienților și ale altor părți interesate;
- cadrul organizatoric necesar pentru stabilirea, analizarea și implementarea obiectivelor Sistemului de Management Integrat calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă;
- dezvoltarea durabilă și reducerea impactului negativ al RET asupra mediului înconjurător prin:
  - ✓ identificarea aspectelor de mediu/riscurilor și oportunităților asociate,
  - ✓ monitorizarea factorilor de mediu, prevenirea/combateră poluării prin utilizarea celor mai bune tehnologii disponibile,
  - ✓ decontaminarea, reabilitarea sau reconstrucția ecologică a suprafețelor de teren și a suprafețelor de apă afectate de activitățile Companiei,
  - ✓ prevenirea și reducerea emisiilor de gaze fluorurate cu efect de seră (GES): SF6, ozon, freon etc.,
  - ✓ prevenirea și reducerea poluării aerului prin încadrarea în limitele admise ale concentrației poluanților emiși în atmosferă (emisiile de la centrale termice și autoturisme),
  - ✓ prevenirea și reducerea poluării apelor prin încadrarea în limitele admise ale concentrației poluanților în apă,
  - ✓ managementul adecvat al deșeurilor,
  - ✓ reducerea riscului de coliziune și electrocutare a păsărilor,
  - ✓ prevenirea incendiilor forestiere prin întreținerea culoarului de siguranță,

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

---

- ✓ evitarea alterării habitatelor naturale în special al ariilor naturale protejate.

La nivelul CNTEE Transelectrica SA se elaborează anual, Raportul privind Analiza Sistemului de Management Integrat și se aprobă un program de măsuri pentru îmbunătățirea continuă a SMI (inclusiv a SMM).

### 34. EVENIMENTE ULTERIOARE

#### • **Hotărârea nr. 1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din 26 ianuarie 2023**

AGEA, întrunită în ședință în data de 26 ianuarie 2023, a aprobat modificarea, începând cu data de 1 martie 2023, a Anexei nr.1 la Actul constitutiv, prin înlocuirea termenilor *unitățile*, *Unității și Unitatea* cu termenii *sucursalele*, *Sucursalei*, respectiv *Sucursala*, cu mandatarea Directoratului de a proroga data intrării în vigoare a modificării, cu cel mult 30 de zile și mandatarea președintelui de ședință de a semna Actul constitutiv actualizat.

Conform comunicatului din data de 20 februarie 2023, Directoratul Companiei aprobă prorogarea datei de intrare în vigoare a modificărilor Actului constitutiv ca fiind data de 30 martie 2023.

#### • **Contract încheiat cu filiala Opcom**

Conform informațiilor incluse în Raportul curent din data de 10 ianuarie 2023, Compania a încheiat un contract cu filiala OPCOM în vederea achiziției de energie electrică pentru acoperirea necesarului de consum propriu tehnologic (CPT) pentru anul 2023, prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE) prevăzut în Anexa la OUG nr. 153/2022.

#### • **Întâlnire bilaterală cu oficialii Guvernului Republicii Moldova pentru proiectele de cooperare în domeniul interconectării energetice**

Reprezentanții Companiei au primit joi, 26 ianuarie 2023, delegația oficială din Republica Moldova, condusă de Andrei Spînu, vicepremierul și ministrul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale, într-o vizită pe tema consolidării colaborării în domeniul energetic.

În cadrul întâlnirii a fost abordată analiza oportunității de extindere a OPCOM (Operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România), filială a Companiei, pe piața de energie electrică din Republica Moldova, fiind agreeți astfel pașii următori pentru ca OPCOM să devină operatorul de piață electrică din Republica Moldova.

La discuții au luat parte domnul Gabriel Andronache, președintele Directoratului Transelectrica, domnul Bogdan Toncescu, membru al Directoratului, precum și domnul Victor Ionescu, directorul general OPCOM.

#### • **Hotărârea nr. 2 și 3 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 16 februarie 2023**

AGOA, întrunită în ședință în data de 16 februarie 2023, a aprobat numirea în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere pe :

- ATANASIU Teodor,
- DASCĂL Cătălin-Andrei,
- ORLANDEA Dumitru Virgil,
- PĂUN Costin-Mihai,
- STERP VINGĂRZAN Gheorghe,
- VASILESCU Alexandru-Cristian,
- ZEZEANU Luminița.

cu o durată a mandatului pe o perioadă de patru luni începând cu data de 22 februarie 2023 și până la data de 21 iunie 2023, a aprobat indemnizația fixă a membrilor dar și forma contractului de mandat .

A aprobat, de asemenea, formularea cererii de chemare în judecată împotriva foștilor membri ai Directoratului în vederea recuperării prejudiciului în cuantum de 237.044 lei, reprezentând despăgubiri de natură salarială/cheltuieli de judecată.

#### • **Hotărârea nr. 4 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 16 februarie 2023**

AGOA întrunită în ședință în data de 28 februarie 2023 a aprobat:

- Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2023 al Companiei, și a estimărilor pentru anii 2024 și 2025 precum și
- stabilirea Programului de investiții pentru exercițiul financiar 2023 și a estimărilor pentru anii 2024 și 2025.

#### • **Acceptare mandate membri provizorii și stabilire componență comitete consultative în cadrul Consiliului de Supraveghere 2023**

Membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere numiți prin HAGOA nr. 2 din data de 16 februarie 2023, respectiv:

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2022  
(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

---

- ATANASIU Teodor,
- DASCĂL Cătălin - Andrei,
- ORLANDEA Virgil Dumitru,
- PĂUN Costin-Mihai,
- STERP VINGĂRZAN Gheorghe,
- VASILESCU Alexandru-Cristian și
- ZEZEANU Luminița

au semnat, în fața notarului public, declarația de acceptare a mandatelor, astfel, mandatele tuturor membrilor provizorii ai Consiliului de Supraveghere desemnați în data de 16 februarie 2023 sunt efective.

De asemenea, în conformitate cu atribuțiile statutare și legale, Consiliul de Supraveghere întrunit în ședință în data de 28.02.2023 a desemnat membrii comitetelor consultative după cum urmează:

Comitetul de nominalizare și remunerare:

- Alexandru-Cristian VASILESCU – președinte
- Gheorghe STERP VINGĂRZAN
- Costin-Mihai PĂUN
- Dumitru Virgil ORLANDEA
- Cătălin-Andrei DASCĂL

Comitetul de audit:

- Luminița ZEZEANU – președinte
- Teodor ATANASIU
- Gheorghe STERP VINGĂRZAN
- Cătălin-Andrei DASCĂL
- Costin-Mihai PĂUN

Comitetul de securitate energetică:

- Costin-Mihai PĂUN - președinte
- Alexandru-Cristian VASILESCU
- Luminița ZEZEANU
- Teodor ATANASIU
- Dumitru Virgil ORLANDEA.

Situațiile financiare separate prezentate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 16 martie 2023:

### DIRECTORAT,

<b>Președinte</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>
<b>Gabriel</b> <b>ANDRONACHE</b>	<b>Florin-Cristian</b> <b>TĂTARU</b>	<b>Ștefăniță</b> <b>MUNTEANU</b>	<b>Cătălin-Constantin</b> <b>NADOLU</b>	<b>Bogdan</b> <b>TONCESCU</b>

**Director Unitatea Economică-Financiară și Administrativă**  
**Ana-Iuliana DINU**

**Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

## RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre Actionarii C.N.T.E.E. – Transelectrica S.A.

Raport cu privire la situatiile financiare separate

**Opinia**

1. Am auditat situatiile financiare separate anexate ale Companiei C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. ("Compania"), cu sediul social in Strada Olteni, nr 2- 4, sectorul 3, Bucuresti, identificata prin codul unic de inregistrare fiscala RO 13328043, care cuprind situatia separata a pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2022, situatia separata a rezultatului global, situatia separata a modificarilor capitalului propriu si situatia separata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, precum si un sumar al politicilor contabile semnificative si notele explicative.
2. Situatiile financiare separate la 31 decembrie 2022 se identifica astfel:
  - Activ net/Total capitaluri proprii: 3.868.502.851 lei
  - Rezultatul net al exercitiului financiar - profit: 514.572.741 lei
3. In opinia noastra, situatiile financiare separate anexate ofera o imagine fidela a pozitiei financiare a Companiei la data de 31 decembrie 2022, precum si a performantei financiare si a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare.

**Baza pentru opinie**

4. Am desfasurat auditul nostru in conformitate cu Standardele Internationale de Audit ("ISA"), Regulamentul UE nr. 537 al Parlamentului si al Consiliului European (in cele ce urmeaza „Regulamentul”) si Legea nr. 162/2017 („Legea”). Responsabilitatile noastre in baza acestor standarde sunt descrise detaliat in sectiunea “Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare separate” din raportul nostru. Suntem independenti fata de Companie, conform Codului Etic al Profesionistilor Contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA), conform cerintelor etice care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare in România, inclusiv Regulamentul si Legea, si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Credem ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a furniza o baza pentru opinia noastra.

**Evidentierea unor aspecte**

5. Asa cum este mentionat la Nota 10 „Creante comerciale si alte creante”, la 31 decembrie 2022, Compania prezinta creante provenite din activitatea de administrare a schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta in suma de 131.493.193 lei, din care suma de 131.101.164 lei aferenta unor clienti aflati in dificultati financiare, precum si datorii in suma de 35.549.294 lei. Conform legislatiei in vigoare emise de catre ANRE, sumele ramase neincasate de catre administratorul schemei de la producatorii energie electrica si termica in cogenerare si care au accesat schema de sprijin, se vor recupera prin includerea acestora in contributia de cogenerare, conform metodologiei emise de ANRE, in cazul in care administratorul a intreprins toate demersurile legale pentru incasarea acestora de la cei care datoreaza. La data acestui raport, ANRE nu a emis metodologia privind modul de recuperare a creantelor neincasate, respectiv de plata a datoriilor neplatite. Opinia noastra de audit nu contine o rezerva in acest sens.

Adresa: Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, Bucuresti, România  
Tel.: (+40)21 317 31 90 • Fax: (+40) 21 317 31 96 • E-mail: office@pkffinconta.ro • www.pkffinconta.ro

PKF FINCONTA S.R.L. este membra a PKF International Limited, o familie de societati independente din punct de vedere legal si nu accepta nicio responsabilitate sau raspundere pentru actiunile sau inactiunile din partea oricarei firme membre individuale sau a unui grup de firme corespondente.



### Aspecte cheie de audit

6. Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta pentru auditul situatiilor financiare separate ale perioadei curente. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului situatiilor financiare in ansamblu si in formarea opiniei noastre asupra acestora si nu oferim o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie.

● **Provizioane pentru litigii.**

- **Descriere.** Compania este parte in numeroase litigii cu parteneri de afaceri, autoritati si salariatii, existand astfel riscul unor pierderi economice viitoare. In Nota 28 „Angajamente si contingente” sunt prezentate litigiile semnificative in care Compania este implicata. Decizia de a inregistra un provizion pentru litigii sau de a prezenta o datorie contingenta in situatiile financiare separate depinde de judecata profesionala si de anumite estimari ale conducerii Companiei. Noi am considerat ca recunoasterea sau nu a unor provizioane pentru litigii este semnificativa pentru audit, intrucat ar determina recunoasterea unor profituri supraevaluate.
- **Raspunsul nostru.** Procedurile noastre de audit pentru abordarea riscului de denaturare semnificativa in legatura cu recunoasterea provizioanelor pentru litigii, care a fost considerata cu risc semnificativ, au inclus:
  - revizuirea hotararilor Adunarii Generale ale Actionarilor, ale Consiliului de Supraveghere si Directorat;
  - obtinerea si evaluarea raspunsurilor avocatilor la scrisorile auditorului, urmata de obtinerea unor clarificari cu privire la statusul anumitor litigii. In cadrul misiunii de audit au avut loc si discutii cu conducerea si avocatii (interni si externi) cu privire la litigiile semnificative;
  - evaluarea critica a ipotezelor de lucru si a estimarilor realizate de catre Companie cu privire la litigii, inclusiv a valorii provizioanelor recunoscute in situatiile financiare separate sau datorile contingente prezentate. A fost verificata prezentarea potentialelor riscuri aferente litigiilor in notele la situatiile financiare separate.

● **Recunoasterea veniturilor.**

- **Descriere.** Politica de recunoastere a veniturilor este prezentata in Nota 3 „Politici contabile”. Conform Standardelor Internationale de Audit, exista un risc implicit in recunoasterea veniturilor, datorita presiunii pe care conducerea o poate resimti in legatura cu obtinerea rezultatelor bugetate. Principalele activitati generatoare de venituri pentru Companie sunt reprezentate de: serviciul de transport al energiei electrice, servicii de sistem si din activitatea de operator al pietei de echilibrare. Activitatea de transport al energiei electrice este o activitate de interes general in domeniul energiei electrice, autorizata si monitorizata de o autoritate publica, cu caracter de monopol natural. Tarifele practicate de Companie pentru serviciile de transport si de sistem sunt stabilite si aprobate de catre ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei); Compania este operator al pietei de echilibrare, modul de functionare al acesteia fiind reglementat prind ordin de catre ANRE, scopul pietei fiind de a asigura echilibrarea balantei productie – consum de energie electrica in timp real, utilizand resurse dintr-un mediu concurential.
- **Raspunsul nostru.** Procedurile noastre de audit pentru abordarea riscului de denaturare semnificativa in legatura cu recunoasterea veniturilor au inclus, printre altele:
  - Intelegerea modului de recunoastere si inregistrare a principalelor categorii de venituri;
  - Teste de detaliu asupra tranzactiilor inregistrate de catre Companie in cursul exercitiului financiar;
  - Proceduri de testare pentru a ne asigura ca veniturile sunt inregistrate in perioada corecta;
  - Proceduri de confirmari asupra creantelor comerciale pentru un esantion reprezentativ.





### **Alte aspecte**

7. Acest raport este adresat exclusiv acționarilor Companiei în ansamblu. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta acționarilor Companiei acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de audit financiar și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Companie și de acționarii acesteia, în ansamblu, pentru auditul nostru, pentru acest raport.
8. Fiscalitatea în România este în continuă evoluție. Există posibilitatea unor interpretări diferite ale dispozițiilor legale de către Ministerul Finanțelor și de către autoritățile fiscale locale. Managementul Companiei a înregistrat în conturile prezentate diferite impozite, penalități și taxe, pe baza celei mai bune interpretări a dispozițiilor fiscale în vigoare, interpretare care însă poate fi contestată de un eventual control fiscal.

### **Alte informații – Raportul Administratorilor și declarația nefinanciară**

9. Administratorii (Directoratul și Consiliul de Supraveghere) sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea altor informații. Acele Alte informații cuprind Raportul anual, dar nu cuprind situațiile financiare separate și raportul auditorului cu privire la acestea.

Opinia noastră cu privire la situațiile financiare separate nu acoperă și aceste Alte informații și cu excepția cazului în care se menționează explicit în raportul nostru, nu exprimăm nici un fel de concluzie de asigurare cu privire la acestea.

În legătură cu auditul situațiilor financiare separate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022 responsabilitatea noastră este să citim acele Alte informații și, în acest demers, să apreciem dacă acele Alte informații sunt semnificativ inconsecvente cu situațiile financiare separate, sau cu cunoștințele pe care noi le-am obținut în timpul auditului, sau dacă ele par a fi denaturate semnificativ.

În ceea ce privește Raportul Administratorilor, am citit și raportăm dacă acesta a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu cerințele OMFP 2844/2016, Anexa 1, punctele 15-19.

În baza exclusiv a activităților care trebuie desfășurate în cursul auditului situațiilor financiare separate, în opinia noastră:

- a) Informațiile prezentate în Raportul Administratorilor pentru exercitiul financiar pentru care au fost întocmite situațiile financiare separate sunt în concordanță, în toate aspectele semnificative, cu situațiile financiare separate.
- b) Raportul Administratorilor a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu cerințele OMFP 2844/2016, Anexa 1, punctele 15-19 și 26-28.

În plus, în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre cu privire la Companie și la mediul acesteia, dobândite în cursul auditului situațiilor financiare separate pentru exercitiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2022, ni se cere să raportăm dacă am identificat denaturări semnificative în Raportul Administratorilor. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Raportul anual al administratorilor nu include Declarația nefinanciară și raportul de sustenabilitate, care se va întocmi în conformitate cu cerințele OMFP 2844/2016, punctele 39-42 și se va publica conform cerințelor legale, la o dată ulterioară raportului de audit. Acest aspect nu are impact asupra opiniei de audit.

### **Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernarea pentru situațiile financiare separate**

10. Conducerea Companiei este responsabilă pentru întocmirea situațiilor financiare separate care să ofere o imagine fidelă în conformitate cu OMFP 2844/2016 și pentru acel control intern pe care conducerea îl considera necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare separate lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Adresa: Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, București, România  
Tel.: (+40)21 317 31 90 • Fax: (+40) 21 317 31 96 • E-mail: office@pkffinconta.ro • www.pkffinconta.ro

PKF FINCONTA S.R.L. este membră a PKF International Limited, o familie de societăți independente din punct de vedere legal și nu acceptă nicio responsabilitate sau răspundere pentru acțiunile sau inacțiunile din partea oricărei firme membre individuale sau a unui grup de firme corespondente.



11. În întocmirea situațiilor financiare separate, conducerea este responsabilă pentru evaluarea capacității Companiei de a-și continua activitatea, pentru prezentarea, dacă este cazul, a aspectelor referitoare la continuitatea activității și pentru utilizarea contabilității pe baza continuității activității, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Compania sau să oprească operațiunile, fie nu are nicio altă alternativă realistă în afara acestora.
12. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară al Companiei.

**Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare separate**

13. Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare, în ansamblu, sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, ca acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare separate.
14. Ca parte a unui audit în conformitate cu ISA, exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:
- Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare separate, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și evitarea controlului intern.
  - Înțelegem controlul intern relevant pentru audit, în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Companiei.
  - Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
  - Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare a utilizării de către conducere a contabilității pe baza continuității activității și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoeli semnificative privind capacitatea Companiei de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare separate sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina Compania să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
  - Evaluăm prezentarea, structura și conținutul situațiilor financiare separate, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare separate reflectă tranzacțiile și evenimentele care stau la baza acestora într-o manieră care să rezulte într-o prezentare fidelă.
15. Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre altele aspecte, aria planificată și programarea în timp a auditului, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.

Adresa: Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, București, România  
Tel.: (+40)21 317 31 90 • Fax: (+40) 21 317 31 96 • E-mail: [office@pkffinconta.ro](mailto:office@pkffinconta.ro) • [www.pkffinconta.ro](http://www.pkffinconta.ro)

PKF FINCONTA S.R.L. este membră a PKF International Limited, o familie de societăți independente din punct de vedere legal și nu acceptă nicio responsabilitate sau răspundere pentru acțiunile sau inacțiunile din partea oricărei firme membre individuale sau a unui grup de firme corespondente.



16. De asemenea, furnizam persoanelor responsabile cu guvernanta o declaratie cu privire la conformitatea noastra cu cerintele etice privind independenta si le comunicam toate relatiile si alte aspecte care pot fi considerate, in mod rezonabil, ca ar putea sa ne afecteze independenta si, unde este cazul, masurile de siguranta aferente.

17. Dintre aspectele pe care le-am comunicat persoanelor insarcinate cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut o mai mare importanta in cadrul auditului asupra situatiilor financiare separate din perioada curenta si, prin urmare, reprezinta aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte in raportul nostru de audit, cu exceptia cazului in care legislatia sau reglementarile impiedica prezentarea publica a aspectului respectiv sau a cazului in care, in circumstante extrem de rare, consideram ca un aspect nu ar trebui comunicat in raportul nostru deoarece se preconizeaza in mod rezonabil ca beneficiile interesului public sa fie depasite de consecintele negative ale acestei comunicari.

#### Raport cu privire la alte dispozitii legale si de reglementare

18. Am fost numiti prin semnarea contractului de audit din data de 20.12.2021 sa auditam situatiile financiare separate ale Companiei, pentru exercitiile financiare incheiate la 31 Decembrie 2021, 2022, respectiv 2023. Durata totala neintrerupta a angajamentului nostru este de 2 ani, acoperind exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2021 si 2022.

Confirmam ca:

- Opinia noastra de audit este in concordanta cu raportul suplimentar prezentat Consiliului de Administratie al Companiei, pe care l-am emis in aceeaasi data in care am emis si acest raport. De asemenea, in desfasurarea auditului nostru, ne-am pastrat independenta fata de entitatea auditata.
- Nu am furnizat pentru Companie serviciile non audit interzise, mentionate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul UE nr. 537/2014.

In numele: **PKF Finconta SRL**  
 Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a  
 Activității de Audit Statutar (ASPAAS)  
 Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, Bucuresti

Inregistrata la Autoritatea pentru Supravegherea Publica a Activitatii de Audit Statutar cu numarul FA32  
 Registrul Public Electronic FA32

Nume partener audit: **Florentina Susnea**  
 Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a  
 Activității de Audit Statutar (ASPAAS)

Inregistrata la Autoritatea pentru Supravegherea Publica a Activitatii de Audit Statutar cu numarul AF433  
 Auditor financiar Susnea Florentina  
 Registrul Public Electronic AF433

Bucuresti, 20 martie 2023

Adresa: Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, Bucuresti, România  
 Tel.: (+40)21 317 31 90 • Fax: (+40) 21 317 31 96 • E-mail: office@pkffinconta.ro • www.pkffinconta.ro

PKF FINCONTA S.R.L. este membra a PKF International Limited, o familie de societati independente din punct de vedere legal si nu accepta nicio responsabilitate sau raspundere pentru actiunile sau inactiunile din partea oricarei firme membre individuale sau a unui grup de firme corespondente.



# CNTEE TRANSELECTRICA SA

## RAPORTUL ANUAL CONSOLIDAT

2022



## **Raportul Consiliului de Supraveghere referitor la situațiile financiare consolidate întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară**

Consiliul de Supraveghere are la bază principiile guvernantei corporative, care impun o atitudine responsabilă, profesionistă și obiectivă a Companiei în raport cu părțile interesate. În cadrul Consiliului se analizează strategia Companiei și premisele mediului în care aceasta funcționează pentru a planifica evoluția și performanțele acesteia, asigurând o formulare riguroasă a obiectivelor.

Situațiile financiare consolidate aferente anului 2022 au fost prezentate Consiliului de Supraveghere, Directoratul Companiei furnizând informații detaliate asupra rezultatelor anuale. În cadrul ședinței pentru verificarea situațiilor financiare ale anului 2022, Comitetul de Audit a prezentat Consiliului de Supraveghere o analiză asupra rezultatelor exercițiului financiar 2022 și a recomandat Consiliului de Supraveghere avizarea situațiilor financiare consolidate, întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016.

Raportul Anual Consolidat al anului 2022 oferă o imagine fidelă și corectă asupra rezultatelor Grupului pentru anul financiar 2022.

Comitetul de Audit asistă Consiliul de Supraveghere în îndeplinirea responsabilităților proprii de supraveghere pentru monitorizare a procesului de raportare financiară, raportare de management, sistemul controlului intern, procesul de audit, sistemul de gestiune a riscurilor și procesul organizațional de monitorizare a conformității cu legile, regulamentele și codul de conduită.

**Cu deosebită considerație,**

**Consiliul de Supraveghere reprezentat prin**

**Președinte al Consiliului de Supraveghere**

## Declarația persoanelor responsabile

După cunoștințele noastre, situațiile financiare consolidate la data și pentru perioada de 12 luni încheiată la 31 decembrie 2022 au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară și oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea poziției financiare și contului de profit și pierdere ale Grupului.

Raportul Anual Consolidat al Directoratului cuprinde informații corecte și conforme cu privire la dezvoltarea și performanțele Grupului, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate.

### Directorat,

**Gabriel  
ANDRONACHE**

**Președinte  
Directorat**

**Ștefăniță  
MUNTEANU**

**Membru  
Directorat**

**Cătălin-Constantin  
NADOLU**

**Membru  
Directorat**

**Bogdan  
TONCESCU**

**Membru  
Directorat**

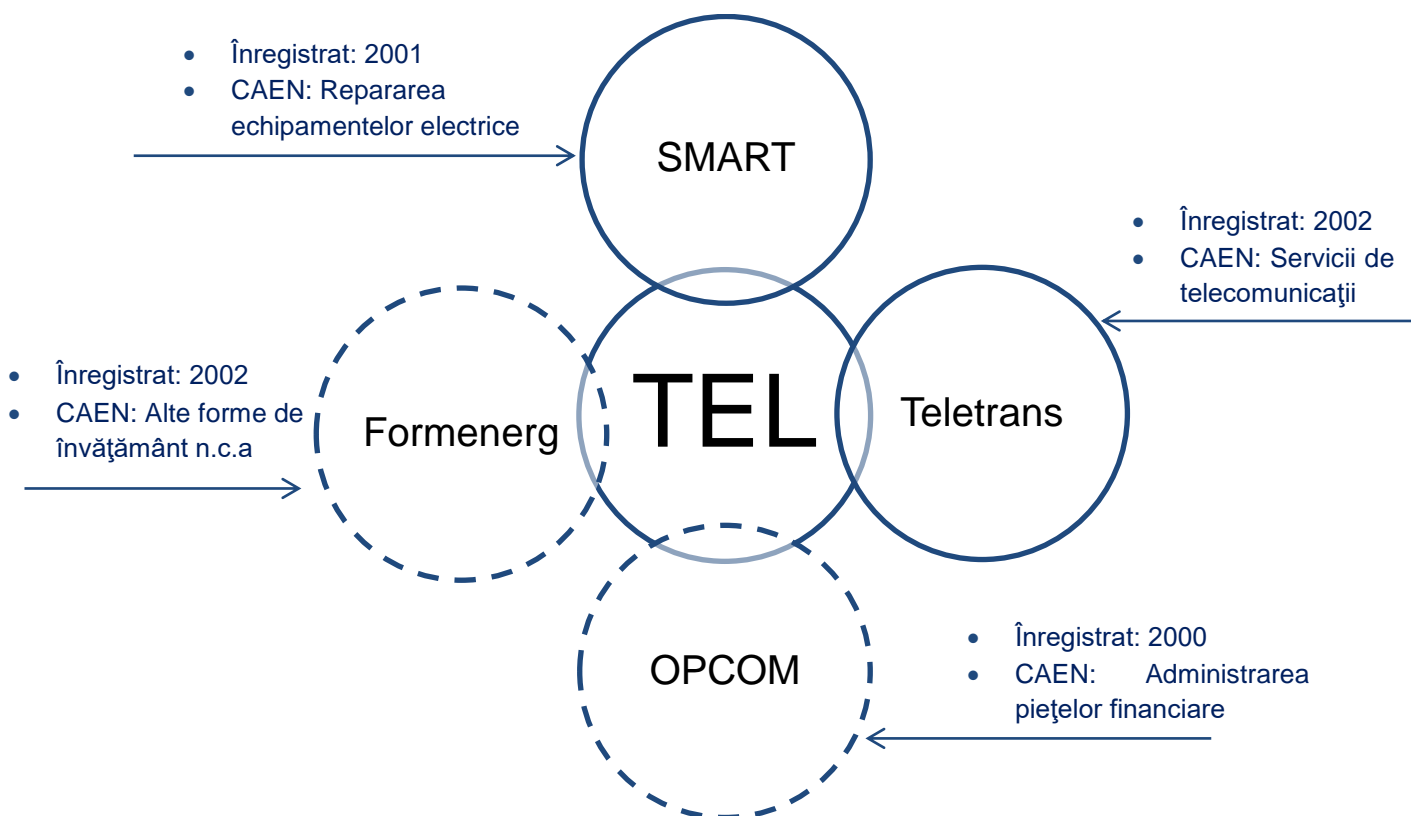
**Florin-Cristian  
TĂTARU**

**Membru  
Directorat**

## CUPRINS

<i>Prezentare Filiale</i> .....	<b>5</b>
<i>Date de identificare</i> .....	<b>9</b>
<i>Structuri de conducere</i> .....	<b>10</b>
<i>Rezultate consolidare 2022-2020</i> .....	<b>11</b>
<i>Activități</i> .....	<b>12</b>
<i>Situația poziției financiare</i> .....	<b>15</b>
<i>Contul de profit și pierdere</i> .....	<b>16</b>
<i>Fluxuri de trezorerie</i> .....	<b>17</b>
<i>Litigii</i> .....	<b>18</b>
<i>Anexa</i> .....	<b>31</b>

## PREZENTARE FILIALE



La data prezentului raport Transelectrica are în componență șase filiale, persoane juridice române, organizate ca societăți pe acțiuni, din care este unic acționar în următoarele: Formenerg, Teletrans, Smart, Icemenerg Service (filială care la data prezentei este radiată la ONRC), Icemenerg SA (Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice ICEMENERG SA - filială care la data prezentei este radiată la ONRC).

Dintre filialele Companiei societățile filialele Smart și Teletrans sunt incluse în perimetrul de consolidare financiară a Grupului.

Nu au fost luate în considerare la întocmirea situațiilor financiare consolidate:

- filiala Formenerg întrucât conform legislației contabile aplicabile, impactul activității acesteia este considerat nesemnificativ pentru scopul consolidării,
- filiala OPCOM întrucât administrarea se desfășoară potrivit reglementărilor stabilite de ANRE, iar Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale acesteia.

## SMART



Filiala Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „SMART” SA a fost înființată în anul 2001, prin HG nr.710/19.07.2001 prin reorganizarea unor activități din cadrul Transelectrica.

Filiala are ca activitate principală efectuarea de revizii și reparații la aparatură și echipamente primare din rețelele electrice (astfel încât instalațiile RET să funcționeze în condiții sigure la nivelul de performanță cerut prin licență), remediarea incidentelor la instalații electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, servicii energetice pentru sistemul energetic și microproducție de echipamente electrice. Societatea are 8 sucursale fără personalitate juridică.

Misiunea pentru care SMART SA a fost înființată a fost și rămâne în continuare, cea de a asigura lucrările de mentenanță preventivă, lucrări speciale și mentenanță corectivă a Rețelei Electrice de Transport (RET) plecând de la obiectivul primordial al Transelectrica: acela de a asigura transportul de energie electrică în rețeaua națională de transport în condiții de siguranță și stabilitate.



Filiala oferă servicii profesionale la un nivel de performanță ridicat, respectiv, mentenanță, reparații, expertizări, consultanță pentru:

- Aparataj și echipamente de joasă, medie, înaltă și foarte înaltă tensiune – pana la 750kV inclusiv,
- Echipamente și circuite de protecții, automatizări, măsură, comandă – control,
- Transformatoare și autotransformatoare de toate puterile și toate tensiunile,
- Linii electrice aeriene și în cablu de toate nivelele de tensiune.

Capitalul social subscris și vărsat la 31.12.2022 este de 38.529 mii lei, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei SMART sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acțiunile SMART sunt deținute 100% de către Transelectrica.

## TELETRANS



Filiala TELETRANS SA a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 13/04.12.2002 a Transelectrica, în baza Legii nr. 31/1990 și a Ordinului Ministerului Industriei și Comerțului nr. 3098 și nr. 3101 din data de 23.10.2002 și este furnizorul de servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației pentru conducerea operațională și de gestiune a Transelectrica, având ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicații. În aceeași timp, Filiala are posibilitatea de a comercializa servicii de profil pe piața liberalizată de comunicații din România.

Filiala are un înalt nivel de competență în domenii cu un caracter profund de unicitate privind managementul sistemelor și proceselor din industria energiei.

În baza Statutului și a actelor normative aplicabile, Teletrans deține certificatul ANCOM de furnizor de rețele sau de servicii de comunicații electronice din anul 2002 (O.U.G. nr. 679/2002), prin care beneficiază de dreptul de a furniza următoarele servicii de comunicații electronice:

- Rețele publice de comunicații electronice (începând cu data de 11.11.2004);
- Servicii de comunicații electronice destinate publicului: (i) Servicii de linii închiriate și (ii) Servicii de comunicații electronice, altele decât telefonie și linii închiriate (începând cu data 01.07.2003);
- Rețele și servicii private de comunicații electronice (începând cu data de 15.01.2003).
- De asemenea, personalul TELETRANS beneficiază de certificări cu relevanță în operarea și administrarea sistemelor IT&C dedicate infrastructurilor critice.

TELETRANS utilizează o rețea de fibră optică construită într-o tehnologie fiabilă OPGW, cu puncte de acces în 110 localități, precum și legături transfrontaliere cu Ungaria, Bulgaria și Serbia și asigură servicii de integrare în sistemul EMS/SCADA pentru producătorii de energie din surse regenerabile și noile sisteme de comandă-control din stații rețehnologizate.

Serviciile furnizate de Teletrans au fost în principal servicii de IT/Tc către Transelectrica, servicii de mentenanță a sistemului de contorizare locală la nivelul stațiilor electrice ale Companiei, servicii de mentenanță a sistemului de telecontorizare aferent pieței angro de energie electrică și servicii de telecomunicații prin comercializarea excedentului de capacități existente în infrastructura de comunicații de fibră optică.

Capitalul social subscris și vărsat la 31.12.2022 este de 6.874 mii lei, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei Teletrans sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acțiunile TELETRANS sunt deținute 100% de către Transelectrica.

## FORMENERG



Societatea FORMENERG SA a fost înființată ca urmare a Hotărârii numărul 33/19.11.2001 a Adunării Generale a Acționarilor – „Transelectrica” S.A., prin externalizarea activității Sucursalei de Formare și Perfecționare a Personalului din Sectorul Energetic. FORMENERG și-a început activitatea la data de 21 martie 2002.

Filiala FORMENERG este o companie având ca obiect principal de activitate formarea profesională inițială și continuă, în toate domeniile de activitate, a personalului cu atribuții în

domeniul energetic din toate sectoarele economiei naționale și a altor beneficiari, precum și activități de servicii hoteliere, servicii de închiriere și servicii de organizare de evenimente.

FORMENERG SA are la bază un vechi centru de formare profesională din România, cu o vastă experiență în domeniul formării profesionale, oferind în prezent o gamă variată de cursuri în următoarele domenii de instruire: Integrare Europeană – Prevenirea și combaterea corupției, Management și resurse umane, Construcții, Achiziții publice, Calitatea lucrărilor de montaj dotări tehnologice industrial, Exploatare, PRAM – AMC, Mentenanță, Strategie energetică, Gaze naturale – autorizare, Gaze naturale – prelungire valabilitate autorizație, Informatică, Psihologie, sociologie, Finanțe, contabilitate, administrație, Calitate, mediu, sănătate și securitate ocupațională, Standarde de control intern managerial, Legislație, Marketing, relații publice și comunicare, Autorizare electricieni.

De asemenea Filiala este furnizor de formare profesională autorizat de către Autoritatea Națională pentru Calificări (ANC).

Competențele FORMENERG sunt structurate pe următoarele direcții principale:

- servicii de instruire/formare profesională,
- servicii de cazare hotel,
- servicii de închiriere (imobil, săli de cursuri).

Capitalul social la 31.12.2022 este de 1.948 mii lei, vărsat integral, reprezentat prin 194.842 de acțiuni având o valoare nominală de 10 lei fiecare.

Acțiunile FORMENERG sunt deținute 100% de către Transelectrica.

### ICEMENERG – SERVICE

Societatea ICEMENERG SERVICE – SA a fost axată pe proiectarea, producția și distribuția de aparate de măsură, conducere și control destinate sistemului energetic, având certificare ISO 9001 și IQ NET de către SRAC ROMANIA, atestat ANRE.

La data de 09.06.2017, Tribunalul București, Secția a VII-a Civilă, a dispus intrarea în faliment prin procedură simplificată a debitorului Societatea Filiala ICEMENERG SERVICE – SA, desemnând în calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

În data de 27.04.2021 prin adresa nr.18759, Administratorul Special al Filialei ICEMENERG Service SA a informat că în data de 23.04.2021, în urma licitației desfășurate, activele societății Filiala ICEMENERG Service SA, atât cele mobile cât și cele imobile au fost valorificate în bloc, cumpărător fiind Portland Trust Developements Five SRL.

În dosarul cu nr.18051/3/2017, Conform Buletinului procedurilor de insolvență nr.9152/26.05.2022, Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă prin sentința civilă nr.2429 a aprobat raportul final al lichidatorului judiciar, iar în baza art.175 alin 2 din Legea nr.85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, a închis procedura insolvenței împotriva debitorului Societatea Filiala „Icemenerg-Service” SA prin radierea acesteia din Registrul Comerțului București.

### OPCOM



OPCOM SA a fost înființată în baza HG nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate SA, ca filială al cărei acționar unic era Transelectrica.

Conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale “OPCOM” S.A. îndeplinește rolul de administrator al pieței de energie electrică, furnizând un cadru organizat, viabil și eficient pentru desfășurarea tranzacțiilor comerciale în cadrul pieței angro de energie electrică și desfășoară activități de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale, în condiții de consecvență, corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare. Principalele activități desfășurate de OPCOM conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare:

- Exercițarea activității de organizare și administrare a piețelor centralizate de energie electrică;
- Exercițarea funcției de Operator de Decontare, prin efectuarea operațiunilor de decontare pentru Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică, respectiv stabilirea obligațiilor de plată / drepturilor

de încasare pentru Piața de Echilibrare și a dezechilibrelor cantitative și valorice ale Părților Responsabile cu Echilibrarea;

- Exercițarea funcției de organizator și administrator al pieței de certificate verzi;
- Exercițarea funcției de administrator al Platformei pentru tranzacționarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră;
- Exercițarea activității de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale;
- Activitatea de supraveghere a funcționării piețelor administrate;
- Colectarea și publicarea datelor statistice despre piață, conform prevederilor Legii energiei;
- Mecanism de Raportare Înregistrat (RRM);
- Administrarea și dezvoltarea platformelor informatice ce deservește piețele de energie;
- Participant activ în cadrul pieței europene de energie.

OPCOM se află în relații de colaborare cu Bursa de Valori București pentru identificarea proiectelor prin care cele două entități vor propune tranzacționarea produselor derivate pentru administrarea riscului relativității prețului energiei și derularea operațiunilor de compensare și decontare printr-o Casă de Compensare națională (Contraparte Centrală în România-CCP.RO). În anul 2021, OPCOM și CCP.RO au negociat Contractul privind cadrul aferent compensării și decontării tranzacțiilor încheiate pe Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare prin Negociere Continuă (PCCB-NC) administrată în cadrul OPCOM.

În cursul anului 2022, CCP.RO a parcurs etapele necesare autorizării de către ASF, în concordanță cu cerințele Băncii Naționale și Autorității Europene pentru Valori Mobiliare (ESMA).

Totodată, OPCOM a fost calificat de către ACER ca Mecanism de Raportare Înregistrat, în vederea raportării ofertelor și tranzacțiilor stabilite de participanții la piața angro de energie din România.

Din perspectiva domeniului său de activitate și a responsabilităților ce îi revin, OPCOM este membru al Asociației internaționale a burselor de energie (APEX, Association of Power Exchanges), Asociației burselor europene de energie (EUROPEX, Association of European Energy Exchanges), altor comitete și asociații naționale.

În data de 8 iunie 2022, cei 16 Operatori de Transport și Sistem (OTS) din Regiunea de calcul a capacității Core (Core CCR), împreună cu 10 Operatori ai Pieței de Energie Electrică Desemnați (OPEED), au inițiat cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri. De asemenea, ca parte a proiectului Core FB MC, a fost implementată și cuplarea pieței între Croația și Ungaria & Slovenia și Ungaria, contribuind la o cuplare a pieței europene mai completă și mai bine funcțională.

OPCOM este implicat direct în ansamblul eforturilor europene dedicate creării preței unice de energie electrică, fiind deplin integrat și angajat într-o suită de cooperări în plan european și regional corespunzător profilului său, fiind puternic ancorat în eforturile europene dedicate acestui obiectiv.

Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale OPCOM, a cărei administrare este condusă potrivit reglementărilor stabilite de ANRE.

Capitalul social subscris și vărsat al societății OPCOM la 31.12.2022 este de 31.366 mii lei, Transelectrica participând la acea dată la capitalul social în calitate de acționar majoritar. Structura acționariatului este următoarea:

- CNTEE Transelectrica SA – 97,84%
- Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului – 2,16%.

**DATE DE IDENTIFICARE****SMART**

Sediul social	București, Bd. Gen. Gh. Magheru nr. 33, sector 1
Punct de lucru	București, Bd. Gheorghe Șincai nr. 3, Clădirea "Formenerg", et.1, sector 4
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/8613/2001
Codul Unic de Inregistrare	14232728
Capital social	38.529 mii lei, împărțit în 3.852.860 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Acționar unic	Transelectrica
Actul de înființare	HG nr. 710/2001 privind înființarea filialei Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „SMART” SA prin reorganizarea unor activități din cadrul Transelectrica

**TELETRANS**

Sediul social	București, Bd. Hristo Botev nr. 16-18, sector 3
Punct de lucru	București, Str. Stelea Spătarul nr. 12, sector 3
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/12511/2002
Codul Unic de Inregistrare	15061510
Capital social	6.874 mii lei, împărțit în 687.443 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionar unic	Transelectrica
Actul de înființare	Hotărârea AGA a CNTEE Transelectrica nr.13 din data de 20.03.2002 și a ordinelor Ministrului Industriei și Resurselor nr.3098,3101/23.10.2002

**FORMENERG**

Sediul social / Punct de lucru	București, Bd. Gheorghe Șincai, nr. 3, sector 4
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/ 2265/ 2002
Codul Unic de Inregistrare	14529126
Capital social	1.948 mii lei, împărțit în 194.842 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionar unic	Transelectrica
Actul de înființare	Hotărârea AGA Transelectrica nr. 33 din data de 19.11.2001

**OPCOM**

Sediul social / Punct de lucru	București, Bd. Hristo Botev nr. 16-18, sector 3
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/7542/2000
Codul Unic de Inregistrare	13278352
Capital social	31.366 mii lei împărțit în 3.136.609 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionari	Transelectrica – 97,84% Statul Român – 2,16%
Actul de înființare	Hotărârea Guvernului nr. 627/13.07.2000

## STRUCTURI DE CONDUCERE

Conducerea executivă a Filialelor la data prezentului raport este asigurată de următoarele persoane:

### SMART:

Gheorghe BOLINTINEANU	Director General
Mihai Liviu NEGOESCU	Director Economic

### TELETRANS:

Decebal BĂESCU	Director General
Alia Mekkaoui	Director Economic

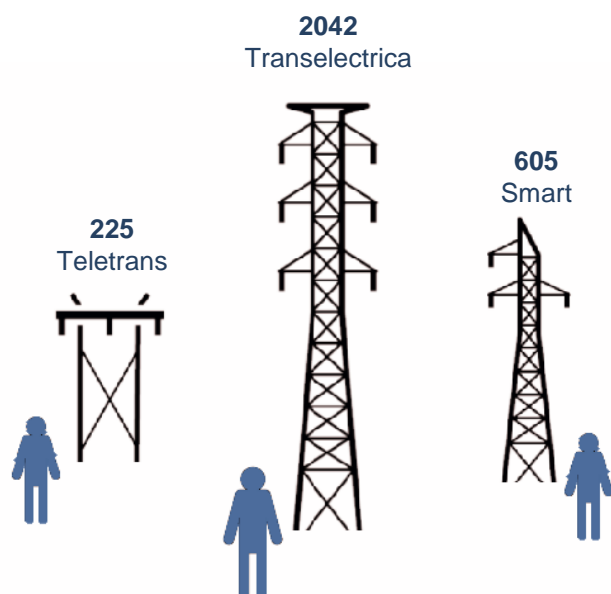
### FORMENERG:

Lucian BICA	Director General
Vasile CRISTESCU	Director Economic

### OPCOM:

Victor IONESCU	Director General
Silvia FEDIUC	Director Economic

## Număr angajați an 2022



## REZULTATE CONSOLIDARE 2022-2020

Rezultatele financiare ale activității Grupului au fost următoarele:

<i>Mii lei</i>	2022	2021	2020		22/21
Venituri operaționale	6.307.383	3.784.002	2.392.901	▲	67%
Costuri operaționale*	(5.422.330)	(3.488.722)	(1.941.674)	▲	55%
<b>EBITDA</b>	885.053	295.280	451.227	▲	n/a
Amortizare	(281.217)	(283.791)	(274.917)	▼	(1%)
<b>EBIT</b>	603.836	11.489	176.309	▲	n/a
Rezultat financiar	(8.213)	(9.229)	(5.271)	▼	(11%)
<b>EBT</b>	595.623	2.260	171.038	▲	n/a
Impozit pe profit	(73.990)	(956)	(29.138)	▲	n/a
<b>REZULTAT NET</b>	521.633	1.304	141.901	▲	n/a

\*Cheltuieli exploatare excluzând amortizarea

<i>Mii lei</i>	2022	2021	2020		22/21
<b>Active imobilizate</b>	4.466.199	3.957.875	3.717.685	▲	13%
<b>Active circulante</b>	3.733.729	3.320.342	1.472.985	▲	12%
<b>ACTIVE TOTALE</b>	8.199.928	7.278.217	5.190.670	▲	13%
<b>Capitaluri proprii</b>	3.904.692	3.384.861	3.425.012	▲	15%
<b>Interese minoritare</b>	-	-	-	▼	n/a
<b>Datorii pe termen lung</b>	707.516	743.747	698.284	▼	(5%)
<b>Datorii pe termen scurt</b>	3.587.720	3.149.609	1.067.374	▲	14%
<b>CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII</b>	8.199.928	7.278.217	5.190.670	▲	13%

<i>Mii lei</i>	2022	2021	2020		21/20
Numerar net din activitatea operațională	485.887	199.319	610.274	▲	144%
Numerar utilizat în activitatea de investiții	(451.758)	(399.465)	(285.187)	▲	13%
Numerar utilizat în activitatea de finanțare	34.897	(105.045)	(94.870)	▼	(133%)
<b>Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>	69.026	(305.191)	230.217	▼	(123%)
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	264.656	569.847	339.630	▼	(54%)
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului</b>	333.681	264.656	569.847	▲	26%

## ACTIVITĂȚI

În anul 2022, cele două Filiale incluse în consolidare au desfășurat activități în conformitate cu domeniile lor principale de activitate, după cum urmează:

### • TELETRANS



Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport „TELETRANS“ este furnizorul de soluții și servicii de telecomunicații, tehnologia informației și informatică de proces/SCADA pentru Companie și un portofoliu important de clienți din mediul public și privat.

#### 1. Informatică de Proces / SCADA

- Servicii de integrare în sistemul EMS/SCADA pentru producătorii de energie din surse regenerabile și noile sisteme de comandă-control din stații rețehnologizate.
- Servicii de mentenanță preventivă sau corectivă pentru principalele sisteme informatice critice care asigură funcțiile operatorului de sistem, transport și al pieței de echilibrare.
- Servicii pentru managementul sistemelor de informatică de proces - administrarea și actualizarea bazelor de date, salvări de scheme și arhive, back-up.

#### 2. IT & C

*Servicii de transport de date pe suport de fibră optică:*

- Furnizare de capacități STM1/STM4 și Ethernet over SDH/DWDM;
- Servicii de transport date la nivel STM16/STM64, 1Gb, 10Gb, Lambda;
- Servicii de tip n x Mb, n x 1Gb, 10 Gb pe echipamentele IP/MPLS;
- Asistență tehnică de specialitate.

*Servicii de comunicații IP:*

- Internet furnizat în peste 100 puncte din rețeaua națională de fibră optică;
- Rețele VPN securizate pe rețea IP/MPLS;
- Interconectare metropolitană / națională a clienților prin centre de exchange;
- IT outsourcing;
- Informatică managerială.

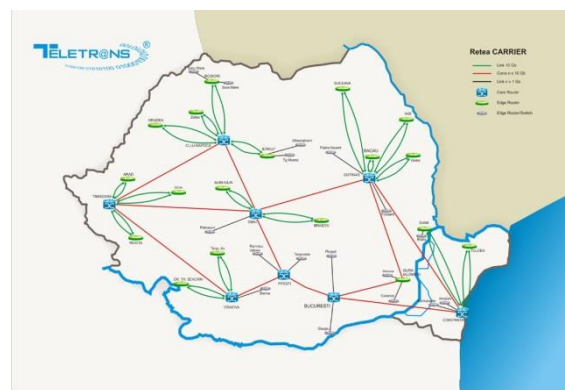
#### 3. Colocare

- Centre de colocare din București (nod RoNIX) și Timișoara
- Puncte de prezență teritoriale din 35 reședințe de județ
- Stații electrice de 400 kV și 220 kV ale Companiei Transelectrica.

#### Infrastructură

- backbone de aproximativ 5000 km, cu acoperire națională, într-o topologie redundantă cu 9 inele, prin care se asigură servicii de telecomunicații DWDM/SDH/PDH și Ethernet;
- backbone DWDM&IP/MPLS de aproximativ 4.000 km, cu acoperire națională, într-o topologie redundantă cu 4 inele.

Rețeaua de fibră optică pe care sunt realizate cele două backbone-uri este construită într-o tehnologie fiabilă OPGW și asigură puncte de acces în 110 localități precum și legături transfrontaliere cu Ungaria, Bulgaria și Serbia (în viitor și cu Ucraina, Moldova și Turcia).



Teletrans deține certificările Sistemului de Management al Calității conform cerințelor standardului ISO 9001, Sistemului de Management al Mediului conform cerințelor standardului ISO 14001, Sistemului de Management al Sănătății și Securității în Muncă conform cerințelor standardului ISO 45001 și Sistemului de Management al Securității Informațiilor la nivel de Executiv, conform cerințelor standardului ISO/IEC 27001:2013.

### Afilieri

Filiala este membră a mai multor organizații profesionale din domeniul IT&C și energetic

- la nivel național:
  - Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei
  - Asociația Națională a Internet Service Providerilor din România
  - Societatea Inginerilor Energeticieni din România
  - Asociația Națională pentru Securitatea Sistemelor Informatice
- la nivel internațional:
  - International Council on Large Electric Systems
  - European Utilities Telecom Council
  - Réseaux Internet Protocol Européens.

### • SMART



Principala activitate desfășurată de societate este efectuarea de revizii și reparații la echipamentele primare din rețelele electrice, remedierea incidentelor la instalații electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, microproducție de echipamente electrice.

Smart S.A. a fost înființată cu scopul realizării serviciilor de întreținere și reparații a instalațiilor CNTEE Transelectrica S.A. și trebuie să asigure cu prioritate resursele necesare pentru activitatea de mentenanță a RET, potrivit misiunii stabilite la înființare.

Complementar, societatea poate desfășura și alte activități conexe pentru susținerea obiectului principal de activitate, în conformitate cu legislația în vigoare și cu statutul propriu, în condițiile funcționării în siguranță a Sistemului Electroenergetic Național.

Societatea pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „Smart” S.A. are proiectat, documentat și implementat un Sistem Integrat de Management al calității, mediului, securității și sănătății în muncă în conformitate cu cerințele următoarelor standarde de referință:

- ISO 9001:2015 „Sisteme de management al calității. Cerințe.” - pentru calitate;
- ISO 14001:2015 „Sisteme de management de mediu. Specificații și ghid de utilizare” - pentru mediu;
- ISO 45001:2018 „Sisteme de management al sănătății și securității ocupaționale”- pentru securitatea muncii .

Sistemul de Management Integrat calitate-mediu-securitate și sănătate în muncă este certificat de către SRAC și IQNet având certificatele nr.1111/11.01.2021 pentru ISO 9001:2015, nr. 112/11.01.2021 pentru ISO 14001:2015 și nr.139/11.01.2021 pentru ISO 45001:2018, valabile până la data de 23.12.2023, cu supravegheri anuale. Prin sistemul integrat de management societatea garantează clienților că serviciile prestate sunt cel puțin conforme cu cerințele specificate.

Smart S.A. este atestată de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei pentru următoarele tipuri de lucrări:

- **A3** - încercări de echipamente și instalații electrice în vederea certificării conformității tehnice a centralelor electrice în raport cu normele tehnice aplicabile: Atestat nr. 15264/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.
- **D1** - proiectare de linii electrice aeriene și subterane cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15265/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.
- **D2** - executare de linii electrice aeriene și subterane cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15266/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.



- **E1**- proiectare de posturi de transformare, stații electrice și de instalații aparținând părții electrice a centralelor cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15267/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.
- **E2** - executare de posturi de transformare, stații electrice și de lucrări la partea electrică a centralelor cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15268/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.

Filiala detine un Laborator de Incercari de tip multi-site (un laborator în fiecare sucursală) care este acreditat de catre RENAR având certificatul de acreditare nr. LI 1339 R3, valabil până la data de 16.04.2026, cu supravegheri anuale. Sunt acreditate un număr de 78 încercări electrice și de analize fizico-chimice ale materialelor electroizolante.

De asemenea Smart deține și autorizații emise de MAI-IGSU pentru următoarele activități:

- Instalare și întreținere a sistemelor și instalațiilor de limitare și stingere a incendiilor, cu excepția celor care conțin anumite gaze fluorurate cu efect de seră, autorizația nr.5501/08.02.2016 acordată pe o perioada nedeterminată.
- Instalare și întreținere a sistemelor și instalațiilor de semnalizare, alarmare și alertare în caz de incendiu, autorizația nr.5502/08.02.2016 cu valabilitate nedeterminată.
- Proiectarea sistemelor și instalațiilor de semnalizare, alarmare și alertare în caz de incendiu, autorizația nr.6599/10.01.2017 cu valabilitate nedeterminată.
- Proiectarea sistemelor și instalațiilor de limitare și stingere a incendiilor, autorizația nr.7087/08.06.2017 acordată pe o perioadă nedeterminată.

Smart S.A. este atestat pentru activitatea de exploatare forestieră de către Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor având atestatul nr. 1313/28.07.2022 valabil până în 31.07.2024.

Societatea desfășură activități:

➤ ca furnizor de servicii mentenanță:

- Revizii și inspecții
- Reparații echipamente și instalații electrice
- Intervenții la evenimente accidentale
- Expertizări, diagnoze și analize tehnice
- Configurări, reglaje și parametrizări sisteme comanda-control

➤ ca furnizor de servicii de re tehnologizare și modernizări:

- Stații electrice
- Linii electrice aeriene

➤ ca furnizor servicii tehnologii speciale:

- Lucrul sub tensiune – LST
- Reabilitare izolație transformatoare Proiectare

➤ ca furnizor de consultanță și proiectare:

- Proiectare
- Consultanță și asistență.



Afilierile naționale și internaționale aferente societății Smart sunt după cum urmează

- ✓ A – LST – R (Asociația pentru Lucru sub Tensiune din România – Membru Fondator)
- ✓ CIGRE (Consiliul Internațional al Marilor Rețele Electrice de Înaltă Tensiune)
- ✓ CNR – CIGRE (Asociația Comitetului Național Român CIGRE)
- ✓ CNR – CME (Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei)
- ✓ SIER (Societatea Inginerilor Energeticieni din România)
- ✓ ASRO (Asociația de Standardizare din România).

## SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE

Situția consolidată a poziției financiare se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale	4.063.849	3.881.441	3.636.262
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	23.689	32.690	37.773
Imobilizări necorporale	337.941	7.404	7.310
Imobilizări financiare	40.720	36.340	36.340
<b>Total active imobilizate</b>	<b>4.466.199</b>	<b>3.957.875</b>	<b>3.717.685</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	53.068	48.681	47.640
Creanțe comerciale și alte creanțe	3.342.852	2.985.893	854.250
Impozit pe profit de recuperat	4.128	21.112	1.248
Numerar și echivalente de numerar	333.681	264.656	569.847
<b>Total active circulante</b>	<b>3.733.729</b>	<b>3.320.342</b>	<b>1.472.985</b>
<b>Total active</b>	<b>8.199.928</b>	<b>7.278.217</b>	<b>5.190.670</b>
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social	733.031	733.031	733.031
Prima de emisiune	49.843	49.843	49.843
Rezerve legale	146.606	137.927	137.833
Rezerve din reevaluare	734.233	801.800	872.379
Alte rezerve	39.351	31.186	17.482
Rezultatul reportat	2.201.628	1.631.074	1.614.444
<b>Total capitaluri proprii atribuibile proprietarilor Grupului</b>	<b>3.904.692</b>	<b>3.384.861</b>	<b>3.425.012</b>
Interese minoritare	-	-	-
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>3.904.692</b>	<b>3.384.861</b>	<b>3.425.012</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Venituri în avans pe termen lung	439.028	443.437	352.029
Împrumuturi pe termen lung	55.588	79.455	101.671
Alte împrumuturi și datorii asimilate- Leasing clădire- termen lung	15.949	24.656	30.532
Datorii privind impozitele amânate	110.070	120.927	126.852
Obligații privind beneficiile angajaților	86.881	75.272	87.200
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>707.516</b>	<b>743.747</b>	<b>698.284</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale și alte datorii	3.352.175	3.007.137	878.850
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire- termen scurt	9.141	8.966	7.417
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	17.377	20.527	25.052
Împrumuturi pe termen scurt	97.950	27.579	33.574
Provizioane	71.557	53.662	93.011
Venituri în avans pe termen scurt	39.520	31.738	29.393
Impozit pe profit de plată	-	-	77
<b>Total datorii curente</b>	<b>3.587.720</b>	<b>3.149.609</b>	<b>1.067.374</b>
<b>Total capitaluri proprii și datorii</b>	<b>8.199.928</b>	<b>7.278.217</b>	<b>5.190.670</b>

**CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE**

Situția contului de profit și pierdere, la nivel de Grup, se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
<b>Venituri din exploatare</b>			
Venituri din serviciul de transport	1.884.909	1.252.286	1.035.250
Venituri din servicii de sistem	533.616	623.720	795.026
Venituri privind piața de echilibrare	3.478.995	1.822.564	494.999
Alte venituri	409.863	85.432	67.626
<b>Total venituri din exploatare</b>	<b>6.307.383</b>	<b>3.784.002</b>	<b>2.392.901</b>
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(901.663)	(576.409)	(309.846)
Cheltuieli privind piața de echilibrare	(3.479.716)	(1.809.588)	(494.999)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	(466.608)	(609.608)	(566.016)
Amortizare	(281.217)	(283.791)	(274.917)
Cheltuieli cu personalul	(385.954)	(317.510)	(338.889)
Reparații și mentenanță	(51.380)	(60.288)	(75.971)
Cheltuieli cu materiale și consumabile	(40.372)	(31.316)	(26.700)
Alte cheltuieli din exploatare	(96.637)	(84.003)	(129.253)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(5.703.547)</b>	<b>(3.772.513)</b>	<b>(2.216.591)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>603.836</b>	<b>11.489</b>	<b>176.310</b>
Venituri financiare	65.058	6.669	10.083
Cheltuieli financiare	(73.271)	(15.898)	(15.354)
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>(8.213)</b>	<b>(9.229)</b>	<b>(5.271)</b>
<b>Rezultat înainte de impozitul pe profit</b>	<b>595.623</b>	<b>2.260</b>	<b>171.039</b>
Impozit pe profit	(73.990)	(956)	(29.138)
<b>Rezultatul exercițiului din operațiuni continue</b>	<b>521.633</b>	<b>1.304</b>	<b>141.901</b>
<b>REZULTATUL EXERCIȚIULUI</b>			
Atribuibil:			
Proprietarilor Grupului	521.633	1.304	142.668
Intereselor Minoritare	-	-	(767)
<b>Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>7,12</b>	<b>0,02</b>	<b>1,94</b>

## FLUXURI DE TREZORERIE

Situația fluxurilor de trezorerie, la nivel de Grup, se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>			
<b>Profit/Pierdere netă</b>	<b>521.633</b>	<b>1.304</b>	<b>141.901</b>
<b>Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant</b>	<b>558.304</b>	<b>260.089</b>	<b>497.725</b>
<b>Modificari în:</b>			
Stocuri	(5.211)	186	(512)
Clienți și conturi asimilate	(354.120)	(2.176.952)	(151.398)
Datorii comerciale și alte datorii	360.748	2.134.476	295.234
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădiri	-	-	31.242
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	(3.150)	(4.525)	8.259
Venituri în avans	1.956	14.904	(15.276)
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>	<b>558.527</b>	<b>228.178</b>	<b>665.274</b>
Dobânzi plătite	(8.090)	(4.978)	(7.368)
Impozit pe profit plătit	(64.551)	(23.881)	(47.632)
<b>Numerar net generat din activitatea de exploatare</b>	<b>485.886</b>	<b>199.319</b>	<b>610.274</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții</b>			
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(465.944)	(495.323)	(377.100)
Titluri de participare deținute la SELENE CC Societe Anonyme	-	-	(242)
Incasări din finanțare nerambursabilă CE	9.583	93.151	-
Dobânzi încasate	3.055	2.684	7.153
Incasări din vânzarea de imobilizări corporale	13	-	-
Dividende încasate/plătite	1.535	23	2
Alte active financiare	-	-	85.000
<b>Numerar net utilizat în activitatea de investiții</b>	<b>(451.758)</b>	<b>(399.465)</b>	<b>(285.187)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare</b>			
Rambursări împrumuturi pe termen lung	(23.753)	(23.726)	(24.858)
Utilizare linie de credit capital de lucru	67.618	-	-
Utilizare linie de credit Smart	2.994	-	-
Rambursări împrumuturi pe termen scurt	-	(6.157)	(24.008)
Plăți leasing clădire	(11.322)	(11.490)	(10.394)
Dividende plătite	(640)	(63.672)	(35.610)
<b>Numerar net utilizat în activitatea de finanțare</b>	<b>34.897</b>	<b>(105.045)</b>	<b>(94.870)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>264.656</b>	<b>569.847</b>	<b>339.630</b>
<b>Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>	<b>69.025</b>	<b>(305.191)</b>	<b>230.217</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei</b>	<b>333.681</b>	<b>264.656</b>	<b>569.847</b>

## LITIGII

### • REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE

Pe rolul Tribunalului Mehedintzi – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. **3616/101/2014**, având ca obiect “pretenții în sumă de 1.091, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013”, dosar în care Compania are calitatea de pârâtă, reclamantă fiind Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN.

Prin sentința civilă nr. 127 pronunțată la data de 10.10.2014, Tribunalul Mehedintzi a dispus admiterea cererii formulate de Reclamanta RAAN și obligarea Companiei la plata sumei de 1.091, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013.

Compania a formulat recurs prin care a solicitat Instanței ca, prin hotărârea ce o va pronunța, să dispună admiterea recursului așa cum a fost formulat, casarea deciziei și sentințelor atacate și trimiterea cauzei instanței competente teritorial în vederea judecării ei, constatarea întrunirii cerințelor art. 1616-1617 Cod Civil, motiv pentru care se solicită să se constate intervenirea compensației de drept a datoriilor reciproce și stingerea acestora până la concurența sumei celei mai mici dintre ele, în speță suma totală solicitată de reclamantă prin cererea de chemare în judecată, obligarea intimatului - reclamantă la plata cheltuielilor făcute cu acest recurs.

Recursul a fost înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție care a decis casarea deciziei nr. 843/2015 și a trimis cauza spre rejudecare în recurs aceleiași instanțe, Curtea de Apel Craiova.

Prin decizia nr. 124/2017, Curtea de Apel Craiova a admis recursul declarat de către Transelectrica și a casat sentința nr. 127/2014 pronunțată de Tribunalul Mehedintzi, iar cauza a fost trimisă spre rejudecare la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pe rolul Tribunalului București, cauza a fost înregistrată sub nr. 40444/3/2017, care prin sentința civilă nr. 4406/04.12.2017 a dispus admiterea cererii formulate de RAAN și a obligat Transelectrica la plata sumei de 1.091. Sentința a fost atacată cu recurs.

În perioada 2014-2015. Compania a reținut la plată bonusul convenit RAAN pe schema de sprijin, în baza prevederilor din reglementările ANRE, respectiv art.17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr.116/2013.

În aceste condiții, RAAN a calculat penalități pentru neîncasarea la termen a bonusului de cogenerare convenit, în sumă de 3.497, reținut de la plată de către Companie în contul creanțelor neîncasate. Suma de 3.497 a fost refuzată la plată de Companie și nu a fost înregistrată ca datorie în cadrul schemei de sprijin.

Obiectul dosarului cu numărul **9089/101/2013/a152** este o contestație împotriva Tabelului suplimentar de creanțe împotriva debitoarei RAAN, valoarea în litigiu fiind de 89.361.

Transelectrica SA a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.265, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, suma solicitată de Companie fiind însă în valoare de 89.361. Nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096, pe motiv că “aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN.” Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096 este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013.

S-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe, tribunalul Mehedintzi încuviințând proba cu expertiza contabilă.

La termenul din 14.06.2018 se suspendă judecarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. **3014/2/2014** aflat pe rolul ÎCCJ, iar în data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedintzi a dispus conexarea dosarului nr. 9089/101/2013/a152 la dosarul nr. **9089/101/2013/a140** (având ca obiect pretenții – cerere de plată). Astfel judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanța a considerat că este utilă soluționării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Președinte ANRE nr. 743/2014.

Soluția Tribunalului Mehedintzi prin Hotărârea 163/ 20.06.2019 este: Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950 creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexe. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1 mie lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată în ședință publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. La termenul din 06.11.2019, Curtea de Apel Craiova a dispus respingerea apelului Transelectrica, ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de dosar **1711/54/2019** cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova, care urmează să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competența soluționare.

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

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

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, Tribunalul Mehedinți a amânat cauza la termenele din 08.10.2020 și 04.02.2021. Soluția pe scurt: s-a acordat termen pentru continuarea procedurilor de lichidare, reprezentarea intereselor debitoarei în litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată, consolidarea masei credale, continuarea măsurilor în vederea recuperării creanțelor, continuarea licitațiilor publice având ca obiect valorificarea bunurilor debitoarei.

La termenul din 09.02.2023 s-a acordat termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următorul termen pentru data de **15.06.2023**.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 4 dosare aflate în diferite stadii de judecată.

#### • CURTEA DE CONTURI

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2013, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia respectivului control. Decizia și încheierea emise de către Curtea de Conturi au fost atacate la Curtea de Apel București, fiind format dosarul nr. **1658/2/2014**, care are drept obiect "anulare acte de control" – Încheiere nr. 7/20.02.2014 emisă de Curtea de Conturi.

La data de 13.06.2018 se admite în parte acțiunea reclamantei. Anulează în parte încheierea nr. 7/20.02.2014, decizia nr. 37/9.12.2013 și raportul de control nr. 35521/6.11.2012 emise de pârâtă în ceea ce privește măsurile dispuse prin decizia mai sus indicată la pct. I.1, I.3, I.6, I.8, I.11, II.14, II.15, II.17, II.18, II.20, II.21, II.22 și parțial măsura de la pct. II.13 în sensul înlăturării sintagmei „inclusiv pentru cele constatate în cazul facturilor emise de FLOREA ADMINSTRARE IMOBILIARĂ SRL”. Respinge în rest, acțiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologhează raportul de expertiză tehnică electroenergetică întocmit în cauză de expert Toaxen Vasile. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 121 cheltuieli de judecată (parțial onorării de expert și taxă judiciară de timbru). Document hotărâre 2771/13.06.2018.

La Înalta Curte de Casație și Justiție, dosarul nr. 1658/2/2014 a devenit dosarul nr. **2985/1/2021**. Termenul de judecată este 24.11.2022. La termenul din 24.11.2022, soluție recurs: instanța constată nulitatea recursului formulat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA împotriva Sentinței nr. 8 din 20 ianuarie 2021 a Curții de Apel București - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal pronunțate în dosarul nr. 6576/2/2017. Definitivă.

La controlul desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat un număr de 8 contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr. 19211/26.05.2017. Contestațiile în curs de soluționare pe rolul Curții de Apel București (**2 dosare: dosar nr. 6576/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctele 7.1, 7.2. și 8, precum și a măsurii dispuse la punctul II.10, termen 20.01.2021, soluție: se resping excepțiile inadmisibilității, invocate prin întâmpinare, se respinge cererea, ca neîntemeiată – Transelectrica a declarat recurs la data de 19.11.2021 și **dosar nr. 6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, cu **termen de judecată la 31.03.2023**) și pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție (4 dosare: dosarul nr. **6577/2/2017**, privind anularea constatărilor de la punctul 13, precum și a măsurii dispuse la punctul II.13, devenit dosar nr. **1614/1/2020**, termen 27.01.2022, prin care se respinge recursul formulat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva Sentinței nr. 2678 din 30 decembrie 2019 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, pronunțate în Dosarul nr. 6577/2/2017, ca nefondat. Definitivă, dosarul nr. **6578/2/2017**, privind anularea constatărilor de la punctul 9, precum și a măsurii dispuse la punctul II.11, termen de judecată la 28.06.2022, prin care se respinge, ca tardiv formulat, recursul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva sentinței

civile nr. 1566 din 23 aprilie 2019, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, în ceea ce privește soluția dispusă asupra cererii de suspendare. Respinge recursul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva aceleiași sentințe, în ceea ce privește soluția dispusă asupra cererii de anulare, ca nefondat. Definitivă, dosarul nr. **6574/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 5.2, precum și a măsurii dispuse la punctul II.8, termen de judecată la 19.10.2021- Respinge recursurile declarate de recurenta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva Sentinței civile nr. 1074 din 8 martie 2018 și a Încheierii de ședință din 11 ianuarie 2018, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a Contencios Administrativ și Fiscal, ca nefondate. Definitivă). Trei dosare au fost soluționate definitiv, prin respingerea cererii în anulare de către Curtea de Apel București și respingerea recursurilor de către Înalta Curte de Casație și Justiție (dosarul nr. 6583/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 5.1, precum și a măsurii dispuse la punctul II.7 și II.8 și dosarul nr. 6582/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 11, precum și a măsurii dispuse la punctul I.5, dosarul nr. 6580/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 10, precum și a măsurii dispuse la punctul II.12).

În perioada ianuarie-iulie 2020, Curtea de Conturi a României a efectuat o acțiune de control la toate Unitățile Teritoriale de Transport ale CNTEE Transelectrica, iar în perioada 25.05-27.08.2020, acțiunea de verificare a continuat la sediul executiv al Companiei. Tema acțiunii de control a CCR a fost „*controlul situației, evoluției și modului de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019*” la CNTEE Transelectrica SA”.

Acțiunea de control cu tema enunțată mai sus, începută la data de 25.05.2020 la sediul executiv al Companiei, a fost suspendată de către CCR pe motivul începerii unui alt control cu tema „controlul modului de gestionare a resurselor publice pe perioada stării de urgență”. Controlul a început la data de 02.06.2020 și a fost finalizat la data de 26.06.2020.

Prin Raportul de control încheiat de auditorii CCR pe tema „*controlul modului de gestionare a resurselor publice pe perioada stării de urgență*”, raport înregistrat în Companie cu nr. 24225/26.06.2020, nu au fost constatate deficiențe, drept urmare nu s-a emis Decizie prin care să se dispună măsuri.

După finalizarea controlului privind modul de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019, control finalizat la data de de 06.10.2020, a fost emis Raportul de Control cu nr.40507/06.10.2020 și în data de 09.11.2020, Curtea de Conturi a României, prin Departamentul IV, a emis Decizia nr. 15 care conține 10 măsuri, cu termen de ducere la îndeplinire 31.05.2021, termen ce a fost prelungit de către CCR la solicitarea Companiei, până la data de 31.12.2021.

Compania a formulat obiecțiuni și a depus Contestația nr.50090/26.11.2020 înregistrată la Curtea de Conturi cu nr.139775/26.11.2020, solicitând anularea măsurilor. Ca urmare a examinării și analizării de către auditorii CCR a Contestației depuse de Companie, prin Încheierea cu nr.2 din 10.03.2021, s-a admis anularea unei măsuri din cele 10 dispuse.

În data de 02.04.2021, Compania a formulat contestație privind anularea actului administrativ, dosar înregistrat la Curtea de Apel București sub nr. **2153/2/2021**.

La termenul din data de 10.12.2021, CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de Companie, ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare, ca neîntemeiată. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare și cu drept de recurs în termen de 5 zile de la comunicare în ceea ce privește capătul de cerere privind suspendarea; cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București.

- **ANRE**

CNTEE Transelectrica SA a formulat o plângere împotriva Ordinului președintelui ANRE nr. 51/26.06.2014 înregistrată la ANRE sub nr.47714/ 04.08.2014 și o contestație la Curtea de Apel București, care face obiectul dosarului nr. **4921/2/2014**, prin care solicită fie modificarea Ordinului mai sus indicat, fie emiterea unui nou ordin, în care să se efectueze recalcularea valorii RRR la nivelul de 9,87% (recalculat cu un coeficient ( $\beta$ ) de 1,0359, conform analizelor interne Transelectrica) sau, în măsura în care va fi respinsă această cerere, folosind același procent de 8,52% stabilit de ANRE pentru anul 2013 și semestrul I 2014.

În data de 26.06.2014, a fost emis Ordinul ANRE nr. 51, publicat în Monitorul Oficial nr. 474/27.06.2014, privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de Compania Națională de Transport al

Energiei Electrice "Transelectrica" – SA și de abrogare a anexei nr. 1 la Ordinul președintelui ANRE nr.96/2013 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport și a tarifelor pentru energia electrică reactivă, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice. Valorile luate în calculul ratei reglementate a rentabilității (RRR ) de către ANRE conform Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul ANRE nr. 53/ 2013 ("Metodologie"), au determinat o valoare a RRR de 7,7%.

La termenul din data de 25.09.2018 soluția pe scurt a fost că se va reveni cu adresă către expert, în vederea efectuării și depunerii la dosar a raportului de expertiză, cu mențiunea de a face dovada imposibilității depunerii raportului de expertiză până la termenul de judecată, sens în care va dispune amânarea cauzei.

La termenul de judecată din data de 22.01.2019 instanța încuviințează în principiu cererea de intervenție accesorie în interesul părâtei (ANRE), formulată de intervenienta ALRO SA, cu cale de atac odată cu fondul. În data de 25.06.2019 pentru a da posibilitate părților să ia cunoștință de conținutul raportului de expertiză, se dispune amânarea cauzei.

La termenul din data de 10.09.2019, având în vedere solicitarea reprezentantului reclamantei de a lua cunoștință de conținutul obiecțiunilor formulate de intervenienta și pentru a-i da posibilitatea să răspundă acestora, reținând și faptul că reclamanta a depus note de ședință însoțite de înscrisuri ce necesită traducerea acestora, admite cererea de amânare a cauzei și dispune acordarea unui nou termen de judecată.

La termenul din 03.12.2019, s-a dispus amânarea cauzei și acordarea unui nou termen de judecată pentru a se reveni cu adresă către expert în vederea depunerii la dosar a răspunsului la obiecțiuni, cu mențiunea să se prezinte în instanță la următorul termen de judecată. Va pune în vedere expertului ca mai înaintea termenului de judecată următor să comunice câte un exemplar al răspunsului la obiecțiuni către părți.

La următorul termen în data de 12.05.2020, dosarul a fost suspendat pe toată perioada stării de urgență.

În data de 23.06.2020, a fost amânată cauza pentru a da posibilitate părților să ia la cunoștință de răspunsul la obiecțiuni. De asemenea, la termenul din data de 21.07.2020 a fost amânată cauza soluția fiind: adresă la expert să se prezinte în instanță.

În data de 06.10.2020 a fost respinsă cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-a respins excepția inadmisibilității, ca neîntemeiată. S-a respins acțiunea, ca neîntemeiată. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților, prin mijlocirea grefei instanței. Hotărâre 362/2020.

La termenul din 11.01.2021 se admite cererea de completare dispozitiv. Se dispune completarea dispozitivului sentinței civile nr. 362/06.10.2020 cu soluția dată asupra cererii de intervenție accesorie, în sensul că: se admite cererea de intervenție accesorie, formulată de intervenienta ALRO SA în sprijinul părâtei ANRE. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București.

CNTEE Transelectrica a declarat recurs la data de 06.08.2021.

Termen de judecată la ICCJ:11.05.2022. Detalii soluție: "Respinge recursul declarat de recurenta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA împotriva sentinței nr.362 din 6 octombrie 2020, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 25 mai 2022."

Litigiul nu a afectat relația cu ANRE și nici rezultatele financiare ale Companiei.

#### • OPCOM

Pe rolul Tribunalului București a fost înregistrat dosarul nr. **22567/3/2019**, ce are ca obiect "pretenții", dosar în care Compania are calitatea de reclamant, părâta fiind OPCOM SA.

Prin cererea de chemare în judecată, reclamanta CNTEE Transelectrica SA a solicitat instanței ca prin hotărârea ce o va pronunța să dispună:

- obligarea părâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517 mii, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloarea TVA-ului aferent aportului adus de către CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al OPCOM SA, emisă în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții "Electricity Market Project";



- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 1.294 aferenta facturilor TEL 19 T00 nr. 17/28.01.2019 și TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019, reprezentând dobanda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata cheltuielilor de judecată.

La termenul din 03.07.2020, instanța a pus în discuția părților cererea de suspendare a judecării dosarului nr. 22567/3/2019, formulată de către OPCOM rămânând în pronunțare.

La termenul din 17.07.2020, instanța a pronunțat următoarea soluție pe scurt: Suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. **31001/3/2017**, având ca obiect acțiune în anulare a hotărârii AGA Opcom (în care Transelectrica nu este parte și în care la data de 01.02.2021 s-a dispus respingerea apelurilor declarate, soluția fiind definitivă).

După soluționarea definitivă a dosarului nr. 31001/3/2017, CNTEE Transelectrica SA a formulat cerere de repunere pe rol a dosarului nr. 22567/3/2019, întrucât nu mai subzista motivul suspendării cauzei. Tribunalul București a repus cauza pe rol fixând termen de judecata la data de 05.11.2021.

La acest termen, după apelul realizat în cauză, instanța a acordat cuvântul părților asupra "excepției prescripției dreptului material la acțiune". După susținerea concluziilor orale de către părți asupra acestei excepții, instanța a rămas în pronunțare asupra acesteia, amânând pronunțarea la data de 03.12.2021.

La data de 03.12.2021, Tribunalul București a pronunțat următoarea soluție pe scurt: "Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Document: Hotărâre3021/2021 03.12.2021".

Compania a declarat apel. Instanța respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicarea hotărârii. Hotărârea 1532/12.10.2022.

Pe rolul Tribunalului București s-a aflat spre soluționare dosarul nr. **24242/3/2021**, în care reclamanta este OPCOM SA, iar CNTEE Transelectrica SA are calitatea de pârât.

Acest dosar are ca obiect constatarea nulității actului - aport în natură, materializat prin imobilizări necorporale, platforma de tranzacționare – Bursa comercială și Bursa regională de energie electrică, finanțate din împrumuturi contractate de către CNTEE Transelectrica SA de la BIRD, în baza contractului de împrumut nr. 7181RO/17.07.2003, cât și din surse proprii ale CNTEE Transelectrica SA, ce au fost realizate în baza contractelor de servicii și livrabile nr.: P081406-O-C.78, P081406-O-C.125 și P081406-O-C.300/2005, materializate prin Hotărârea AGEA nr. 6/15.06.2016 și, subsecvent, Hotărârea AGOA nr. 2/25.05.2017 și Hotărârea AGOA nr. 7/24.05.2018.

La termenul de judecată din data de 11.04.2022, instanța a pus în discuția părților excepțiile invocate de către CNTEE Transelectrica SA, prin întâmpinare. De asemenea, la acest termen s-au discutat probele propuse spre a fi administrate în aceasta cauză. Instanța a amânat judecarea cauzei la termenul fixat din 22.11.2022, în vederea administrării probei cu expertiza financiar-contabilă ce urmează a fi efectuată în acest dosar. După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de **16.05.2023** pentru lipsă raport de expertiză.

#### • CONAID COMPANY SRL

În anul 2013, Conaid Company SRL a dat în judecată CNTEE Transelectrica pentru refuzul nejustificat al acesteia de a semna un act adițional la contractul de racordare sau un nou contract de racordare și a solicitat despăgubiri pentru cheltuielile suportate până la acel moment în sumă de 17.420 și profiturile nerealizate pe perioada 2013-2033 în sumă de 722,76 mil EUR. Până în acest moment, Compania nu a încheiat un act adițional la contractul de racordare întrucât condițiile suspensive incluse în contract nu au fost îndeplinite de către Conaid Company SRL. Un contract nou de racordare ar fi trebuit încheiat până la data de 11 martie 2014, dată la care avizul tehnic de racordare a expirat. Dosarul nr. **5302/2/2013** s-a aflat pe rolul Înaltei Curții de Casație și Justiție Secția Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual – recurs, termenul de judecată fiind 09.12.2015. La acest termen, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis, în principiu, recursurile și a fixat termen de judecată, pe fond, a recursurilor la data de 08 aprilie 2016. Complet 4, cu citarea părților.

Judecarea cauzei a fost amânată pentru data de 17.06.2016, când instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 29.06.2016, când a pronunțat Decizia nr. 2148/2016, prin care a dispus următoarele: "Respinge excepțiile invocate de recurenta-reclamantă Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania

Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 18 februarie 2014 și a sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează încheierea atacată și sentința în parte și trimite cauza la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă spre soluționare a acțiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menține celelalte dispoziții ale sentinței în ceea ce privește acțiunea reclamantei împotriva Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de intervenienta Duro Felguera S.A. împotriva sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 25 martie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, în data de 29 iunie 2016.

Pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă, cauza a fost înregistrată sub nr. 12107/3/2017. Prin sentința civilă nr. 4364/23.11.2017, Tribunalul admite excepția de inadmisibilitate și respinge ca inadmisibilă cererea. De asemenea, respinge cererea de intervenție în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul a fost depus la Tribunalul București Secția a VI a Civilă și la dispoziția părților prin intermediul grefei, în data de 23.11.2017.

La data de 02.11.2018, pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a civilă – a fost înregistrată o nouă cerere de chemare în judecată formulată de Conaid Company SRL, în dosarul nr. **36755/3/2018**, prin care reclamanta a solicitat instanței să dispună obligarea Transelectrica SA la „repararea prejudiciului cauzat reclamantei, ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor de către pârâtă, în cuantum de 17.216, constând în paguba efectiv suferită și beneficiul nerealizat, estimat provizoriu la 100 mii euro. Având în vedere refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a încheia și semna un act adițional la Contractul nr.C154/27.04.2012, și în situația în care instanța va considera că, din punct de vedere formal, nu poate fi considerată îndeplinită de către reclamantă obligația vizând condițiile suspensive, aceasta neexecutare se datorează culpei exclusive a Transelectrica SA, pârâta împiedicând îndeplinirea condițiilor”.

La termenul din 15.10.2019 respinge ca neîntemeiate excepțiile lipsei calității procesuale active și a lipsei de interes. Unește cu fondul excepția prescripției. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Acordă termen pentru continuarea cercetării procesului la 26.11.2019, cu citarea părților. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Se amână pentru administrarea probei cu expertiză și se acordă termen în data de 21.01.2020.

În data de 21.01.2020, se amâna cauza pentru a se efectua expertiza și se acordă următorul termen pe 31.03.2020.

La termenul din 31.03.2020, soluția pe scurt a fost următoarea: Suspendat de drept în baza art. 42 alin.6 din Decretul președintelui României 195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, pe toată perioada stării de urgență.

După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de 07.12.2022, se amâna cauza pentru lipsa răspunsului la obiecțiuni și se acordă următorul termen pe 22.02.2023 și ulterior **03.05.2023** tot pentru aceeași cauză.

#### • ROMENERGY INDUSTRY

Dosarul nr. **2088/107/2016** pe rolul Tribunalului Alba, are ca obiect “Faliment - Cerere de înscriere la masa credală”. Transelectrica a depus cerere înscriere la masa credală cu suma de 16.112, iar creanța a fost admisă și înscrisă în Tabelul preliminar.

Soluția pe scurt: Stabilesc termen la 14.10.2019, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor. Lichidatorul judiciar va întocmi și depune la dosar: - în fiecare dată de 15 a lunii, pentru luna anterioară, rapoartele lunare de activitate prevăzute de alin. 1 din art. 59 Legea 85/2014; - pentru termenul de verificare, cu 5 zile înaintea termenului, raportul de sinteză la 120 de zile, prevăzut de partea finală a alin. 3 din art. 59 Legea 85/2014.

În data de 11.05.2020, judecata a fost suspendată de plin drept, pe durata stării de urgență, instituită pe teritoriul României.

La termenul din data de 22.06.2020 a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: s-a aprobat raportul asupra fondurilor obținute din lichidarea averii debitoarei și planul de distribuire din 03.06.2020.

La termenul din data de 18.01.2021 a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: a fost aprobat Raportul nr. 1334 asupra fondurilor obținute din lichidarea averii debitoarei și Planul nr. 1335 de distribuire a fondurilor.

La termenul din data de 16.05.2022, se fixează termen la 19.09.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din data de 19.09.2022, se fixează termen la 12.12.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din 12.12.2022, instanța aprobă Raportul final întocmit de lichidatorul judiciar New Insolvency SPRL, asociat coordonator Bica Rosana. În baza art. 175 alin. 2 din Legea nr. 85/2014, încheie procedura falimentului privind pe debitoarea ROMENERGY INDUSTRY S.R.L. Dispune radierea societății debitoare din registrul comerțului. În conformitate cu dispozițiile art. 180 din lege, judecătorul sindic și lichidatorul judiciar sunt descărcați de orice îndatoriri sau responsabilități cu privire la procedură, debitoare și averea ei, creditoare și asociați. Cu drept de apel în 7 zile de la comunicare prin BPI.

#### • MUNICIPIUL REȘIȚA

Dosarul nr. **2494/115/2018\***- **dosarul nr. 2494/115/2018\*\***, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume:

- 2.130, reprezentând chiria pentru suprafața de teren ocupată temporar din fondul forestier aferentă anului 2015;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2016;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2018;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2019;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2020;
- dobândă legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Soluția pe scurt: Admite excepția de necompetență teritorială a Tribunalului Caraș-Severin. Declină competența de soluționare a cererii formulate de reclamantul Municipiul Reșița - prin primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" SA, în favoarea Tribunalului București. Fără cale de atac, conform art.132 alin.3 Cod procedură civilă. Pronunțată în ședință publică. Hotărâre 313/11.03.2019.

La termenul din data de 25.10.2019 se admite excepția necompetenței teritoriale a Tribunalului București. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș-Severin. Constată ivit conflictul negativ de competență între Tribunalul București și Tribunalul Caraș-Severin. Suspendă cauza și înaintează dosarul Înaltei Curți de Casație și Justiție, în vederea soluționării conflictului negativ de competență. Fără nicio cale de atac. Hotărâre 2376/25.10.2019.

Înalta Curte de Casație și Justiție la termenul din data de 16.07.2020 prin decizia nr.1578 a stabilit competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș Severin – Secția I civilă.

Dosar **2494/115/2018\*\***. Termen: 22.03.2021 la Tribunalul Caraș Severin. Solutia: Suspendă judecarea cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica SA, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară.

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

La termenul din 19.01.2023, soluția pe scurt este: Respinge excepția netimbrării cererii având în vedere că pârâta nu are calitatea necesară pentru a invoca modul de stabilire a taxei de timbru. Respinge excepția tardivității formulării cererii modificatoare a cererii de chemare în judecată. Prorogă discuția asupra excepției efectului pozitiv al autorității de lucru judecat până la termenul la care se va depune în integralitate decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție în dosarul nr. 3154/115/2018\*\*. Prorogă pronunțarea asupra cererilor de probațiune constând în proba cu interogatoriul pârâtei și cu expertiza contabilă. Amână judecarea cauzei și acordă termen de judecată în data de 02.03.2023.

La termenul din 02.03.2023, soluția pe scurt este: "suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecătii."

- **ANAF**

În anul 2017 s-a finalizat Inspekția fiscală generală începută la sediul Transelectrica SA la data de 14.12.2011, control ce a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010. Inspekția fiscală generală a început la data de 14.12.2011 și s-a încheiat la 26.06.2017, data discuției finale cu Transelectrica SA.

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

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 în sumă totală de 99.013, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35.105, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908.

În principal, Raportul de inspekție fiscală al ANAF a consemnat următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.729, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

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

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

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

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

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

Ulterior contestării de către Companie a actului administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017, ANAF a comunicat Companiei Decizia nr. 122/13.03.2018 prin care respinge ca nemotivată contestația formulată de CNTEE Transelectrica SA, decizia fiind primită la data de 16.03.2018, ulterior depunerii cererii de chemare în judecată care face obiectul dosarului nr.1802/2/2018.

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

Pe rolul Curții de Apel se află **dosarul nr. 1802/2/2018** prin care Compania a contestat actul administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017.

La termenul de judecată din 06.11.2018 a fost admisă administrarea probei cu expertiza în specializarea contabilitate - fiscalitate.

La termenul de judecată al CAB din data de 21.07.2020 s-a amânat pronunțarea. În data de 30.07.2020 cauza a fost repusă pe rol, pentru lămuriri suplimentare.

La termenul din data de 20.10.2020 s-a admis în parte cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-au admis în parte cererile litispendate.

S-a anulat în parte Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF – DGAMC și Raportul de Inspecție fiscală nr.F-MC 222 încheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că:

- înlătură obligația de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522, TVA în sumă de 5.695 și accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.437, obligații fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei.
- înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.002, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecției fiscale și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 344, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46, aferentă sumei de 344, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 38 aferentă sumei de 231, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură mențiunea referitoare la obligația Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE Transelectrica S.A de a înregistra suma de 577 ca și venit impozabil, cel târziu la data de 30.06.2010, data la care a fost acceptată înscrierea unității verificate la masa credală cu această sumă, mențiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 577 în conformitate cu prevederile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzând Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII funcțiunea conturilor din Ordinul nr. 3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură din Procesul-Verbal constatarea făcută cu privire la “determinarea taxei pe valoare adăugată deductibilă mai mică decât cea înregistrată de reclamantă , rezultând astfel o diferență în sumă de 13”(anexa nr.15) și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligațiile fiscale principale care au fost menținute de către instanța de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de ANAF– DGAMC, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF – DGAMC și prin Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor.

Menține celelalte dispoziții din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de

12.07.2017, de ANAF – DGAMC, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF–DGAMC. Respinge, în rest, cererile litispendate ca neîntemeiate.

Respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă părții, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporțional cu admiterea cererii. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București. Hotărâre 382/20.10.2020.

Părțile au declarat recurs în martie 2022.

La ședința din data de 24.05.2022, CAB respinge ca neîntemeiată cererea de lămurire și de completare a dispozitivului. Admite cererea de îndreptare a erorii materiale în sensul că se vor menționa ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligații fiscale principale și accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figurează în decizia de impunere contestată. Dispune îndreptarea erorii materiale în sensul înlăturării denumirii greșite a reclamantei din cuprinsul sentinței recurate. Cu recurs în 15 zile de la comunicare.

Părțile au declarat recurs. Cauza se află în procedura de filtru la ICCJ.

*Compania este implicată în litigii în contradictoriu cu Filialele SMART și Teletrans după cum urmează :*

#### **I. litigii în contradictoriu cu Filiala SMART SA**

- **Dosar nr. 48509/3/2017 înregistrat la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă**

**Obiectul dosarului:** CNTEE Transelectrica SA solicită prin acțiune obligarea SMART SA la:

- restituirea către Transelectrica a sumei de 7.652, la care se adaugă TVA, cu titlu de prejudiciu suportat de Companie ca urmare a îmbogățirii fără justă cauză a părâtei, în principal, și ca plată nedatorată, în secundar;
- obligarea părâtei la plata beneficiilor nerealizate aferente sumei plătite cu titlu de îmbogățire fără justă cauză, în principal, și ca plată nedatorată, în secundar, calculate de la data efectuării de către subscrisa a plăților nedatorate către părâtă și până la data sesizării instanței de judecată în cuantum de 2.773, precum și obligarea părâtei la plata, în continuare, a beneficiilor nerealizate, până la data restituirii efective de către părâtă a sumei reprezentând debit principal.

**Stadiu dosar:** Respinge cererea de chemare în judecată ca neîntemeiată. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare, cererea de apel urmând a se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin greșita instanței. Document: Hotărâre 741/12.04.2022. Transelectrica a declarat apel, care a fost respins în data de 31.10.2022, soluția fiind definitivă.

#### **Observații cu privire la circumstanțele inițierii acțiunii:**

În perioada 16.01.2017 - 26.05.2017, Compania a fost supusă unui control al Curții de Conturi a României, efectuat de o echipă de auditori publici externi din cadrul Departamentului IV a Curții de Conturi. În urma efectuării acestui control, a fost încheiat Raportul de control înregistrat la Companie sub nr.19211 din data de 26.05.2017, care a fost contestat de către Companie, ulterior fiind emisă de către CCR Decizia nr. 8/27.06.2017

La pag. 116-117 din Raportul de control, pct. 9, Echipa de control a Curții de Conturi reține faptul că, în anul 2014, în baza contractului C57/31.01.2012, Sucursalele de Transport: București, Pitești, Sibiu și Constanța ale CNTEE Transelectrica SA, în baza comenzilor privind lucrări de înlocuire de întreruptoare de 220kv, 110kv și 245 kv, au acceptat la plată facturi (având anexate situații de plată certificate de Sucursalele de Transport și Sucursalele Smart) și situații de lucrări întocmite de Sucursalele Smart, în care, la categoria materiale, au fost incluse întreruptoare achiziționate la prețuri supervaluate, la care s-au adăugat, cheltuieli indirecte de 30% și profit de 5%, fapt ce a condus la utilizarea ineficientă a fondurilor bănești în sumă estimată de 7.652.

- **Dosar nr. 40958/3/2016 – Tribunalul București**

**Obiectul dosarului:**

Transelectrica, în calitate de reclamantă solicită obligarea SMART SA la plata sumei în valoare de 2.797, incluzând TVA + 1.212, reprezentând accesorii.

**Stadiu dosar:**

Solutia TMB: A fost admisă excepția prescripției dreptului la acțiune, invocată de pârâtă. S-a respins acțiunea ca fiind prescrisă. A fost respinsă cererea reclamantei de obligare a pârâtei la plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Document: Hotărâre 2667/2021 29.10.2021.

Soluție CAB 10.05.2022 : Respinge apelul ca nefondat.

Transelectrica a declarat recurs la data de 16.06.2022, care se află în procedură de filtru la ICCJ.

- **Dosar nr. 24360/3/2020 – Tribunalul Bucuresti**

**Obiectul dosarului:**

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 14,75 mii euro + TVA, cval. 38 fundatii de beton, 98,28 mii euro + TVA, cval. lucrari suplimentare executie canale, 112 + TVA, cval. rastele tip Mecano, dobanzi legale.

**Stadiu dosar:**

Solutia TMB: a fost admisă excepția prescripției extinctive. S-a calificat excepția inadmisibilității ca fiind apărare de fond. A fost respinsă acțiunea ca fiind prescrisă, dreptul material la acțiune. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți. Apelul urmează a fi depus la sediul Tribunalului București, secția a VI-a Civilă. Pronunțat în data de 10 mai 2021 în ședință publică. Document: Hotărâre 1263/2021; SMART a declarat apel.

Solutia CAB pe scurt: A fost admis apelul. S-a anulat sentința apelată și, evocând fondul, a fost admisă excepția prescripției extinctive a dreptului material la acțiune. A fost respinsă acțiunea ca fiind prescrisă. S-a respins cererea apelantei de obligare a intimitei la plata cheltuielilor de judecată. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la CAB- Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică în data de 11.02.2022. Document: Hotărâre 247/2022;

SMART SA a declarat recurs la ICCJ. Soluție în data de 11.10.2022: A fost anulat recursul declarat de recurenta-reclamantă SMART SA împotriva deciziei civile nr. 247 A din 11 februarie 2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Definitivă.

- **Dosar nr.51633/299/2021 - Tribunalul Bucuresti**

**Obiectul dosarului:**

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 118 mii + TVA, reprezentând "cheltuieli cu servicii de asistență, angajate în contul Companiei precum și la plata beneficiilor nerealizate (dobândă legală).

**Stadiu dosar:**

Solutia Judecatoriei Sector 3 Bucuresti: Respinge, ca neîntemeiată, cererea. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Document: Hotărâre 6134/2022 21.06.2022.

La data de 02.11.2022 SMART SA a formulat apel împotriva Sentinței civile nr.6134/21.06.2022 pronunțată de Judecatoria Sector 3 Bucuresti.

- **Dosar nr.15561/3/2022 - Tribunalul Bucuresti**

**Obiectul dosarului:**

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 4,47 mil referitor la executarea unui contract administrativ.

**Stadiu dosar:**

Termen de judecată: **23.03.2023.**

## II. litigii in contradictoriu cu Filiala TELETRANS SA

- **Dosar nr. 16216/3/2017 înregistrat la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă**

**Dosarul a primit un numar nou 153/2/2021 la CAB – Sectia de Contencios Adm. si Fiscal**

**Obiectul dosarului:**

Prin cererea de chemare în judecată, Teletrans S.A. solicită instanței

- Să constate îndeplinite în totalitate serviciile ce fac obiectul contractului 03/2007, astfel cum a

fost adiționat;

- În subsidiar, să constate că serviciile ce fac obiectul contractului 03/2007, astfel cum acesta a fost adiționat, au fost prestate și acceptate parțial;
- Să oblige Transelectrica la plata sumei de 4.649, la care se adaugă TVA în valoare de 883, reprezentând contravaloarea facturilor nr. 115/2017, nr. 123/2017 până la nr. 143/2017;
- Să oblige Transelectrica la plata sumei de 214 mii euro la care se adaugă TVA, la cursul valutar de la data emiterii facturilor, reprezentând contravaloarea serviciilor prestate și acceptate parțial pentru perioada contractuală mai 2014 – noiembrie 2016, "în subsidiar dacă se va admite capătul II de cerere și nu capătul I de cerere";

#### **Stadiu dosar:**

Soluția pe scurt: Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune referitoare la facturile fiscale aferente lunilor februarie – martie 2014. Respinge cererea aferentă facturilor nr. 115/01.032015 și nr. 123/01.03.2017 ca fiind prescrisă. Respinge în rest acțiunea ca neîntemeiată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică azi, 22.04.2019. Document: Hotărâre 1064/2019 22.04.2019.

Dosarul a primit un numar nou 153/2/2021 la CAB – Sectia de Contencios Adm. si Fiscal, în care s-a ivit conflict negativ de competență, iar cauza a fost înaintată la ICCJ pentru stabilirea secției competente. ICCJ a stabilit ca sectia competenta este Sectia a VI-a a CAB.

Termen de judecata : 18.08.2021. Solutia pe scurt: A fost admisă excepția inadmisibilității apelului. S-a respins apelul ca inadmisibil. De la data comunicării prezentei decizii, raportat la dispozițiile art.457 alin.3 Cod procedură civilă, începe să curgă termenul pentru exercitarea căii de atac a recursului. Definitivă. Document: Hotărâre nr. 1214/06.09.2021.

Teletrans a declarat recurs ce a fost respins ca inadmisibil la ICCJ în data de 07.03.2023.

#### **Observații cu privire la circumstanțele declanșării litigiului:**

În urma controlului efectuat în perioada ianuarie–martie 2017 la Teletrans, Curtea de Conturi a constatat ca Teletrans nu a recuperat și încasat de la Transelectrica suma de bani solicitată prin acțiunea descrisă mai sus.

Contactul C03/2007 condiționează emiterea și acceptarea la plată a facturilor de confirmarea de către reprezentanții Companiei noastre, la nivel de sucursale și executiv, a serviciilor menționate în fiecare proces verbal emis de reclamantă.

Ca urmare a îndeplinirii necorespunzătoare de către Teletrans SA a serviciilor contractate în baza C03/2007, Procesele verbale locale de recepție a serviciilor nu au fost vizate de către majoritatea Sucursalelor de Transport, motiv pentru care Direcțiile derulatoare ale contractului C03/2007 nu au aprobat nici Procesele verbale de recepție centralizatoare lunare.

#### ➤ **ALTELE**

Compania este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Petprod SRL, Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Romenergy Industry SRL, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Iași, CET Bacău, CET Brăila, CET Govora, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Arelco Energy SRL, Opcom, Menarom PEC SA Galați și alții).

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

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

#### ➤ **Control Filiale**

- **SMART SA**

#### **Control Curtea de Conturi a României – Follow up**

În perioada 02.02-07.02.2022, Curtea de Conturi a României a efectuat un control la filiala SMART pentru verificarea modului de ducere la îndeplinire a măsurilor dispuse prin Decizia 6/2017 și a fost emis Raportul de follow-up.



**Control ANAF-DGAMC**

În data de 19.10.2022, a început inspecția fiscală parțială, având ca obiective - verificarea legalității și conformității declarațiilor fiscale și/sau operațiunilor relevante pentru inspecția fiscală, a corectitudinii și exactității îndeplinirii obligațiilor în legătură cu stabilirea bazelor de impozitare și a obligațiilor fiscale principale privind:

-Taxa de valoarea adăugată în perioada 01/01/2017-31/12/2021

-Impozitul pe profit în perioada 01/01/2017-31/12/2021

-Verificarea respectării prevederilor legislației fiscale și contabile

-Verificarea altor aspecte relevante pentru impozitare, dacă prezintă interes pentru aplicarea legislației fiscale contabile.

Controlul ANAF a fost finalizat prin emiterea procesului verbal nr. 344 din data de 12.10.2022.

## ANEXA

În România, conform art. 492<sup>4</sup> alin. (1) din Reglementările contabile din 29.12.2014<sup>1</sup> *privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate*, cu modificările și completările ulterioare, **societățile care intră sub incidența Directivei 2014/95/EU** (inclusiv CNTEE Transelectrica SA) **prezintă informațiile cerute în materie de raportare non-financiară fie în raportul anual al administratorilor, fie într-un raport separat**, cu condiția ca termenul de publicare a unui astfel de raport să nu depășească șase luni de la data depunerii bilanțului și acest lucru să fie menționat în raportul administratorilor.

În ceea ce privește publicarea Raportului non-financiar (Declarației nefinanciare), având în vedere că anul 2023 este un an de tranziție din punct de vedere al reglementărilor europene, precum și posibilitatea ca, în prezent, societățile care intră sub incidența Directivei 2014/95/EU să prezinte informațiile cerute în materie de raportare non-financiară într-un raport separat conform art. 492<sup>4</sup> alin. (1) lit. b) din Reglementările contabile din 29.12.2014 privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate, cu modificările și completările ulterioare (prevedere introdusă prin OMFP nr.1938/2016), *CNTEE Transelectrica SA va pune la dispoziția publicului Raportul non-financiar (Declarația nefinanciară), în termen de cel mult 6 luni de la data bilanțului, pe site-ul entității.*"

---

<sup>1</sup> Art. 492<sup>4</sup> a fost introdus în Reglementările contabile prin OMFP nr. 1938/2016 privind modificarea și completarea unor reglementări contabile.



# **CNTEE TRANSELECTRICA SA**

**Societate administrată în sistem dualist**

**Situații Financiare Consolidate  
la data și pentru exercițiul financiar încheiat la  
31 decembrie 2022**

**Întocmite în conformitate cu  
Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016  
cu modificările și completările ulterioare  
pentru aprobarea Reglementărilor contabile  
conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară**

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	Nota	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale	5	4.063.849	3.881.441
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	6	23.689	32.690
Imobilizări necorporale	7	337.941	7.404
Imobilizări financiare	8	40.720	36.340
<b>Total active imobilizate</b>		<b>4.466.199</b>	<b>3.957.875</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	9	53.068	48.681
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	3.342.852	2.985.893
Impozit pe profit de recuperat		4.128	21.112
Alte active financiare	12	-	-
Numerar și echivalente de numerar	11	333.681	264.656
<b>Total active circulante</b>		<b>3.733.729</b>	<b>3.320.342</b>
<b>Total active</b>		<b>8.199.928</b>	<b>7.278.217</b>
<b>Capitaluri proprii și datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social		733.031	733.031
Prima de emisiune		49.843	49.843
Rezerve legale		146.606	137.927
Rezerve din reevaluare		734.233	801.800
Alte rezerve		39.351	31.186
Rezultatul reportat		2.201.628	1.631.074
<b>Total capitaluri proprii atribuibile proprietarilor Grupului</b>	13	<b>3.904.692</b>	<b>3.384.861</b>
Interese minoritare	32	-	-
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>3.904.692</b>	<b>3.384.861</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Venituri în avans pe termen lung	14	439.028	443.437
Împrumuturi pe termen lung	15	55.588	79.455
Alte împrumuturi și datorii asimilate- Leasing clădire-termen lung	17	15.949	24.656
Datorii privind impozitele amânate	19	110.070	120.927
Obligații privind beneficiile angajaților	16	86.881	75.272
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>707.516</b>	<b>743.747</b>

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	Nota	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale și alte datorii	17	3.352.175	3.007.137
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire- termen scurt	17	9.141	8.966
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	21	17.377	20.527
Împrumuturi pe termen scurt	15	97.950	27.579
Provizioane	18	71.557	53.662
Venituri în avans pe termen scurt	14	39.520	31.738
Impozit pe profit de plată		-	-
<b>Total datorii curente</b>		<b>3.587.720</b>	<b>3.149.609</b>
<b>Total datorii</b>		<b>4.295.236</b>	<b>3.893.356</b>
<b>Total capitaluri proprii și datorii</b>		<b>8.199.928</b>	<b>7.278.217</b>

Notă: În cursul anului 2022 a fost reclasificată valoarea de 4.255 de la poziția "Creanțe comerciale și alte creanțe" la poziția "Imobilizări financiare".

Situațiile financiare consolidate atașate au fost semnate de către conducere la data de 16 martie 2023:

Directorat,

**Gabriel  
ANDRONACHE**

Președinte  
Directorat

**Ștefăniță  
MUNTEANU**

Membru  
Directorat

**Cătălin-Constantin  
NADOLU**

Membru  
Directorat

**Bogdan  
TONCESCU**

Membru  
Directorat

**Florin-Cristian  
TĂTARU**

Membru  
Directorat

**Ana-Iuliana DINU**  
Director Unitatea Economică și Financiar  
Administrativă

**Cristiana Zîrnovan**  
Manager Departament Bugetare și Raportare  
Managerială

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	Nota	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
<b>Venituri din exploatare</b>			
Venituri din serviciul de transport		1.884.909	1.252.286
Venituri din servicii de sistem		533.616	623.720
Venituri privind piața de echilibrare		3.478.995	1.822.564
Alte venituri		409.863	85.432
<b>Total venituri din exploatare</b>	<b>22</b>	<b>6.307.383</b>	<b>3.784.002</b>
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	<b>23</b>	(901.663)	(576.409)
Cheltuieli privind piața de echilibrare	<b>23</b>	(3.479.716)	(1.809.588)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	<b>23</b>	(466.608)	(609.608)
Amortizare	<b>24</b>	(281.217)	(283.791)
Cheltuieli cu personalul	<b>25</b>	(385.954)	(317.510)
Reparații și mentenanță		(51.380)	(60.288)
Cheltuieli cu materiale și consumabile		(40.372)	(31.316)
Alte cheltuieli din exploatare	<b>26</b>	(96.637)	(84.003)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(5.703.547)</b>	<b>(3.772.513)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>603.836</b>	<b>11.489</b>
Venituri financiare		65.058	6.669
Cheltuieli financiare		(73.271)	(15.898)
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>27</b>	<b>(8.213)</b>	<b>(9.229)</b>
<b>Rezultat înainte de impozitul pe profit</b>		<b>595.623</b>	<b>2.260</b>
Impozit pe profit		(73.990)	(956)
<b>Rezultatul exercițiului din operațiuni continue</b>		<b>521.633</b>	<b>1.304</b>
<b>REZULTATUL EXERCITIULUI</b>			
Atribuibil:			
Proprietarilor Grupului		521.633	1.304
Intereselor Minoritare		-	-
<b>Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>20</b>	<b>7,12</b>	<b>0,02</b>

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	Nota	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
<b>Rezultatul exercițiului</b>			
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
Elemente care nu vor fi reclasificate în contul de profit și pierdere, din care:			
- Efectele impozitării aferente rezervei din reevaluare	5	-	-
- Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	19	-	-
- Pierdere actuarială aferentă planului de beneficii determinate	16	(10.575)	9.382
<b>Alte elemente ale rezultatului global (AERG)</b>		<b>(10.575)</b>	<b>9.382</b>
<b>Rezultatul global total</b>		<b>511.058</b>	<b>10.686</b>

Situațiile financiare consolidate atașate au fost semnate de către conducere la data de 16 martie 2023:

Directorat,

**Gabriel  
ANDRONACHE**

Președinte  
Directorat

**Ștefăniță  
MUNTEANU**

Membru  
Directorat

**Cătălin-Constantin  
NADOLU**

Membru  
Directorat

**Bogdan  
TONCESCU**

Membru  
Directorat

**Florin-Cristian  
TĂTARU**

Membru  
Directorat

**Ana-Iuliana DINU**  
 Director Unitatea Economică și Financiar  
 Administrativă

**Cristiana Zîrnovan**  
 Manager Departament Bugetare și Raportare  
 Managerială



**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	Capital Social	Prima de emisiune	Rezerve Legale	Rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Atribuibil grupului	Interese minoritare	Total
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>733.031</b>	<b>49.843</b>	<b>137.927</b>	<b>801.800</b>	<b>31.186</b>	<b>1.631.074</b>	<b>3.384.861</b>	-	<b>3.384.861</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>									
Rezultatul exercițiului	-	-	-	-	-	521.633	521.633	-	<b>521.633</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Recunoașterea pierderii/profit actuarial aferent planului de beneficii	-	-	-	-	-	(10.575)	(10.575)	-	<b>(10.575)</b>
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Datoria privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	-	-	(10.575)	(10.575)	-	<b>(10.575)</b>
<b>Total rezultat global al perioadei</b>	-	-	-	-	-	<b>511.058</b>	<b>511.058</b>	-	<b>511.058</b>
Majorarea rezervei legale	-	-	8.679	-	-	(8.679)	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(67.567)	-	67.567	-	-	-
Interese minoritare	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	1.162	1.162	-	<b>1.162</b>
<b>Total alte elemente</b>	-	-	<b>8.679</b>	<b>(67.567)</b>	-	<b>60.050</b>	<b>1.162</b>	-	<b>1.162</b>
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public prin înregistrarea HG nr. 615, 682 și 683 din 2019 prin care s-a modificat inventarul bunurilor din domeniul public	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subvenții aferente imobilizărilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	8.165	-	8.165	-	<b>8.165</b>
Alte rezerve	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuire dividende	-	-	-	-	-	(554)	(554)	-	<b>(554)</b>
Total tranzacții cu proprietarii	-	-	-	-	<b>8.165</b>	<b>(554)</b>	<b>7.611</b>	-	<b>7.611</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>733.031</b>	<b>49.843</b>	<b>146.606</b>	<b>734.233</b>	<b>39.351</b>	<b>2.201.628</b>	<b>3.904.692</b>	-	<b>3.904.692</b>

Situațiile financiare consolidate atașate au fost semnate de către conducere la data de 16 martie 2023:

Directorat,

<b>Gabriel ANDRONACHE</b> Președinte Directorat	<b>Ștefăniță MUNTEANU</b> Membru Directorat	<b>Cătălin-Constantin NADOLU</b> Membru Directorat	<b>Bogdan TONCESCU</b> Membru Directorat	<b>Florin-Cristian TĂTARU</b> Membru Directorat
<b>Ana-Iuliana DINU</b> Director Unitatea Economică și Financiar Administrativă	<b>Cristiana Zîrnovan</b> Manager Departament Bugetare și Raportare Managerială			

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	Capital Social	Prima de emisiune	Rezerve Legale	Rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Atribuibil grupului	Interese minoritare	Total
<b>Sold la 1 Ianuarie 2021</b>	<b>733.031</b>	<b>49.843</b>	<b>137.833</b>	<b>872.379</b>	<b>17.482</b>	<b>1.614.444</b>	<b>3.425.012</b>	-	<b>3.425.012</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>									
Rezultatul exercițiului	-	-	-	-	-	1.304	1.304	-	<b>1.304</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>									
Recunoașterea pierderii/profit actuarial aferent planului de beneficii	-	-	-	-	-	9.382	9.382	-	<b>9.382</b>
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Datoria privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	-	-	9.382	9.382	-	<b>9.382</b>
<b>Total rezultat global al perioadei</b>	-	-	-	-	-	<b>10.686</b>	<b>10.686</b>	-	<b>10.686</b>
Majorarea rezervei legale	-	-	94	-	-	(94)	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(70.579)	-	70.579	-	-	-
Interese minoritare	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	-	-	-	(599)	(789)	(1.388)	-	<b>(1.388)</b>
<b>Total alte elemente</b>	-	-	<b>94</b>	<b>(70.579)</b>	<b>(599)</b>	<b>69.696</b>	<b>(1.388)</b>	-	<b>(1.388)</b>
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public prin înregistrarea HG nr. 615, 682 și 683 din 2019 prin care s-a modificat inventarul bunurilor din domeniul public	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subvenții aferente imobilizărilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	14.303	-	14.303	-	<b>14.303</b>
Alte rezerve	-	-	-	-	-	22	22	-	<b>22</b>
Distribuire dividende	-	-	-	-	-	(63.774)	(63.774)	-	<b>(63.774)</b>
Total tranzacții cu proprietarii	-	-	-	-	<b>14.303</b>	<b>(63.752)</b>	<b>(49.449)</b>	-	<b>(49.449)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>733.031</b>	<b>49.843</b>	<b>137.927</b>	<b>801.800</b>	<b>31.186</b>	<b>1.631.074</b>	<b>3.384.861</b>	-	<b>3.384.861</b>

Situațiile financiare consolidate atașate au fost semnate de către conducere la data de 16 martie 2023:

<b>Gabriel ANDRONACHE</b>	<b>Ștefăniță MUNTEANU</b>	Directorat, <b>Cătălin-Constantin NADOLU</b>	<b>Bogdan TONCESCU</b>	<b>Florin-Cristian TĂTARU</b>
Președinte Directorat	Membru Directorat	Membru Directorat	Membru Directorat	Membru Directorat
<b>Ana-Iuliana DINU</b> Director Unitatea Economică și Financiar Administrativă			<b>Cristiana Zîrnovan</b> Manager Departament Bugetare și Raportare Managerială	

CNTEE TRANSELECTRICA SA  
 SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE LA 31 DECEMBRIE 2022  
 (Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>		
<b>Profit/Pierdere netă</b>	<b>521.633</b>	<b>1.304</b>
<b>Ajustări pentru:</b>		
Cheltuiala cu impozitul de profit	73.990	956
Cheltuieli cu amortizarea (inclusiv CPT suplimentar)	281.217	283.791
Venituri din producția de imobilizări necorporale CPT suplimentar	(338.527)	-
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale	2.744	16.673
Venituri din reversarea provizioanelor pentru deprecierea creanțelor comerciale	(14.767)	(4.609)
Pierderi din debitori diverși	464	347
Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	9.068	10.141
Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor	806	1.780
Profit/Pierdere din vânzarea de imobilizări corporale, net	725	529
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale	(2.961)	(13.558)
Cheltuieli/Venituri privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli, net	17.810	(44.942)
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din dif de curs valutar	6.102	7.677
<b>Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant</b>	<b>558.304</b>	<b>260.089</b>
<b>Modificări în:</b>		
Stocuri	(5.211)	186
Clienți și conturi asimilate	(354.120)	(2.176.952)
Datorii comerciale și alte datorii	360.748	2.134.476
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	(3.150)	(4.525)
Venituri în avans	1.956	14.904
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>	<b>558.527</b>	<b>228.178</b>
Dobânzi plătite	(8.090)	(4.978)
Impozit pe profit plătit	(64.551)	(23.881)
<b>Numerar net generat din activitatea de exploatare</b>	<b>485.886</b>	<b>199.319</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții</b>		
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(465.944)	(495.323)
Încasări din finanțare nerambursabilă CE	9.583	93.151
Dobânzi încasate	3.055	2.684
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	13	-
Dividende încasate/plătite	1.535	23
<b>Numerar net utilizat în activitatea de investiții</b>	<b>(451.758)</b>	<b>(399.465)</b>

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate in activitatea de finantare</b>		
Rambursări împrumuturi pe termen lung	(23.753)	(23.726)
Utilizare linie de credit capital de lucru – variație netă	67.618	-
Utilizare linie de credit Smart	2.994	(6.157)
Plăți leasing clădire	(11.322)	(11.490)
Dividende plătite	(640)	(63.672)
<b>Numerar net utilizat în activitatea de finanțare</b>	<b>34.897</b>	<b>(105.045)</b>
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	264.656	569.847
<b>Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>	<b>69.025</b>	<b>(305.191)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei</b>	<b>333.681</b>	<b>264.656</b>

Situațiile financiare consolidate atașate au fost semnate de către conducere la data de 16 martie 2023:

Directorat,

**Gabriel  
ANDRONACHE**

Președinte  
Directorat

**Ștefăniță  
MUNTEANU**

Membru  
Directorat

**Cătălin-Constantin  
NADOLU**

Membru  
Directorat

**Bogdan  
TONCESCU**

Membru  
Directorat

**Florin-Cristian  
TĂTARU**

Membru  
Directorat

**Ana-Iuliana DINU**  
 Director Unitatea Economică și Financiar  
 Administrativă

**Cristiana Zîrnovan**  
 Manager Departament Bugetare și Raportare  
 Managerială

## **1. DESCRIEREA ACTIVITAȚII ȘI INFORMAȚII GENERALE**

Principala activitate a CNTEE Transelectrica SA („Compania”) și a filialelor sale (denumite împreună cu Compania, „Grup”) constă în: prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, operator al pieței de echilibrare, administrator al schemei de sprijin de tip bonus, alte activități conexe. Aceste activități se desfășoară în conformitate cu prevederile licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia ANRE nr. 687/04.05.2022, a Condițiilor generale asociate licenței aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare și a certificării finale a Companiei ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății („ownership unbundling”) prin Ordinul ANRE nr. 164/07.12.2015.

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

Situațiile financiare consolidate la 31 decembrie 2022 ale Grupului întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară cu modificările și completările ulterioare, sunt disponibile la sediul social al Companiei situat în Strada Olteni nr. 2-4 sector 3, București.

Începând cu anul 2006, acțiunile Companiei sunt tranzacționate pe Bursa de Valori București sub simbolul TEL.

În conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Extraordinară a Acționarilor din data de 18 iulie 2012, Compania a trecut de la sistemul de administrare unitar la sistemul de administrare dualist pentru a realiza separarea clară a activității de management de activitatea de control. Astfel, Compania este administrată de un Directorat, sub supravegherea unui Consiliu de Supraveghere.

### *Iniințarea Companiei*

În conformitate cu Hotărârea Guvernului („HG”) nr. 627 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate - SA („Entitatea predecesoare”), emisă în data de 31 iulie 2000 de către Guvernul României, aceasta a fost divizată în patru entități nou create („Entitățile succesoare”). Acționarul unic al Entităților succesoare a fost Statul Român, prin intermediul Ministerului Economiei („ME”). În urma acestei reorganizări, a fost înființată CNTEE Transelectrica SA, ca societate pe acțiuni și cu principal obiect de activitate transportul, dispecerizarea energiei electrice, organizarea și administrarea pieței de energie electrică.

După cum este prezentat în Nota 13, acționarii CNTEE Transelectrica SA la 31 decembrie 2022 sunt: Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului care deține un număr de 43.020.309 acțiuni (58,69%), NN Group NV cu un număr de 4.007.688 acțiuni (5,47%), PAVAL HOLDING cu un număr de 4.753.567 acțiuni (6,49%), alți acționari Persoane Juridice cu un număr de 16.006.932 acțiuni (21,83%) și alți acționari Persoane Fizice cu un număr de 5.514.646 acțiuni (7,52%).

În temeiul Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 68/2019 pentru stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 898/06.11.2019, începând cu data de 6 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar a statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA se realizează de către Secretariatul General al Guvernului.

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

Prezentele Situații Financiare Consolidate întocmite la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022, cuprind situațiile financiare ale Societății mamă și ale filialelor sale Smart SA și Teletrans SA, denumite împreună „Grupul”.

### **STRUCTURA GRUPULUI**

Filialele Grupului care intră în perimetrul de consolidare precum și procentul acțiunilor deținute de Companie sunt prezentate în continuare:

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Entitatea	Țara de origine	31 Decembrie 2022	31 Decembrie 2021
		% din acțiuni	% din acțiuni
SMART SA	România	100	100
TELETRANS SA	România	100	100

### **SMART SA**

Filiala Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „SMART” SA a fost înființată în anul 2001, prin HG nr.710/19.07.2001 prin reorganizarea unor activități din cadrul Transelectrica.

Adresa sediului social este în B-dul Magheru nr. 33 sector 1 București și sediul central este la punctul de lucru B-dul Gheorghe Șincai nr. 3, Clădirea “Formenerg”, et.1, sector 4 București.

Filiala are ca activitate principală efectuarea de revizii și reparații la aparatură și echipamente primare din rețelele electrice (astfel încât instalațiile RET să funcționeze în condiții sigure la nivelul de performanță cerut prin licență), remedierea incidentelor la instalații electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, servicii energetice pentru sistemul energetic și microproducție de echipamente electrice. Societatea are 8 sucursale fără personalitate juridică.

Misiunea pentru care SMART SA a fost înființată a fost și rămâne în continuare, cea de a asigura lucrările de mentenanță preventivă, lucrări speciale și mentenanță corectivă a Rețelei Electrice de Transport (RET) plecând de la obiectivul primordial al Transelectrica: acela de a asigura transportul de energie electrică în rețeaua națională de transport în condiții de siguranță și stabilitate.

Filiala oferă servicii profesionale la un nivel de performanță ridicat, respectiv, mentenanță, reparații, expertizări, consultanță pentru:

- Aparataj și echipamente de joasă, medie, înaltă și foarte înaltă tensiune – pana la 750kV inclusiv,
- Echipamente și circuite de protecții, automatizări, măsură, comandă – control,
- Transformatoare și autotransformatoare de toate puterile și toate tensiunile,
- Linii electrice aeriene și în cablu de toate nivelele de tensiune.

Capitalul social subscris și vărsat la 31.12.2022 este de 38.529, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei SMART sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei. Acțiunile SMART sunt deținute 100% de către Transelectrica.

### **TELETRANS SA**

Filiala TELETRANS SA a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 13/04.12.2002 a Transelectrica, în baza Legii nr. 31/1990 și a Ordinului Ministerului Industriei și Comerțului nr. 3098 și nr. 3101 din data de 23.10.2002 și este furnizorul de servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației pentru conducerea operațională și de gestiune a Transelectrica, având ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicații. În aceeași timp, Filiala are posibilitatea de a comercializa servicii de profil pe piața liberalizată de comunicații din România.

Adresa sediului social este în B-dul Hristo-Botev, nr. 16 – 18, sector 3, București și sediul central este la punctul de lucru din strada Str. Stelea Spătarul nr. 12, sector 3, București.

Filiala are un înalt nivel de competență în domenii cu un caracter profund de unicitate privind managementul sistemelor și proceselor din industria energiei.

În baza Statutului și a actelor normative aplicabile, Teletrans deține certificatul ANCOM de furnizor de rețele sau de servicii de comunicații electronice din anul 2002 (O.U.G. nr. 679/2002), prin care beneficiază de dreptul de a furniza următoarele servicii de comunicații electronice:

- Rețele publice de comunicații electronice (începând cu data de 11.11.2004);
- Servicii de comunicații electronice destinate publicului: (i) Servicii de linii închiriate și (ii) Servicii de comunicații electronice, altele decât telefonie și linii închiriate (începând cu data 01.07.2003);
- Rețele și servicii private de comunicații electronice (începând cu data de 15.01.2003).
- De asemenea, personalul TELETRANS beneficiază de certificări cu relevanță în operarea și administrarea sistemelor IT&C dedicate infrastructurilor critice.

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

TELETRANS utilizează o rețea de fibră optică construită într-o tehnologie fiabilă OPGW, cu puncte de acces în 110 localități, precum și legături transfrontaliere cu Ungaria, Bulgaria și Serbia și asigură servicii de integrare în sistemul EMS/SCADA pentru producătorii de energie din surse regenerabile și noile sisteme de comandă-control din stații rețehnologizate.

Serviciile furnizate de Teletrans au fost în principal servicii de IT/Tc către Transelectrica, servicii de mentenanță a sistemului de contorizare locală la nivelul stațiilor electrice ale Companiei, servicii de mentenanță a sistemului de telecontorizare aferent pieței angro de energie electrică și servicii de telecomunicații prin comercializarea excedentului de capacități existente în infrastructura de comunicații de fibră optică.

Capitalul social subscris și vărsat la 31.12.2022 este de 6.874, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei Teletrans sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei. Acțiunile TELETRANS sunt deținute 100% de către Transelectrica.

### **Misiunea Grupului**

Misiunea Grupului este asigurarea siguranței și securității în funcționare a Sistemului Energetic Național (SEN), cu respectarea normelor și performanțelor prevăzute de reglementările tehnice în vigoare și prestarea unui serviciu public pentru toți utilizatorii rețelelor electrice de transport, în condiții de transparență, nediscriminare și echidistantă pentru toți participanții la piață.

### **Alte informații legate de activitatea Grupului**

Participarea Operatorilor de Transport și de Sistem (OTS) din Europa în cadrul ENTSO-E este reglementată prin legislația europeană în vigoare (Regulamentul 943/2019 privind piața internă de energie electrică (reformare a Regulamentului 714/2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică): *„Toți operatorii de transport și de sistem cooperează la nivel comunitar prin intermediul ENTSO-E de energie electrică, în scopul promovării finalizării și funcționării pieței interne a energiei electrice și a comerțului interzonal, precum și în scopul asigurării unei gestionări optime, a unei exploatari coordonate și a unei evoluții tehnice sănătoase a rețelei europene de transport de energie electrică.”*

Calitatea de membru în ENTSO-E a Companiei reprezintă o condiție esențială pentru accesul la procesul decizional privind strategia și legislația europeană în domeniu și pentru apărarea și susținerea intereselor Companiei în cadrul activităților/proiectelor derulate la nivelul asociației și a Comisiei Europene.

ENTSO-E a fost creat în anul 2009, ca o asociație non-profit cu sediul la Bruxelles, prin unificarea asociațiilor OTS-urilor europene organizate conform regiunilor interconectate sincron (UCTE, ETSO, BALTSO, NORDEL, UKTSOA, ATSOI). Din octombrie 2004, Transelectrica a devenit partener al companiilor de transport al energiei electrice din întreaga Europă, ca membru al asociațiilor UCTE, ETSO și din 2009 este membru ENTSO-E, sistemul electroenergetic românesc făcând parte din Grupul Regional Europa Continentală.

Transelectrica SA este membră afiliată la următoarele organisme internaționale:

- ENTSO – E - Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și Sistem pentru Energia Electrică;
- CIGRE - Consiliul Internațional al marilor rețele electrice de înaltă tensiune;
- LWA - Asociația Internațională a Lucrului sub Tensiune;
- ISSA - Asociația internațională pentru securitate socială/ocupațională.

CNTEE Transelectrica SA răspunde de funcționarea sigură, fiabilă și eficientă a SEN, îndeplinind prevederile Directivei UE 54/2003, art. 9.

În data de 08 decembrie 2022, agenția de rating de credit Moody's Investors Service a publicat opinia de credit actualizată, prin care evaluează capacitatea prezentă și viitoare a Companiei de a-și îndeplini obligațiile de plată față de creditorii, reconfirmând calificativul Baa3 stabil (acordat în data de 27 octombrie 2021), recunoscându-se performanța financiară îmbunătățită și rezultatele operaționale solide ale Companiei, asigurându-se astfel premisele finanțării viitoare în condiții optime de cost pentru realizarea în bune condiții a investițiilor asumate pentru perioada a patra de reglementare.

Totodată, acest rating confirmă că Transelectrica își desfășoară activitatea într-un cadru de reglementare îmbunătățit, având un profil financiar solid, cu un nivel redus de îndatorare și valori financiare puternice, stabile și predictibile.

## Mediul legislativ

Activitatea în sectorul energetic este reglementată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ("ANRE"), instituție publică autonomă, care are ca obiect de activitate: elaborarea, aprobarea și monitorizarea aplicării ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național necesar funcționării sectorului și pieței energiei electrice, termice și gazelor naturale în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor.

ANRE are ca principale atribuții și competențe în sectorul energiei electrice și energiei termice produse în cogenerare, următoarele: acordă, suspendă sau retrage autorizațiile și licențele, elaborează și aprobă metodologiile de calcul al tarifelor și prețurilor reglementate, aprobă tarife și prețuri reglementate, stabilește contractele-cadru, aprobă reglementări tehnice și comerciale etc.

ANRE stabilește tarifele pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciile de sistem. Prin urmare, deciziile luate de către ANRE pot avea efecte semnificative asupra activității Companiei.

Activitatea operațională a Companiei se desfășoară în baza licenței nr. 161/2000 pentru transportul energiei electrice și furnizarea serviciului de sistem emisă de ANRE, valabilă până în 2025, actualizată prin Decizia ANRE nr. 687/04.05.2022 și a Condițiilor generale asociate licenței aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare.

Având în vedere faptul că activitatea și veniturile Companiei sunt reglementate de ANRE, cele mai importante riscuri legate de acest aspect sunt următoarele:

- cadrul de reglementare este relativ recent și este supus permanent schimbărilor, ceea ce poate afecta performanțele Companiei;
- deciziile ANRE cu privire la adoptarea tarifelor viitoare pot afecta activitățile Companiei;

*Certificarea finală a Transelectrica în calitate de OTS al SEN, conform modelului de separare a proprietății*

În conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) a aprobat prin Ordinul nr. 164/07.12.2015 certificarea Companiei ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății ("ownership unbundling").

Modelul de separare a dreptului de proprietate a devenit disponibil pentru Companie în temeiul Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale care transpune Directiva 2009/72/CE.

Ordinul ANRE nr. 164/07.12.2015 însoțit de Avizul Comisiei Europene cu numărul C (2015) 7053 final/12.10.2015, ca parte integrantă a Ordinului, a fost publicat în Monitorul Oficial nr. 908/08.12.2015 și împreună cu Referatul de aprobare al acestuia se comunică de către ANRE Comisiei Europene.

Prin acest ordin se pun în aplicare prevederile legislației Uniunii Europene și a celei naționale cu privire la certificarea operatorului de transport și de sistem.

Notificarea privind certificarea a fost transmisă Uniunii Europene, care a publicat-o în Jurnalul UE în data de 08.01.2016, în conformitate cu Art.10 alin. (2) din Directiva 2009/72/CE.

Tarifal pentru serviciul de transport al energiei electrice și serviciul de sistem

Activitatea de transport al energiei electrice este o activitate de interes general în domeniul energiei electrice, autorizată și monitorizată de o autoritate publică (serviciu public), cu caracter de monopol natural. Tarifele practice de Companie pentru serviciile de transport și de sistem sunt stabilite și aprobate de ANRE (a se vedea Nota 22).

Anul 2022 este al treilea din seria de cinci ani consecutivi care formează perioada a patra de reglementare tarifară multianuală pentru activitatea de transport al energiei electrice (1 ianuarie 2020 – 31 decembrie 2024). Coordonatele principale ale acestei perioade de reglementare au fost stabilite de către ANRE în baza cadrului de reglementare specific, respectiv metodologia de stabilire a tarifului pentru activitatea de transport al energiei electrice. Față de formele anterioare ale metodologiei în baza cărora au fost stabilite tarifele în perioada de reglementare precedentă (1 iulie 2014 – 30 iunie 2019) și în perioada de tranziție de la perioada de reglementare precedentă la perioada de reglementare actuală, metodologia aplicabilă la stabilirea tarifelor în cadrul perioadei a patra de reglementare nu a suferit modificări substanțiale.

În ce privește aspectele fundamentale ale metodologiei (elementele principale din care este alcătuit venitul reglementat și modul de formare a acestuia, recuperarea costurilor de operare, recuperarea și



remunerarea capitalului investit în active reglementate, natura elementelor stimulative, modul de colectare a venitului reglementat), acestea au rămas neschimbate asigurând continuitatea și predictibilitatea cadrului de reglementare. Setările tarifare detaliate pentru întreaga perioadă de reglementare multianuală actuală au fost stabilite inițial în cursul anului 2019.

În cursul anului 2020, în conformitate cu metodologia aplicabilă, a avut loc o revizuire a coordonatelor de perioadă aprobate anterior. Această revizuire a fost necesară și prin prisma modificării configurației tarifare în sensul comasării tarifului pentru activitatea de transport cu tariful aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Comasarea celor două tarife menționate a avut loc prin absorbția în tariful de transport a tarifului aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Astfel, a fost necesară revizuirea setărilor inițiale de start (Baza Activelor Reglementate) și de programare a costurilor aprobate pentru orizontul perioadei de reglementare, pentru a include activele și costurile aferente activității de servicii funcționale de sistem în setările de start și în programarea multianuală a perioadei a patra de reglementare. Anterior, programarea costurilor aferente activității de servicii funcționale de sistem era revizuită și stabilită anual la aprobarea tarifului pentru servicii funcționale de sistem, metodologia anterioară neprevăzând stabilirea și aprobarea unei programări multianuale pentru aceste costuri.

Pe lângă comasarea celor două tarife menționate, prezentată mai sus, în procesul de revizuire a coordonatelor perioadei de reglementare au intrat și anumite elemente aprobate inițial pentru activitatea de transport, cum ar fi planul de investiții (revizuit ușor în scădere pentru îndreptarea unei erori tehnice produse la stabilirea inițială a programării – valorile de program au fost raportate inițial în termeni nominali, pentru scopul programării fiind necesară ajustarea valorilor raportate inițial prin extragerea inflației estimate pentru perioada de reglementare), valoarea Bazei Activelor Reglementate la 1 ianuarie 2020 (revizuită pe baza investițiilor efectiv realizate în semestrul al doilea al anului 2019), punctul de start și panta de eficiență impusă pentru costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței (punctul de start a fost revizuit prin includerea în media istorică multianuală a costurilor realizate în semestrul al doilea al anului 2019 și prin eliminarea din media istorică multianuală a anumitor costuri care au fost reîncadrate în categoria costurilor necontrolabile în a patra perioadă de reglementare, panta de eficiență a fost redusă de la 1,5% la 1,0%), prețul de prognoză pentru achiziția energiei electrice pentru acoperirea pierderilor tehnice în rețeaua de transport (revizuit prin indexarea cu inflația realizată în semestrul al doilea al anului 2019).

În contextul creșterii semnificative a prețurilor energiei electrice pe piețele angro începând cu vara anului 2021, la nivelul cadrului legislativ și de reglementare au fost implementate o serie de măsuri având ca scop atenuarea impactului semnificativ al acestei evoluții asupra costurilor suportate de operatorii rețelelor publice de transport și distribuție a energiei electrice cu achiziția din piața angro a energiei necesare pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele:

- în conformitate cu cadrul de reglementare emis de ANRE, la stabilirea tarifului de transport intrat în vigoare la data de 1 ianuarie 2022, a fost majorată componenta de venit inclusă în tarif destinată acoperirii costurilor cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport, față de valoarea stabilită inițial pentru anul 2022 în cadrul programării multianuale a costurilor pentru perioada de reglementare 2020-2024;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 27/2022), la 1 aprilie 2022 a fost aplicată o creștere suplimentară a tarifului de transport. Această creștere a tarifului a avut rolul de a asigura recuperarea de către Companie a deficitului înregistrat în anul 2021 între venitul inclus în tarif și costul real al energiei electrice achiziționate din piața angro pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport. Această măsură a devansat procesul de recuperare a deficitului din anul 2021, care în conformitate cu reglementările ANRE s-ar fi realizat un an mai târziu și anume în anul 2023;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 119/2022), a fost introdusă măsura capitalizării costurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, respectiv a diferenței între costul realizat și costul inclus în tariful de transport. Recuperarea prin tariful de transport a acestei diferențe urmează a fi realizată în mod eșalonat pe o perioadă de cinci ani. Măsura capitalizării a fost stabilită pentru perioada 1 ianuarie 2022 – 30 august 2023. Pentru diferența capitalizată în anul 2022, recuperarea prin tariful de transport va fi realizată în perioada 2023-2027.

Efectul cumulat al măsurilor menționate mai sus a fost de echilibrare a veniturilor și a costurilor Companiei, în condițiile creșterii semnificative a costurilor cu consumul propriu tehnologic pe fondul creșterii ample a prețurilor energiei electrice pe piețele angro. Totodată, cele două majorări ale tarifului de transport, aplicate la 1 ianuarie și la 1 aprilie 2022, au contribuit și la reducerea presiunii pe care costurile crescute au exercitat-o asupra fluxurilor de numerar.

### **Baza activelor reglementate ("BAR")**

Determinarea tarifului de transport are la bază, printre altele, baza activelor reglementate. Baza activelor reglementate include valoarea netă a activelor corporale și necorporale corespunzătoare patrimoniului privat al Companiei și valoarea netă a activelor aparținând domeniului public al statului finanțate integral din surse proprii, recunoscute de ANRE și utilizate în prestarea serviciului de transport al energiei electrice.

În anul 2022, rata reglementată a rentabilității activelor pentru activitatea de transport al energiei electrice, exprimată în termeni reali înainte de impozitare, a avut următoarele valori:

- 6,39% valoare stabilită în reglementările ANRE și aplicată în intervalul 01 ianuarie 2022- 31 decembrie 2022.

Față de valoarea de 6,39%, precizăm că reglementările ANRE au stabilit și un stimulent pentru investițiile noi realizate în rețeaua electrică de transport sub forma acordării unui supliment la valoarea ratei reglementate a rentabilității, în cuantum de un punct procentual și a unui stimulent în valoare de două puncte procentuale peste rata reglementată a rentabilității aprobată pentru mijloacele fixe aferente investițiilor în rețea puse în funcțiune începând cu data de 1 februarie 2021 și relizate din fonduri proprii în cadrul unor proiecte cofinanțate din fonduri europene nerambursabile. Astfel, investițiile noi realizate în rețeaua electrică de transport începând cu anul 2021 sunt remunerate cu o rată de rentabilitate reglementată în cuantum total de 7,39%.

La începutul anului 2022, valoarea BAR aferentă activității de transport al energiei electrice, stabilită de ANRE în baza investițiilor realizate de CNTEE Transelectrica SA în a treia perioadă de reglementare, în baza investițiilor realizate în perioada tarifară tranzitorie - semestrul al doilea al anului 2019 și în baza investițiilor realizate în primii doi ani (2020 și 2021) din perioada a patra de reglementare - este de cca. 2.520 milioane lei. Prin investiții realizate se înțelege investiții finalizate, respectiv obiective puse în funcțiune și înregistrate ca active imobilizate în evidențele contabile ale Companiei.

Volumul total de investiții aprobat pentru perioada a patra de reglementare este de cca. 1.587 milioane lei. Din acest volum total, s-a prognozat că o parte în cuantum de cca. 644 milioane lei reprezentând cca. 40% din volumul investițional total aprobat va fi finanțată din fonduri europene nerambursabile și din veniturile obținute de Transelectrica din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră. Astfel, în programarea Bazei Activelor Reglementate pentru perioada a patra de reglementare a fost inclus un volum de 943 milioane lei reprezentând cca. 60% din volumul investițional total aprobat, respectiv partea din volumul investițional total aprobat care se estimează că nu va fi finanțată din sursele nerambursabile menționate mai sus.

### **Includerea Transelectrica în indicii bursieri locali și internaționali**

Începând cu data de 29.08.2006, acțiunile emise de Transelectrica sunt tranzacționate pe piața reglementată, administrată de BVB, la categoria I, sub simbolul TEL. Acțiunile Transelectrica fac parte din indicii BET, indice care reflectă evoluția celor mai tranzacționate 20 companii de pe Piața Reglementată a BVB, exclusiv societățile de investiții financiare (SIF-uri).

Transelectrica este inclusă, de asemenea, în indicii bursieri locali BET-TR, BET-XT-TR, BET-TRN, BET-XT-TRN, BET-XT, BET-BK, BET BETPlus, BET-NG.

Începând cu data de 5 ianuarie 2015, Compania este încadrată în categoria Premium a pieței reglementate administrate de BVB.

### **Veniturile Grupului**

Principalele activități generatoare de venituri pentru Grup sunt reprezentate de prestarea următoarelor servicii:

- Serviciul de transport al energiei electrice;
- Servicii de sistem (serviciul de conducere tehnică operațională a SEN);
- Operator al pieței de echilibrare.

### **Serviciul de transport al energiei electrice**

Serviciul de transport constă în asigurarea transmiterii, în condiții de eficiență și siguranță, a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale rețelei electrice de transport („RET”), cu respectarea standardelor de performanță în vigoare.

Compania asigură accesul nediscriminatoriu și reglementat tuturor participanților la piața de energie

electrică. Activitatea de transport se derulează prin intermediul a opt unități teritoriale de transport cu sediul în: București, Bacău, Cluj, Craiova, Constanța, Pitești, Sibiu și Timișoara.

Activitatea de transport al energiei electrice desfășurată de Companie constă în asigurarea condițiilor tehnice și în menținerea parametrilor RET în momentul introducerii/preluării energiei în/din RET.

### **Servicii de sistem**

Compania are sarcina de a menține în permanență funcționarea sistemului energetic național în condiții de siguranță și cu respectarea standardelor de calitate prevăzute în codul tehnic al rețelei electrice de transport. În acest scop, Grupul utilizează resurse proprii denumite servicii de sistem funcționale și achiziționează de la producătorii de electricitate servicii de sistem tehnologice.

Compania prestează acest serviciu prin utilizarea sistemelor de conducere prin dispecer, în baza unui tarif reglementat și aprobat de ANRE, care se aplică aceleași baze - energia electrică livrată consumatorilor - și cuprinde tariful pentru servicii de sistem.

*Serviciile de sistem tehnologice* sunt achiziționate în baza unei proceduri concurențiale reglementate de ANRE, de la producători, la cererea Companiei, pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare al SEN precum și a calității energiei transportate la parametri ceruți de legislația în vigoare. Compania refacturează întreaga valoare a serviciilor de sistem achiziționate de la producători (cu excepția componentei de energie activă pentru acoperirea pierderilor în RET) către furnizorii de energie electrică licențiați de ANRE care beneficiază în final de aceste servicii.

*Serviciile de sistem funcționale* se referă la serviciile de dispecerizare furnizate de Companie și constau în planificarea și conducerea operațională a SEN, precum și la celelalte activități prestate de Companie în scopul echilibrării în timp real a producției cu consumul, în scopul satisfacerii consumului de energie electrică în mod sigur cu costuri minime și cu menținerea nivelului de siguranță în funcționare al SEN.

### **Operator al pieței de echilibrare**

Modul de funcționare a pieței de echilibrare este stipulat în:

- Regulamentul (UE) 2195/2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică, numit în continuare "Regulamentul (UE) 2195/2017".
- Regulamentul (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea - preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energie aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 213 din 25 noiembrie 2020, publicat în Monitorul Oficial nr. 1201 din 9 decembrie 2020, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Piața de Echilibrare permite echilibrarea balanței producție-consum în timp real, utilizând resurse oferite într-un sistem concurențial. De asemenea, piața de echilibrare garantează realizarea integrală a obligațiilor contractuale asumate de participanții la piața de energie.

Scopul pieței de echilibrare este de a echilibra producția și consumul de energie electrică și de a îmbunătăți precizia previziunilor făcute în acest scop de toți participanții la piață. Aceasta se asigură prin tranzacționarea energiei contractate în plus sau necontractată, dar consumată de către participanții la piață. Transelectrica, pe baza procedurilor și reglementărilor aprobate de ANRE, trebuie să aprobe toți participanții la piața de echilibrare, să colecteze, să verifice, să proceseze toate ofertele și să efectueze procedurile de decontare.

Cea mai importantă contribuție la funcționarea pieței de echilibrare o are Dispecerul Energetic Național. Dispecerul Energetic Național este responsabil de supravegherea funcționării adecvate și sigure a SEN, asigurând în orice moment, echilibrarea balanței producție – consum.

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

Contractele încheiate de Transelectrica cu toți participanții la piața de echilibrare au la bază două convenții: convenția cadru pentru asumarea responsabilității de echilibrare (încheiată cu producători și furnizori de energie electrică ca părți responsabile cu echilibrarea) și convenția cadru pentru participarea la piața de echilibrare (încheiată, de regulă, cu producătorii de energie electrică deținători de UD/CD).

Ținând cont de actuala organizare a pieței de echilibrare, OPCOM este responsabil pentru stabilirea cantităților și prețurilor de închidere pe piața de echilibrare, Transelectrica fiind implicată în activitatea de echilibrare, astfel:

- Dispecerul Energetic Național contractează necesarul de energie electrică pentru echilibrarea balanței producție - consum de pe piața de echilibrare;
- Direcția de măsurare OMEPA, este responsabilă pentru măsurarea cantităților efectiv.

Conform prevederilor Ordinului Președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020 și nr. 213/25.11.2020, pentru asigurarea funcționării Pieței de Energie Electrică, OTS – respectiv Transelectrica

**colectează:**

✓ sumele datorate de PRE (Părțile Responsabile cu Echilibrarea) pentru:

- valoarea obligațiilor de plată ale PRE pentru dezechilibrele negative produse în luna de contract, determinate pentru luna respectivă conform Notei de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
- valoarea obligațiilor de plată ale PRE pentru prestarea de servicii corespunzătoare valorii în modul pentru dezechilibrele pozitive produse în luna de contract prezentate cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE;
- costurile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.

✓ sumele datorate de PPE (Participanți pe Piața de Echilibrare) pentru:

- obligațiile de plată a PPE pentru valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la reducere de putere, în cadrul tranzacțiilor definitive pentru livrarea energiei de echilibrare, stabilite conform Notei de informare pentru decontarea lunară pe PE sau a Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
- obligațiile de plată a PPE pentru prestarea de servicii, corespunzătoare valorii în modul pentru cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată la creștere de putere prezentată cu semn negativ în Nota de informare pentru decontarea lunară pe PE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE;
- penalitățile pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare.

**și plătește**

✓ PRE pentru:

- valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibrele pozitive produse în luna de contract, determinate pentru luna respectivă conform Notei de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
- valoarea drepturilor de încasare pentru prestarea de servicii corespunzătoare valorii în modul pentru dezechilibrele negative produse în luna de contract, prezentate cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE.
- veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.

✓ PPE (producătorii care echilibrează sistemul la ordin de dispecer) pentru:

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

- drepturile de încasare ale PPE pentru valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la creșterea de putere, în cadrul tranzacțiilor definitive pentru livrarea energiei de echilibrare, stabilite conform Notei de informare pentru decontarea lunară pe PE sau a Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
- drepturile de încasare ale PPE pentru valorile prestației de servicii, corespunzătoare valorii în modul pentru cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată la reducerea de putere, prezentată cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară pe PE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE.

### **Schimburi intenționate de energie și reguli comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie (Metodologia de calcul FSKAR)**

Ca urmare a aplicării Regulamentului (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și a Regulamentului (UE) nr. 2195/2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică, la nivelul ENTSO – E au fost elaborate și aprobate de către Operatorii de Transport și Sistem reguli comune de decontare pentru schimburile intenționate de energie și reguli comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie. Precizăm faptul că noul set de reguli comune de decontare a schimburilor intenționate de energie și a schimburilor neintenționate de energie prevede realizarea unei decontări financiare între Operatorii de Transport și Sistem, eliminând în acest fel compensările în natură determinate conform metodologiei ENTSO-E de către Centrele de Decontare de la Brauweiler (Germania) și Laufenburg (Elveția), pe care CNTEE Transelectrica SA le tranzacționa pe Piața pentru Ziua Următoare și le înregistra distinct în Bugetul de Venituri și Cheltuieli cu Partea Responsabilă cu Echilibrarea Schimburi Neplanificate ca urmare a tranzacționării energiei la Piața pentru Ziua Următoare.

Metodologia de calcul FSKAR, denumită *Accounting and Financial Settlement of kΔf, ACE and Ramping period*, a intrat în vigoare la data de 1 iunie 2021. Centrele de Decontare de la Brauweiler (Germania) și Laufenburg (Elveția) transmit rezultatele către fiecare Operator de Transport și Sistem sub forma unor fișiere zilnice conținând schimburile intenționate și schimburile neintenționate (cantități – prețuri) calculate pentru respectivul Operator de Transport și Sistem, pe fiecare interval de decontare. Prețul stabilit este media ponderată a prețurilor de la tranzacționarea la Piețele pentru Ziua Următoare din toate statele membre ENTSO – E, prețurile fiind exprimate în Euro/MWh.

Costurile și veniturile evidențiate în factura primită de la JAO privind decontarea energiei aferente schimburilor neintenționate va fi inclusă în calculul de decontare din Piața de Echilibrare, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 33/2021, privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 213/2020.

### **Procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți Operatorii de transport și sistem - Platforma IN (Imbalance Netting)**

Începând cu data de 01.01.2021, a intrat în funcțiune platforma europeană, International Grid Control Cooperation (IGCC) sau Platforma IN (Imbalance Netting) pentru procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, care efectuează procesul automat de restabilire a frecvenței în temeiul părții a IV-a din Regulamentul (UE) 2017/1485, pun în aplicare.

Precizăm faptul că, International Grid Control Cooperation (IGCC) reprezintă proiectul care a fost ales în anul 2016 de către ENTSO-E, pentru a deveni viitoarea platformă europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, așa cum este definit în Regulamentul (UE) nr. 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (art. 22). Inițiativa IGCC a fost demarată în anul 2010 de către operatorii din Germania și s-a extins ulterior la nivelul sistemelor central europene, reprezentând o modalitate de optimizare a reglajului secundar de frecvență – putere de schimb, prin reducerea acțiunilor de sens contrar ale reglatoarelor operatorilor membri, rezultând astfel o utilizare optimizată a rezervei de sistem „Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată” a RRF, la nivel de ansamblu.

### **Cogenerare de înaltă eficiență**

Începând cu 1 Aprilie 2011, Compania este administratorul schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență. Obiectivul acestei scheme de sprijin este promovarea sistemelor de producere a energiei electrice în cogenerare de înaltă eficiență, având avantajul producerii de energie cu emisii poluante reduse. Scopul este de a facilita accesul pe piață a sistemelor de producere în

cogenerare de înaltă eficiență prin acordarea unui bonus de cogenerare, în condițiile în care costurile de producție a energiei electrice și a energiei termice în centralele de cogenerare sunt superioare prețurilor de piață ale celor două forme de energie. Schema este destinată producătorilor de energie electrică și termică ce dețin sau exploatează comercial centrale de cogenerare de înaltă eficiență, în scopul stimulării efectuării de investiții noi în sisteme de cogenerare, precum și rețehnologizării centralelor existente. Intrarea în aplicare efectivă a schemei de sprijin în România a avut loc la 1 aprilie 2011, după adoptarea de către Autoritatea Națională în domeniul Energiei (ANRE) a cadrului de reglementare necesar implementării acestei scheme.

Schema de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență reprezintă unul dintre mecanismele dezvoltate la nivelul Uniunii Europene (UE) pentru atingerea de către fiecare stat membru a țintelor de reducere a emisiilor de gaze cu efect de sera -GES- (prin reducerea cantității de energie primară necesară generării aceluiași cantități de energie prelucrată –electrică și termică – față de producerea separată).

Schema de sprijin de tip bonus a fost instituită în România prin HG nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe energia termică utilă (transpunerea Directivei CE nr. 8/2004 ) și implementată prin HG nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, pentru producătorii cu capacitate electrică instalată mai mare de 1 MW.

Mecanismul de sprijin a fost autorizat de Comisia Europeană Decizia C(2009)7085, modificată prin Decizia C(2016)7522 final. Conform acestor decizii, ajutorul de stat este de tip operare, pentru acoperirea diferenței dintre costurile și veniturile producției de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, asigurându-se o rentabilitate de maximum 9%.

Schema de sprijin de tip bonus este destinată în acest fel susținerii și promovării sistemelor de producere de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, astfel încurajându-se noi investiții în tehnologia de cogenerare, precum și realizarea de lucrări de înlocuire/reabilitare a instalațiilor existente.

Schema se aplică producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare care au solicitat ANRE acordarea bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, livrată în SEN, pentru capacitățile de cogenerare înscrise în lista producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență până la 31 decembrie 2016. Producătorii beneficiază de schema de sprijin pe o perioadă de maximum 11 ani consecutivi, fără a depăși anul 2023, an la finalul căruia se încheie schema. Bonusul, acordat la cerere, reprezintă cuantumul (în lei) primit de producători pentru fiecare MWh produs în cogenerare de înaltă eficiență și livrat în rețelele SEN, este stabilit anual de către ANRE și este calculat ca diferență dintre costurile totale de producere ale unei centrale de cogenerare echivalente, cu producție de energie electrică de înaltă eficiență, și veniturile ce pot fi obținute de aceasta utilizând prețul pe piață al energiei electrice, respectiv costul unitar al energiei termice rezultat pentru o centrala termica echivalentă, diferența raportată la energia electrică livrată în SEN de centrala de cogenerare.

Hotărârea de Guvern nr. 1215/2009 stabilește cadrul legal, în conformitate cu reglementările Uniunii Europene, necesar implementării schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, pe baza cererii de energie termică utilă, în vederea acoperirii diferenței dintre costul producerii energiei în cogenerare de înaltă eficiență și prețul de vânzare al acesteia. ANRE a aprobat valorile bonusurilor de referință, pe MWh de energie electrică produsă și livrată în rețea din centrale de cogenerare de înaltă eficiență. Beneficiarii schemei sunt producători care îndeplinesc anumite criterii stabilite de către ANRE.

În conformitate cu prevederile art. 14 din Hotărârea de Guvern nr. 1215/2009, CNTEE Transelectrica SA este desemnată ca fiind responsabilă de administrarea schemei de sprijin. Principalele atribuții care îi revin Companiei în calitate de administrator al schemei de sprijin sunt reprezentate de colectarea contribuției de la furnizorii consumatorilor de energie electrică într-un cont bancar distinct de activitatea de bază și de plata bonusului către producătorii de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență; încheierea de contracte cu furnizorii pentru colectarea contribuției și cu producătorii care vor fi beneficiarii schemei; verificarea valorii contribuției colectate; emiterea facturilor către furnizori; returnarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență furnizorilor care introduc în România energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene; monitorizarea și raportarea către ANRE a modului de administrare a schemei de sprijin.

Compania acționează ca agent al statului în colectarea lunară a contribuției pentru cogenerare și plata lunară a bonusului și în aceste condiții, operațiunile aferente schemei de sprijin nu influențează conturile de venituri și cheltuieli, cu excepția cheltuielilor proprii de administrare recunoscute de ANRE pentru

derularea schemei de sprijin și care se autofacturează.

În data de 08.12.2016, prin Hotărârea Guvernului nr. 925, s-au adoptat modificarea și completarea HG nr.1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă. Principalele modificări fac referire la următoarele aspecte:

- pentru primirea bonusului, producătorii sunt obligați să nu înregistreze datoriile față de administratorul schemei de sprijin sau să aibă încheiate convenții de compensare a datoriilor și creanțelor;
- supracompensarea se recuperează conform legislației naționale și a Uniunii Europene în domeniul ajutorului de stat;
- supracompensarea/bonusul necuvenit rămas neachitat de către producători, pentru care s-au întreprins toate demersurile legale, se va recupera prin includerea sumei în contribuția pentru cogenerare, conform metodologiei emise de către ANRE;
- deciziile ANRE referitoare la cuantumul supracompensării și/sau bonusului necuvenit sunt obligatorii pentru producători și se pun în aplicare în vederea recuperării prin emiterea unei decizii de către administratorul schemei în conformitate cu legislația în domeniul ajutorului de stat;
- închiderea financiară a schemei de sprijin se face în primul semestru al anului 2024, conform cadrului de reglementare elaborat de ANRE.

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

Ca urmare a emiterii HG nr. 409/2022, ANRE a actualizat cadrul de reglementare aplicabil prin emiterea:

- ✓ Ordinului președintelui ANRE nr. 34/2022 privind modificarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015;
- ✓ Ordinului președintelui ANRE nr. 35/2022 privind modificarea și completarea Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de rețehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2013.

Producătorii care până la data de 31 martie 2022 au beneficiat de schema de de sprijin 11 ani și care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin prezetate mai sus, pot beneficia, în baza unei decizii aprobate de președintele ANRE, de prelungirea ajutorului de stat începând cu 1 aprilie 2022.

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

### **Mecanismul de cuplare prin preț a piețelor de energie electrică**

Aplicarea mecanismului de cuplare prin preț a început în data de 19 noiembrie 2014, dată la care Proiectul „4 Market Market Coupling (4MMC)” care prevede unirea piețelor de energie electrică PZU (Piața Zilei Următoare) din România, Ungaria, Cehia și Slovacia a intrat în faza de operare.

În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea proiectului Interim Coupling (ICP), care reprezintă cuplarea piețelor pentru ziua următoare din țările 4MMC cu cele din Polonia, Austria și Germania.

În data de 27 octombrie 2021 a fost realizată și integrarea graniței Bulgaria-România în cuplarea unica a piețelor pentru ziua următoare (SDAC - Single Day-Ahead Coupling).

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

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

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

Din punct de vedere al cadrului de reglementare intern, rolurile și responsabilitățile operatorilor implicați Companiei și SC OPCOM SA, cât și operațiunile ce se realizează în cadrul cuplării piețelor sunt prevăzute în Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 82/2014 (Regulament).

Modelul țintă pentru piața pentru ziua următoare, bazat pe principiul de cuplare a regiunilor prin preț (PCR - Price Coupling of Regions) utilizează un algoritm unic de corelare a ofertelor și de stabilire a prețului.

În situația în care cuplarea nu este posibilă, OTS-urile din țările respective aplică procedurile de fallback, prin care se alocă capacitatea transfrontalieră.

Art. 138 din Regulament prevede că în procesul de postcuplare, Operatorii de transport și de sistem (OTS) au rol de agenți de transfer ai energiei electrice rezultate din algoritmul de cuplare ca fiind transferată între două zone de ofertare adiacente.

În cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, bursele de energie electrică corelează, pe baza de licitații, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare, în funcție de capacitatea de interconexiune pusă la dispoziție de OTS prin care se realizează alocarea implicită a acesteia.

Compania, în calitate de OTS, transferă energia electrică, atât fizic, cât și comercial, către OTS-urile vecine (MAVIR – Ungaria și IBEX - Bulgaria) și administrează veniturile din congestii pe interconexiunea respectivă aferente PZU (art. 139 din Ordinul ANRE nr. 82/2014), iar în relație cu OPCOM SA are calitatea de Participant Implicit la Piața Zilei Următoare și Piața Intrazilnică (PI).

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

Astfel, în cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale, CNTEE Transelectrica SA:

- îndeplinește rolul de participant implicit pe PZU și PI și are calitatea de agent de transfer;
- pune la dispoziție capacitatea de interconexiune pentru livrarea fizică a energiei electrice tranzacționată pe PZU și PI, respectiv trecerea energiei de la o zonă de ofertare la alta prin intermediul liniilor de interconexiune, fiind limitată de capacitatea disponibilă de transfer a acestora.

Veniturile înregistrate din congestii sunt împărțite lunar între operatorii de transport și de sistem, iar diferențele de curs valutar se rețin sau se asigură, după caz, de către OTS.

La nivelul Companiei s-a aprobat ca tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale să nu influențeze conturile de venituri și cheltuieli, cu excepția veniturilor din managementul congestiilor pe liniile de interconexiune, a veniturilor/cheltuielilor cu diferențele de curs valutar și a cheltuielilor cu comisioanele bancare rezultate din decontarea tranzacțiilor realizate de Companie în calitate de agent de transfer.

### **Energia livrată pentru suport echilibrare OTS vecine în situații de urgență (“ajutoare de avarii”)**

Având în vedere directivele și regulamentele europene, legislația națională și normele ENTSO-E, una din obligațiile Operatorului de Transport și de Sistem (OTS) este coordonarea acțiunilor și întrajutorarea între OTS vecini în scopul asigurării energiei electrice pentru restabilirea funcționării normale a sistemelor electroenergetice în cazul unor situații de urgență.

În cadrul funcționării interconectate a sistemului energetic european, un mijloc operațional de sprijin reciproc al OTS este constituit de livrarea de energie de echilibrare către sistemele din interconexiune (vecine) aflate în situații de urgență definite de lipsa de rezerve și/sau surse suficiente pentru acoperirea



consumului, conform prevederilor generale corespunzătoare din *Regulamentului (UE) 2017/1485 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și ale Regulamentului (UE) 2017/2195 de stabilire a unor linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică.*

Punerea în aplicare a acestei posibilități se face în baza acordului operațional al zonei sincrone Europa Continentală („Synchronous Area Framework Agreement for Regional Group Continental Europe - SAFA”), care detaliază prevederile din regulamente, respectiv alineatele e), f) și g) și de Art. B-12 din acest acord operațional. Astfel, Compania a semnat acorduri bilaterale în scopul asigurării energiei electrice de urgență cu OTS vecini din Ungaria, Bulgaria și Serbia în cursul anilor 2017 – 2019 și cu OTS vecini din Ucraina și Republica Moldova, în cursul anului 2022 (contracte bilaterale cu OTS din Ucraina și din Republica Moldova au fost semnate în regim de urgență, pe fondul situației conflictuale din Ucraina și a sincronizării celor două sisteme la Sistemul Energetic din Europa Continentală – 16.03.2022).

Pe baza contractelor bilaterale cu OTS vecini se poate furniza reciproc energie electrică în cazul unor avarii majore în structura de producție sau în rețeaua de transport (energie denumită în contract „Energie de Urgență”), pe principii comerciale. De asemenea, se poate acorda Energie de Urgență din sistemul energetic românesc către sistemul energetic ucrainean/moldovenesc pentru a asigura (respecta) schimburile de energie programate dinspre Blocul de Control Ucraina – Republica Moldova către Zona Sincronă Europa Continentală, în cazul activării măsurilor prevăzute prin decizia Grupului Regional Europa Continentală (RG CE) din cadrul ENTSO-E care vizează reducerea fluxului fizic de energie electrică sau încetarea funcționării sincrone a Blocului de Control Ucraina – Republica Moldova cu Zona Sincronă a Europei Continentale.

## **2. BAZELE ÎNTOCMIRII**

### **Declarație de conformitate**

Aceste situații financiare consolidate (“situații financiare”) au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („OMFP nr. 2844/2016”) cu modificările și completările ulterioare. În accepțiunea Ordinului nr. 2844/2016, Standardele Internaționale de Raportare Financiară reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate (“IFRS UE”).

Grupul aplică Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană la întocmirea situațiilor financiare consolidate ale anului 2022 în conformitate cu OMFP nr. 881/2012 cu modificările și completările ulterioare.

Evidența contabilă a filialelor (Smart și Teletrans) este menținută în lei, în conformitate cu OMFP 1802. Aceste conturi au fost retratate pentru a reflecta diferențele existente între conturile conform RCR și cele conform IFRS. În mod corespunzător, conturile au fost ajustate, în cazul în care a fost necesar, pentru a armoniza aceste situații financiare, în toate aspectele semnificative, cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană.

### **Bazele evaluării**

Situațiile financiare consolidate sunt întocmite la cost istoric, cu excepția imobilizărilor corporale, altele decât imobilizările corporale în curs, ce sunt evaluate la valoare reevaluată, în timp ce datoriile aferente aranjamentelor de plată pe bază de acțiuni cu decontare în numerar sunt evaluate la valoarea justă.

### **Moneda funcțională și de prezentare**

Situațiile financiare consolidate sunt prezentate în LEI Românești (“LEI” sau “RON”) conform reglementărilor contabile aplicabile, aceasta fiind și moneda funcțională a Grupului.

### **Utilizarea de estimări și judecăți**

Pregătirea situațiilor financiare consolidate în conformitate cu IFRS UE presupune din partea conducerii utilizarea unor raționamente profesionale, estimări și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile, precum și valoarea recunoscută a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor, ipoteze privind valoarea justă (a se vedea Nota 4), privind angajamente și contingente contingente (a se vedea Nota 29), privind recunoașterea fondurilor nerambursabile de primit (a se vedea Nota 14 - Venituri în avans), ajustările pentru pierderi de valoare ale creanțelor (a se vedea Nota 10), privind obligațiile aferente tranzacțiilor cu plata pe bază de acțiuni cu decontare în numerar (Nota 31) și privind obligațiile aferente planurilor de beneficii determinate (Nota 16).

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

Rezultatele efective pot fi diferite de valorile estimate. Estimările și ipotezele sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimările sunt revizuite cât și în perioadele viitoare afectate.

Informațiile cu privire la ipotezele și estimările care implică incertitudini semnificative sunt incluse în următoarele note:

- Nota 13 - estimarea conducerii Grupului cu privire la faptul că există o asigurare rezonabilă că vor fi îndeplinite condițiile atașate fondurilor nerambursabile și că fondurile vor fi primite;
- Nota 16 - evaluarea obligațiilor aferente planurilor de beneficii determinate;
- Nota 29 - recunoașterea și evaluarea provizioanelor, angajamentelor și contingentelor; ipoteze cheie privind probabilitatea și amploarea unei ieșiri de resurse;

Informații cu privire la raționamentele politicii contabile în ceea ce privește acordurile de concesiune a serviciilor sunt prezentate în următoarele paragrafe.

Grupul (concesionar) a încheiat în 2004 un contract de concesiune cu Ministerul Economiei (concedent) potrivit căruia Compania are dreptul de a utiliza active de patrimoniu public ce includ rețeaua electrică de transport a energiei electrice și terenurile pe care aceasta este amplasată, în schimbul furnizării serviciului de transport a energiei electrice (Vezi Nota 3 (b)).

Dat fiind faptul că, majoritatea acțiunilor Companiei sunt deținute de către Stat, conducerea Companiei consideră că aceasta este o companie publică și de aceea nu intră sub prevederile IFRIC 12 "Acorduri de concesiune a serviciilor". Având în vedere că nu există alt standard internațional de raportare financiară specific pentru acordurile de concesiune a serviciilor, Compania a considerat dacă va aplica totuși IFRIC 12, pe baza ierarhiei menționate în SIC 8 "Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori", care prevede că mai întâi să se aibă în vedere prevederile altor IFRS-uri ce tratează aspecte similare.

În analiza aplicării IFRIC 12, Grupul a considerat dacă următoarele caracteristici ale acordurilor de concesiune a serviciilor de tip public-privat sunt aplicabile contractului de concesiune încheiat cu ME, la data la care IFRIC 12 trebuie adoptat:

- concedentul controlează sau reglementează tipul de servicii pe care concesionarul trebuie să le presteze în cadrul infrastructurii, cui trebuie să le presteze și la ce preț;
- concedentul controlează - prin dreptul de proprietate, dreptul de beneficiu sau în alt mod - orice interes rezidual semnificativ în infrastructură la sfârșitul termenului acordului: 49 ani;
- prevederile contractuale ar include aceleași prevederi, dacă acordul ar fi fost încheiat cu o companie privată.

Din analiza caracteristicilor acordurilor de concesiune a serviciilor de tip public-privat se constată următoarele:

- serviciile prestate de Grup sunt reglementate de ANRE, prin urmare Concedentul – Ministerul de resort - nu controlează și nu reglementează tipul de servicii pe care Grupul trebuie să le presteze;
- la sfârșitul perioadei contractuale, interesul rezidual în infrastructură este aproximativ zero, majoritatea bunurilor aparținând domeniului public al statului fiind complet amortizate;
- în prezent nu există contracte similare, Grupul având poziție de monopol pentru transportul energiei electrice.

Compania a concluzionat faptul că o contabilizare a contractului de concesiune potrivit prevederilor IFRIC 12 nu va reflecta substanța economică a tranzacției, deoarece Compania achită o taxă anuală sub formă de redevență pentru utilizarea activelor menționate în contractul de concesiune în valoare de 4/1000 din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit al energiei electrice, prin sistemele naționale de transport, aflate în proprietatea publică a statului, taxă ce este semnificativ mai mică decât amortizarea pe care Compania ar fi înregistrat-o pentru activele respective dacă contractul de concesiune nu ar fi fost semnat.

Drept urmare, IFRIC 12 nu este aplicabil, iar Compania a aplicat politicile contabile așa cum sunt descrise în Nota 3, punctele a) și b).

### **3. POLITICI CONTABILE**

Politicile contabile detaliate mai jos au fost aplicate în mod consecvent pentru toate perioadele prezentate în aceste situații financiare consolidate și au fost consecvent aplicate de entitățile Grupului, cu excepția aspectelor prezentate în nota 3 litera (y) care prezintă modificările în politicile contabile.

**(a) Bazele consolidării**

**(i) Filiale**

Filiilele sunt entități controlate de către Grup. Grupul deține controlul asupra unei entități atunci când este expus la, sau are dreptul la câștiguri variabile ce rezultă din implicarea sa în entitate și are capacitatea de a afecta aceste câștiguri prin puterea asupra entității. Situațiile financiare ale filialelor sunt incluse în situațiile financiare consolidate din momentul în care începe exercitarea controlului și până în momentul încetării lui.

La data prezentului raport Transelectrica are în componență șase filiale, persoane juridice române, organizate ca societăți pe acțiuni, din care este unic acționar în următoarele: Formenerg, Teletrans, Smart, Icemenerg Service (filială care la data prezentei este radiată la ONRC), Icemenerg SA (Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice ICEMENERG SA - filială care la data prezentei este radiată la ONRC).

Dintre filialele Companiei societățile filialele Smart și Teletrans sunt incluse în perimetrul de consolidare financiară a Grupului.

Nu au fost luate în considerare la întocmirea situațiilor financiare consolidate:

- filiala Formenerg întrucât conform legislației contabile aplicabile, impactul activității acesteia este considerat nesemnificativ pentru scopul consolidării,
- filiala OPCOM întrucât administrarea se desfășoară potrivit reglementărilor stabilite de ANRE, iar Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale acesteia.

**Filiala FORMENERG** este o companie având ca obiect principal de activitate formarea profesională inițială și continuă, în toate domeniile de activitate, a personalului cu atribuții în domeniul energetic din toate sectoarele economiei naționale și a altor beneficiari, precum și activități de servicii hoteliere, servicii de închiriere și servicii de organizare de evenimente.

FORMENERG SA a fost înființată ca urmare a Hotărârii numărul 33/19.11.2001 a Adunării Generale a Acționarilor – „Transelectrica” S.A., prin externalizarea activității Sucursalei de Formare și Perfecționare a Personalului din Sectorul Energetic. Capitalul social la 31.12.2022 este de 1.948 mii lei, vărsat integral, reprezentat prin 194.842 de acțiuni având o valoare nominală de 10 lei fiecare. Acțiunile FORMENERG sunt deținute 100% de către Transelectrica.

**Filiala ICEMENERG SERVICE – SA** a fost axată pe proiectarea, producția și distribuția de aparate de măsură, conducere și control destinate sistemului energetic, având certificare ISO 9001 și IQ NET de către SRAC ROMANIA, atestat ANRE. La data de 09.06.2017, Tribunalul București, Secția a VII-a Civilă, a dispus intrarea în faliment prin procedură simplificată a debitorului Societatea ICEMENERG SERVICE – SA, desemnând în calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

În data de 27.04.2021 prin adresa nr.18759, Administratorul Special al Filialei ICEMENERG Service SA a informat că în data de 23.04.2021, în urma licitației desfășurate, activele societății Filiala ICEMENERG Service SA, atât cele mobile cât și cele imobile au fost valorificate în bloc, cumpărător fiind Portland Trust Developements Five SRL.

În dosarul cu nr.18051/3/2017, Conform Buletinului procedurilor de insolvență nr. 9152/26.05.2022, Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă prin sentința civilă nr.2429 a aprobat raportul final al lichidatorului judiciar, iar în baza art.175 alin 2 din Legea nr.85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, a închis procedura insolvenței împotriva debitorului Societatea Filiala „Icemenerg-Service” SA prin radierea acesteia din Registrul Comerțului București. Companiei un i-a fost comunicată sentința până la data de 31.12.2022.

**Filiala OPCOM SA** a fost înființată în baza HG nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate SA, ca filială al cărei acționar unic era Transelectrica.

Conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale “OPCOM” S.A. îndeplinește rolul de administrator al pieței de energie electrică, furnizând un cadru organizat, viabil și eficient pentru desfășurarea tranzacțiilor comerciale în cadrul pieței angro de energie electrică și desfășoară activități de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale, în condiții de consecvență, corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare.

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

Capitalul social subscris și vărsat al societății OPCOM la 31.12.2022 este de 31.366 mii lei, Transelectrica participând la acea dată la capitalul social în calitate de acționar majoritar. Structura acționariatului este următoarea:

- CNTEE Transelectrica SA – 97,84%
- Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului – 2,16%.

Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale OPCOM, a cărei administrare este condusă potrivit reglementărilor stabilite de ANRE. Precizăm în cele ce urmează, elementele prevăzute de Standardul Internațional IFRS 10, necesare a fi luate în considerare, în stabilirea exercitării controlului. Astfel conform IFRS 10 - un investitor controlează o entitate dacă și numai dacă investitorul deține toate din următoarele puncte:

- a. puterea asupra entității în care are investiția
- b. expunerea sau drepturile la randamente variabile de la implicarea sa cu entitatea în care s-a investit
- c. capacitatea de a-și folosi puterea asupra entității investite pentru a afecta valoarea rentabilității investitorului.

### ***Pierderea controlului***

La pierderea controlului, Grupul derecunoaște activele și datoriile filialei, orice interese care nu controlează și alte componente ale capitalurilor proprii atribuibile filialei. Orice surplus sau deficit rezultând din pierderea controlului este recunoscut în contul de profit și pierdere. Dacă Grupul păstrează orice interes în fosta filială, atunci acest interes este evaluat la valoarea justă de la data în care controlul este pierdut. Ulterior acest interes este contabilizat prin metoda punerii în echivalență sau drept un activ financiar disponibil pentru vânzare în funcție de gradul de influență păstrat.

### ***(ii) Tranzacții eliminate la consolidare***

Soldurile și tranzacțiile în cadrul Grupului, precum și orice venituri sau cheltuieli nerealizate rezultate din tranzacții în cadrul Grupului sunt eliminate la întocmirea situațiilor financiare consolidate. Profiturile nerealizate aferente tranzacțiilor cu entitățile asociate contabilizate prin metoda punerii în echivalență sunt eliminate în contrapartidă cu investiția în entitatea asociată în măsura interesului Grupului în entitățile asociate. Pierderile nerealizate sunt eliminate în același fel ca și câștigurile nerealizate, însă numai în măsura în care nu există indicii de depreciere a valorii.

### ***(b) Imobilizări corporale***

#### *Active proprii*

Imobilizările corporale, cu excepția imobilizărilor corporale în curs de execuție, sunt prezentate la valoare reevaluată, mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere. Imobilizările corporale în curs de execuție sunt prezentate la cost. Costul activelor construite în regie proprie include costul materialelor, al salariilor directe, estimarea inițială, unde este cazul, a costurilor de demontare și de mutare a elementelor și restaurarea amplasamentului, și o cotă parte a cheltuielilor indirecte.

#### *Recunoaștere*

Imobilizările corporale sunt evaluate inițial la cost.

Costul include cheltuielile direct atribuibile achiziției activului. Costul activelor construite de entitate include:

- costul materialelor și cheltuielile directe cu personalul;
- alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locul și starea necesară/stadiul necesar utilizării preconizate; și
- costurile îndatorării capitalizate.

Pentru imobilizările corporale neutilizate sau uzate se înregistrează ajustări de depreciere.

#### *Cheltuielile ulterioare*

Compania recunoaște în valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale costul înlocuirii unei părți a unui element de imobilizare dacă la momentul în care costul are loc este probabilă generarea

către Companie de beneficii economice viitoare aferente elementului și costul elementului poate fi evaluat în mod credibil.

Toate celelalte costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere atunci când acestea au loc.

#### *Amortizarea*

Imobilizările corporale sunt amortizate folosind metoda liniară, pe parcursul duratelor de viață ale acestora, după cum urmează:

	<b>Durata normală de funcționare (ani)</b>
Clădiri și instalații speciale	40 – 60
Utilaje și echipamente	15 – 40
Aparate de măsură și control	7 – 12
Vehicule	5 – 8
Alte imobilizări corporale	3 – 5

Terenurile nu se amortizează. Atunci când elementele unei imobilizări corporale au durate de viață diferite, acestea sunt înregistrate ca elemente separate (componente majore) ale unui activ. Metodele de amortizare ale activelor, duratele de viață utile și valorile reziduale sunt revizuite la fiecare dată de raportare și ajustate dacă este cazul.

#### *Reevaluarea*

Grupul a optat pentru prezentarea imobilizărilor corporale la valoarea reevaluată, cu excepția avansurilor și imobilizărilor corporale în curs de execuție ce sunt prezentate la cost istoric.

Reevaluarile se efectuează de experți evaluatori independenți, cu suficientă regularitate astfel încât valoarea contabilă să nu difere în mod semnificativ de valoarea care poate fi determinată pe baza valorii juste la data raportării.

#### **(c) Patrimoniul public**

În conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, rețeaua electrică de transport al energiei electrice existente pe teritoriul României este proprietatea publică a statului.

Hotărârea de Guvern nr. 627/2000 stabilește în anexă nr. 8 inventarul bunurilor imobile care alcătuiesc domeniul public al statului, preluate în administrare de către Companie începând cu 1 august 2000 și care se inventariază și se actualizează de câte ori este cazul, prin act legislativ (HG).

În conformitate cu prevederile Legii nr. 213/1998 și Legii nr. 219/1998, Ministerul Economiei a concesionat în numele statului către Companie, rețeaua de transport (linii de înaltă tensiune și stații electrice) și terenurile pe care aceasta este amplasată. Astfel, la data de 29 iunie 2004, a fost încheiat contractul de concesiune nr. 1 între Ministerul Economiei și Companie pentru toate imobilizările corporale din patrimoniul public în sold la 31 decembrie 2003 pe o durată de 49 ani.

Ca urmare a semnării contractului de concesiune cu Ministerul Economiei în numele Statului român, în data de 29 iunie 2004, natura relației dintre acesta și Companie s-a modificat și prin urmare, Compania a procedat la derecunoașterea activelor din patrimoniul public, inclusiv a rezervei patrimoniului public din cadrul capitalurilor proprii. Ulterior încheierii contractului de concesiune, Compania tratează activele asupra cărora are drept de utilizare ca și leasing operațional. Plățile aferente contractului de concesiune (redevență) sunt recunoscute ca și cheltuieli în contul de profit și pierdere de către Companie în timpul anului.

Contractul de concesiune nr. 1/2004 a fost publicat în Monitorul Oficial al României nr. 298 bis din 30 aprilie 2015. În cursul anilor 2005-2013, au fost încheiate șapte acte adiționale la contractul de concesiune.

Având în vedere prevederile Hotărârii Guvernului nr. 1009/2012 și Hotărârii Guvernului nr. 984/2012 prin care a fost aprobată modificarea Anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr. 1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului concesionate Companiei, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2012 și a reevaluării/evaluării acestor bunuri, la data 14.02.2013 a fost încheiat cu Ministerul Economiei actul adițional nr. 7 la Contractul de Concesiune nr. 1/29.06.2004.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 1032 din 11 decembrie 2013, publicată în Monitorul Oficial nr. 22 din 13 ianuarie 2014, au fost aprobate modificarea și completarea anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr.

1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2012.

Prin Hotărârea de Guvern nr. 615 din 05 septembrie 2019, publicată în Monitorul Oficial nr. 730 bis 2019, a fost aprobată modificarea și completarea anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr. 1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2017 pentru perioada 2013-2017, dar până la acest moment nu a fost încheiat actul nr. 8 la Contractul de concesiune nr. 1/2004.

Principalii termeni ai contractului de concesiune sunt următorii:

- Ministerul Economiei are titlul de proprietate asupra activelor ce fac obiectul contractului;
- Grupul are dreptul de a utiliza aceste active pentru o perioadă de 49 de ani, de la 1 iunie 2004 până la 31 mai 2053;
- Taxa anuală plătită de Grup sub forma de redevență pentru utilizarea acestor active este stabilită de Ministerul Economiei și reprezintă 1/1000 din veniturile realizate din activitatea de transport al energiei electrice, pentru cantitatea efectiv transportată;
- Activele vor intra în posesia ME la terminarea sau expirarea contractului; contractul poate fi denunțat unilateral de către oricare dintre părți;
- Grupul are obligația să utilizeze activele în conformitate cu prevederile contractului de concesiune și cu licența de funcționare.

Începând cu 12 noiembrie 2020, a fost modificată și completată Legea energiei electrice nr. 123/2012, care la art. 19, alin. (1<sup>^</sup>) prevede: *"redevența anuală aferentă concesiunii din domeniul transportului energiei electrice este de 0,4% din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit ale energiei electrice și este plătită de operatorul de transport și de sistem în calitate de concesionar"*.

Taxa plătită de Companie conform contractului de concesiune și a Legii energiei electrice nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 este semnificativ mai mică decât amortizarea pe care Grupul ar fi înregistrat-o pentru activele respective dacă acest contract nu ar fi existat. Cu toate acestea, Grupul nu a înregistrat în situațiile financiare nicio sumă referitoare la acest posibil beneficiu deoarece nu poate estima care este suma plătită pentru utilizarea acestor active de către o terță parte într-o tranzacție cu preț determinat obiectiv.

Investițiile efectuate de Companie din surse proprii de finanțare la activele ce fac obiectul contractului de concesiune sunt capitalizate și se amortizează pe durata rămasă de viață a activelor. După recuperarea amortizării investiției, acestea vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului.

În cazul bunurilor reprezentând imobilizări finalizate, efectuate din surse proprii de finanțare, acestea vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului după recuperarea amortizării investiției, respectiv la expirarea duratei normale de utilizare, a contractului de concesiune sau de închiriere, potrivit prevederilor legale în vigoare, în baza unui act normativ adoptat în acest sens.

#### **(d) Imobilizări necorporale**

Imobilizările necorporale achiziționate de Grup sunt prezentate la cost mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din deprecierea imobilizărilor necorporale. Amortizarea este recunoscută în contul de profit și pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viață estimată a imobilizărilor necorporale. Majoritatea imobilizărilor necorporale înregistrate de către Grup este reprezentată de imobilizări necorporale în curs de execuție și programe informatice dedicate. Acestea sunt amortizate liniar pe o perioadă de 3 ani.

Metodele de amortizare ale activelor și duratele de viață utile sunt revizuite la fiecare dată de raportare și ajustate dacă este cazul.

##### *Cheltuielile ulterioare*

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai dacă este probabilă generarea către Grup de beneficii economice viitoare aferente cheltuielilor ulterioare.

#### **(e) Tranzacții în valută**

Tranzacțiile în valută se exprimă în LEI prin aplicarea cursului de schimb de la data tranzacției. Activele și pasivele monetare exprimate în valută la sfârșit de an sunt exprimate în LEI la cursul de schimb de la acea dată. Câștigurile și pierderile din diferențele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt

Înregistrate în contul de profit și pierdere al exercițiului financiar respectiv. Ratele de schimb la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021 sunt, după cum urmează:

Moneda	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
1 EUR	4,9474	4,9481
1 USD	4,6346	4,3707

Activele și datoriile nemonetare exprimate într-o monedă străină sunt evaluate la valoarea justă, la cursul de schimb valutar de la data la care a fost efectuată tranzacția.

#### (f) Creanțe

Creanțele comerciale sunt înregistrate inițial la valoarea justă și ulterior evaluate folosind metoda dobânzii efective mai puțin pierderile de valoare. Pierderea de valoare este recunoscută atunci când există o evidență clară că Grupul nu va putea colecta creanțele la termenul stabilit. Dificultățile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta să intre în faliment sau în reorganizare financiară, întârzierile la plată (peste 180 de zile) sunt considerate indicii că aceste creanțe pot necesita ajustări de valoare.

O pierdere de valoare aferentă unui activ este diferența dintre valoarea sa contabilă și valoarea prezentă a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate actualizate utilizând rata de dobândă efectivă inițială a activului. Valoarea contabilă este redusă prin folosirea unui cont de pierdere de valoare, iar pierderea este înregistrată în contul de profit și pierdere în cadrul poziției „Alte cheltuieli din exploatare”.

#### (g) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din:

- materii prime, materiale, piese de schimb ce nu îndeplinesc definiția imobilizărilor corporale și alte materiale consumabile ce urmează a fi folosite în cadrul desfășurării activității de bază a Grupului;
- stocuri de securitate și intervenție destinate remedierii rapide a defecțiunilor apărute la instalațiile RET în scopul asigurării funcționării în condiții de siguranță a SEN. Aceste materiale sunt înregistrate ca stocuri în momentul achiziției și sunt trecute pe cheltuieli în momentul consumului sau sunt capitalizate, după caz.

Stocurile sunt evaluate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Costul stocurilor consumate este determinat pe baza metodei FIFO și include cheltuielile cu achiziția. Valoarea realizabilă netă este prețul de vânzare estimat în cursul normal al activității minus costurile estimate pentru finalizare, dacă este cazul, și cheltuielile ocazionate de vânzare.

Politica Grupului este de a înregistra o pierdere de valoare de 100% pentru stocurile mai vechi de 365 de zile și care nu vor mai fi folosite în viitor, cu excepția stocurilor de securitate și intervenție.

#### (h) Numerar și echivalente de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar includ casa, conturile curente și depozitele bancare cu o maturitate inițială de până la 3 luni care sunt supuse unui risc nesemnificativ de schimbare a valorii juste.

#### (i) Rezervele din reevaluare

După recunoașterea ca activ, un element de imobilizări corporale a cărui valoare justă poate fi evaluată în mod fiabil este contabilizat la o valoare reevaluată, aceasta fiind valoarea sa justă la data reevaluării mai puțin orice amortizare acumulată ulterior și orice pierderi acumulate din depreciere. Reevaluările se fac cu suficientă regularitate pentru a se asigura că valoarea contabilă nu diferă semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la data bilanțului.

Dacă valoarea contabilă a unui activ este majorată ca urmare a unei reevaluări, această majorare este înregistrată direct în capitalurile proprii în rezervele din reevaluare. Cu toate acestea, majorarea este recunoscută în contul de profit sau pierdere în măsura în care aceasta compensează o descreștere din reevaluarea aceluiași activ recunoscut anterior în contul de profit sau pierdere.

Dacă valoarea contabilă a unei imobilizări corporale este diminuată ca urmare a unei reevaluări, această diminuare este recunoscută în contul de profit sau pierdere. Cu toate acestea, diminuarea se efectuează prin reducerea rezervelor din reevaluare, în măsura în care există sold creditor în surplusul din reevaluare pentru acea imobilizare corporală.

Rezerva din reevaluare inclusă în capitalurile proprii aferentă unui element de imobilizări corporale este

transferată direct în rezultatul reportat pe măsura amortizării imobilizării corporale reevaluate și atunci când activul este derecunoscut.

Începând cu data de 1 mai 2009, rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scăderii din gestiune a acestor mijloace fixe, după caz.

Grupul a înregistrat impozit amânat pentru datoria privind rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004.

Rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale, inclusiv a terenurilor, efectuată până la data de 31 decembrie 2003, precum și porțiunea reevaluării efectuată după data de 1 ianuarie 2004 și aferentă perioadei de până la 30 aprilie 2009 nu vor fi impozitate în momentul transferului în rezultatul reportat.

Grupul nu a înregistrat impozit amânat pentru datoria privind rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată până la data de 31 decembrie 2003.

Rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale sunt impozabile în viitor, în situația modificării destinației rezervelor sub orice formă, în cazul lichidării, fuziunii Grupului, inclusiv la folosirea acesteia pentru acoperirea pierderilor contabile, cu excepția transferului, după data de 1 mai 2009, de rezerve aferente evaluărilor efectuate după 1 ianuarie 2004 în rezultatul reportat, care sunt impozitate concomitent cu deducerea amortizării fiscale.

#### **(j) Deprecierea activelor nefinanciare**

Valorile contabile ale activelor nefinanciare ale Grupului, altele decât stocurile și creanțele privind impozitul amânat, sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a determina dacă există dovezi cu privire la existența unei depreciere. O pierdere din depreciere este recunoscută dacă valoarea contabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar depășește valoarea recuperabilă estimată.

Valoarea recuperabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este maximum dintre valoarea de utilizare și valoarea justă minus costurile de vânzare. La determinarea valorii de utilizare, fluxurile de numerar viitoare preconizate sunt actualizate pentru a determina valoarea prezentă, utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă evaluările curente ale pieței cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice activului.

Pentru testarea deprecierei, activele care nu pot fi testate individual sunt grupate la nivelul celui mai mic grup de active care generează intrări de numerar din utilizarea continuă și care sunt în mare măsură independente de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active („unitate generatoare de numerar”).

Pierderile din depreciere sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere. Pierderile din depreciere recunoscute în legătură cu unitățile generatoare de numerar sunt alocate cu prioritate pentru reducerea valorii contabile a fondului comercial alocat unităților generatoare de numerar (grupului de unități generatoare de numerar), dacă este cazul, și apoi pro rata pentru reducerea valorii contabile a celorlalte active din cadrul unității generatoare de numerar (grupului de unități generatoare de numerar).

O pierdere din depreciere a fondului comercial nu este reluată. Pentru celelalte active pierderea din depreciere este reluată numai în măsura în care valoarea contabilă a activului nu depășește valoarea contabilă care ar fi putut fi determinată, netă de amortizare, dacă nu ar fi fost recunoscută nicio depreciere.

#### **(k) Capital social**

Acțiunile ordinare sunt clasificate ca parte a capitalurilor proprii. Costurile suplimentare direct atribuibile emisiunii acțiunilor ordinare și opțiunilor pe acțiuni sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii la valoarea netă de efectele fiscale.

#### **(l) Dividende**

Dividendele sunt recunoscute ca datorie atunci când este stabilit dreptul acționarului de a primi plata.

#### **(m) Datorii comerciale și alte datorii**

Datoriile către furnizori și alte datorii, sunt înregistrate la costul amortizat și, includ contravaloarea facturilor emise de furnizorii de produse, lucrări executate și servicii prestate.

#### **(n) Împrumuturile purtătoare de dobândă**

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.



Împrumuturile sunt recunoscute inițial la valoarea justă, netă de costurile de tranzacționare. Ulterior recunoașterii inițiale, împrumuturile sunt înregistrate la costul amortizat, orice diferență între cost și valoarea de rambursare fiind recunoscută în contul de profit și pierdere pe perioada împrumutului în baza unei rate de dobândă efectivă.

#### **(o) Recunoașterea și derecunoașterea instrumentelor financiare nederivate**

##### *Active financiare nederivate*

Grupul recunoaște inițial creanțele la data la care au fost inițiate. Toate celelalte active financiare sunt recunoscute inițial la data tranzacționării, când Grupul devine parte a condițiilor contractuale ale instrumentului.

Grupul derecunoaște un activ financiar atunci când expiră drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar generate de activ sau când sunt transferate drepturile de a încasa fluxurile de numerar contractuale ale activului financiar printr-o tranzacție prin care riscurile și beneficiile dreptului de proprietate asupra activului financiar sunt transferate în mod semnificativ. Orice interes în activul financiar transferat care este creat sau păstrat de către Grup este recunoscut separat ca un activ sau o datorie.

Activele și datoriile financiare sunt compensate iar în situația poziției financiare este prezentată valoarea netă numai atunci când Grupul are dreptul legal de a compensa valorile și intenționează fie să le deconteze în bază netă, fie să realizeze activul și să stingă obligația simultan.

Activele financiare nederivate ale Grupului sunt reprezentate în principal de creanțe comerciale și alte creanțe și numerar și echivalente de numerar.

##### *Datorii financiare nederivate*

Grupul recunoaște inițial instrumentele de datorie emise și datoriile subordonate la data la care sunt inițiate. Toate celelalte datorii (inclusiv datoriile desemnate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere) sunt recunoscute inițial la data tranzacționării, atunci când Grupul devine parte a condițiilor contractuale ale instrumentului.

Grupul derecunoaște o datorie financiară atunci când obligațiile contractuale sunt achitate sau sunt anulate sau expiră.

Grupul clasifică datoriile financiare nederivate în categoria altor datorii financiare. Aceste datorii financiare sunt recunoscute inițial la valoarea justă minus orice costuri de tranzacționare direct atribuibile. Ulterior recunoașterii inițiale aceste datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizând metoda dobânzii efective.

Alte datorii financiare nederivate cuprind împrumuturi, datorii comerciale și alte datorii.

#### **(p) Impozitul pe profit**

Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde impozitul curent și impozitul amânat. Impozitul curent și impozitul amânat sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere cu excepția cazului în care acestea sunt aferente combinărilor de întreprinderi sau unor elemente recunoscute direct în capitalurile proprii sau în alte elemente ale rezultatului global.

##### *(i) Impozit curent*

Impozitul curent reprezintă impozitul care se așteaptă să fie plătit sau primit pentru profitul sau pierderea fiscală realizată în anul curent, utilizând cote de impozitare adoptate sau în mare măsură adoptate la data raportării, precum și orice ajustare privind obligațiile de plată a impozitului pe profit aferente anilor precedenți.

##### *(ii) Impozit amânat*

Impozitul amânat este recunoscut pentru diferențele temporare ce apar între valoarea contabilă a activelor și datoriilor utilizată în scopul raportărilor financiare și baza fiscală utilizată pentru calculul impozitului.

Impozitul amânat nu se recunoaște pentru:

- diferențele temporare care apar la recunoașterea inițială a activelor și datoriilor provenite din tranzacții care nu sunt combinări de întreprinderi și care nu afectează profitul sau pierderea contabilă sau fiscală;
- diferențele temporare provenind din investiții în filiale sau entități controlate în comun, în măsura în

care este probabil ca acestea să nu fie reluate în viitorul previzibil; și

- diferențele temporare rezultate la recunoașterea inițială a fondului comercial.

Evaluarea impozitului amânat reflectă consecința fiscală care ar decurge din modul în care Grupul se așteaptă, la sfârșitul perioadei de raportare, să recupereze sau să deconteze valoarea contabilă a activelor și a datoriilor sale.

Impozitul amânat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizează că vor fi aplicabile diferențelor temporare la reluarea acestora, în baza legislației adoptate sau în mare măsură adoptate la data raportării.

Creanțele și datoriile cu impozitul amânat sunt compensate numai dacă există dreptul legal de a compensa datoriile și creanțele cu impozitul curent și dacă acestea sunt aferente impozitelor percepute de aceeași autoritate fiscală pentru aceeași entitate supusă taxării sau pentru entități fiscale diferite, dar care intenționează să deconteze creanțele și datoriile cu impozitul curent pe baza netă sau ale căror active și datorii din impozitare vor fi realizate simultan.

O creanță cu impozitul amânat este recunoscută pentru pierderi fiscale neutilizate, credite fiscale și diferențe temporare deductibile, numai în măsura în care este probabilă realizarea de profituri viitoare taxabile care să poată fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creanțele cu impozitul amânat sunt revizuite la fiecare dată de raportare și sunt diminuate în măsura în care nu mai este probabilă realizarea beneficiului fiscal aferent.

#### *(iii) Expunerea în ceea ce privește impozitul pe profit*

Grupul consideră impactul poziției taxelor incert și dacă taxe și dobânzi suplimentare pot fi datorate, la determinarea valorii impozitului curent și amânat. Această evaluare se bazează pe estimări și ipoteze și poate implica o serie de raționamente profesionale cu privire la evenimente viitoare. Informații noi pot deveni disponibile care determină Grupul să modifice raționamentele sale profesionale în ceea ce privește caracterul adecvat al obligațiilor fiscale existente; astfel de modificări ale obligațiilor fiscale pot avea un impact asupra cheltuielii cu impozitul pe profit în perioada în care o astfel de determinare are loc.

#### **(q) Beneficiile angajaților**

##### **Alte beneficii pe termen lung ale angajaților**

Obligația netă a Grupului în ceea ce privește beneficiile pe termen lung acordate salariaților, alta decât planurile de pensii, este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariații le-au câștigat în schimbul serviciilor prestate în perioada curentă și în cea anterioară. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justă a acestuia, iar valoarea justă a oricărui activ aferent este dedusă. Aceste beneficii sunt estimate utilizând metoda factorului de credit proiectat. Orice câștiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care apar. Alte beneficii pe termen lung ale angajaților sunt reprezentate de primele jubiliare.

##### **Tranzacțiile cu plata pe baza de acțiuni cu decontare în numerar**

Valoarea justă a datoriei către angajați în ceea ce privește drepturile privind aprecierea acțiunilor care sunt decontate în numerar este recunoscută ca o cheltuială în corespondență cu o creștere a datoriilor în perioada în care angajații obțin dreptul necondiționat la plată. Până în momentul decontării datoriei, Grupul trebuie să reevalueze valoarea justă a datoriei la fiecare dată de raportare și la data decontării, orice modificări ale valorii juste fiind recunoscute în contul de profit și pierdere al perioadei.

Grupul recunoaște serviciile primite și o datorie de plată pentru acele servicii, pe măsură ce angajații prestează serviciile. Anumite drepturi privind aprecierea acțiunilor intră în drepturi imediat și prin urmare angajaților nu li se cere să finalizeze o perioadă specificată de serviciu pentru a fi îndreptățiți la plata în numerar. În astfel de cazuri, Grupul recunoaște la data acordării întreaga valoare a primei ca o cheltuială.

##### **Beneficii ale angajaților pe termen scurt**

Obligațiile privind beneficiile pe termen scurt evaluate pe o bază neactualizată și sunt recunoscute ca și cheltuieli pe măsură ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimată a fi platită pentru beneficiile pe termen scurt sub formă de prime sau participarea salariaților la profit, numai în cazul în care Compania are o obligație prezentă, legală sau implicită de a achita această sumă pentru serviciile trecute prestate de angajați, iar această obligație poate fi estimată. Beneficiile angajaților pe termen scurt sunt reprezentate în principal de salarii.

În cursul normal al activității, Grupul face plăți în numele angajaților săi către fondul de pensii. Toți

angajații Grupului sunt membri ai planului de pensii al Statului Român. Aceste plăți sunt trecute pe cheltuială pe măsura prestării serviciilor de către angajați.

#### **(r) Venituri**

Venitul este recunoscut atunci când riscurile și beneficiile semnificative au fost transferate cumpărătorului, obținerea beneficiilor economice este probabilă, iar costurile asociate pot fi estimate în mod corect. Veniturile constau, în principal, în venituri din serviciul de transport, din serviciul de sistem și din piața de echilibrare calculate în funcție de volumul energiei livrată consumatorilor. Tarifele de transport și de servicii de sistem sunt reglementate de către ANRE. Veniturile includ de asemenea valoarea tranzacțiilor desfășurate pe piața de echilibrare, după cum este descris în Nota 1.

Statul român, prin ANRE, reglementează tarifele percepute de Grup pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de operator de sistem. Statul român îndeplinește mai multe roluri în afară de cel de acționar majoritar și, ca urmare ar putea avea obiective și scopuri mai cuprinzătoare decât un investitor al cărui principal interes este randamentul investiției.

După cum este menționat în Nota 1, Compania este și administratorul schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență. Compania acționează în calitate de agent întrucât este implicată în colectarea și distribuirea banilor.

De asemenea, Compania și OPCOM SA sunt implicate în mecanismul de cuplare prin preț a piețelor regionale în baza Ordinului ANRE nr.82/2014 (vezi Nota 1).

Astfel, în cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale, CNTEE Transelectrica SA:

- îndeplinește rolul de participant implicit pe PZU și PI și are calitatea de agent de transfer;
- pune la dispoziție capacitatea de interconexiune pentru livrarea fizică a energiei electrice tranzacționată pe PZU și PI, respectiv trecerea energiei de la o zonă de ofertare la alta prin intermediul liniilor de interconexiune, fiind limitată de capacitatea disponibilă de transfer a acestora.

#### **Tarifele de racordare**

IFRIC 18 "Transferuri de active de la clienți" se aplică contractelor cu clienții în care Compania încasează disponibilități bănești de la un client când aceste disponibilități bănești trebuie să fie utilizate numai pentru construcția sau achiziția unui element de imobilizări corporale, iar Compania trebuie să utilizeze apoi această imobilizare corporală pentru conectarea clienților la rețea.

Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevede la art. 25 alin. (1) următoarele: "...*Racordarea la rețelele electrice de interes public și accesul la rețelele electrice de interes public reprezintă servicii obligatorii, în condiții reglementate, pe care trebuie să le îndeplinească operatorul de transport și de sistem, precum și operatorul de distribuție, inclusiv comunitățile de energie ale cetățenilor care gestionează rețelele de distribuție.*"

Tariful de racordare este un tarif reglementat care reprezintă cheltuiala efectuată de un operator de rețea pentru realizarea lucrărilor de racordare a unui loc de consum și/sau de producere al unui utilizator la rețeaua electrică.

În condițiile în care, conectarea unui client la rețeaua electrică de transport nu reprezintă o componentă separată a contractului de racordare, tarifele de racordare sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în mod sistematic pe durata de viață utilă a activului.

Compania recunoaște disponibilitățile bănești încasate din tariful de racordare în creditul contului "Venituri în avans" în cadrul situației poziției financiare și ulterior recunoaște venitul în categoria "Alte venituri" în cadrul contului de profit și pierdere, în mod sistematic pe durata de viața utilă a activului.

#### **(s) Costurile nete ale finanțării**

Costurile nete ale finanțării includ dobânzile corespunzătoare împrumuturilor calculate folosind metoda ratei efective de dobândă, mai puțin costurile îndatorării capitalizate ca parte a costurilor activelor cu ciclul lung de fabricație, veniturile din dividende, diferențele de curs valutar favorabile și nefavorabile, onorariile și comisioanele de risc.

Conform cu SIC 23 "Costurile îndatorării" revizuit și invocând excepția opțională de la aplicarea retroactivă potrivit IFRS 1 "Adoptarea pentru prima oară a IFRS", Grupul capitalizează costurile împrumuturilor legate de active care necesită o perioadă lungă de timp până la punerea în funcțiune sau vânzare pentru care finanțarea a fost obținută după data de 1 ianuarie 2011, data tranziției la IFRS.

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute în contul de profit și pierdere al anului în care apar, folosind metoda ratei efective de dobândă. Veniturile din dividende sunt recunoscute în contul de profit și pierdere la data la care dreptul Grupului de a primi dividende este recunoscut.

**(t) Subvenții**

Subvențiile aferente activelor sunt recunoscute inițial ca “venituri în avans” la valoarea justă atunci când există o asigurare rezonabilă că vor fi primite, iar Grupul va respecta condițiile asociate subvențiilor, iar apoi subvențiile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere ca alte venituri din exploatare pe parcursul duratei de viață utilă a activului la care se referă. Fondurile nerambursabile sunt recunoscute ca și active în momentul în care există o asigurare rezonabilă că acestea vor fi primite prin îndeplinirea condițiilor aferente.

**(u) Provizioane**

Un provizion este recunoscut atunci, și numai atunci când sunt îndeplinite următoarele condiții:

- Compania are o obligație curentă (legală sau implicită) ca urmare a unui eveniment trecut;
- este probabil (adică, mai mult probabil decât improbabil) ca o ieșire de resurse reprezentând beneficii economice să fie necesară pentru decontarea obligației;
- când poate fi făcută o estimare corectă în ceea ce privește suma obligației.

Acolo unde efectul valorii în timp a banilor este semnificativ, valoarea unui provizion este valoarea prezentă a cheltuielilor ce se prevăd a fi necesare pentru decontarea obligației.

**(v) Rezultatul pe acțiune**

În conformitate cu SIC 33 “Rezultatul pe acțiune”, rezultatul pe acțiune este calculat prin împartirea profitului sau pierderii atribuite acționarilor Grupului la media ponderată a acțiunilor ordinare ale perioadei.

Media ponderată a acțiunilor în circulație în timpul exercițiului reprezintă numărul de acțiuni de la începutul perioadei, ajustat cu numărul acțiunilor emise, înmulțit cu numărul de luni în care acțiunile s-au aflat în circulație în timpul exercițiului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe acțiune sau o creștere a pierderilor pe acțiune rezultate în ipoteza că instrumentele convertibile sunt convertite, sau ca acțiuni ordinare sunt emise după îndeplinirea anumitor condiții specificate. Obiectul rezultatului pe acțiune diluat este similar cu acela al rezultatului pe acțiune de bază și anume, de a evalua interesul fiecărei acțiuni ordinare în cadrul performanței unei entități.

**(w) Contingente**

Datoriile contingente nu sunt recunoscute în situațiile financiare anexate. Acestea sunt prezentate în cazul în care ieșirea de resurse încorporând beneficii economice este posibilă și nu probabilă.

Un activ contingent nu este recunoscut în situațiile financiare anexate, ci este prezentat atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.

**(x) Segmente operaționale**

Un segment operațional este o componentă a unei entități:

- care se angajează în activități din care poate obține venituri și de pe urma cărora poate suporta cheltuieli (inclusiv venituri și cheltuieli aferente tranzacțiilor cu alte componente ale aceleiași entități);
- ale cărei rezultate din activitate sunt revizuite periodic de către principalul factor decizional al entității în vederea luării de decizii cu privire la alocarea resurselor pe segment și a evaluării performanței acestuia; și
- pentru care sunt disponibile informații financiare distincte.

Grupul își desfășoară operațiunile în mai multe locații din România, care sunt angajate atât în activitatea de transport, cât și în cea de dispecer. Conducerea Grupului consideră operațiunile în totalitatea lor ca “un singur segment”.

Segmentele operaționale sunt prezentate în manieră consecventă cu raportarea internă furnizată de către principalul factor decizional operațional al entității în vederea luării de decizii cu privire la alocarea resurselor pe segmente și a evaluării performanței acestuia.

**(y) Implicațiile noilor Standarde Internaționale de Raportare Financiară (IFRS UE)**

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Următoarele standarde noi și amendamente ale standardelor existente emise de Comitetul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de Uniunea Europeană (UE) ce nu au intrat încă în vigoare pentru perioada de raportare financiară anuală încheiată la 31 decembrie 2022 și nu au avut impact sau nu fost aplicate la întocmirea prezentelor situații financiare: [IAS 8.31 (a)]

<b>Normă/Interpretare</b> [IAS 8.31 (a), 8.31(c)]	<b>Natura modificării iminente a politicii contabile</b> [IAS 8.31 (b)]	<b>Impactul posibil asupra situațiilor financiare</b> [IAS 8.31 (e)]
Amendament la IFRS 17 "Contracte de asigurari". Aplicarea inițială a IFRS 17 și IFRS 9 - informații comparative (publicat în 9 decembrie 2021).	Acest amendament prezintă o opțiune de tranziție referitoare la informațiile comparative despre activele financiare prezentată la aplicarea inițială a IFRS 17.	Adoptarea amendamentelor nu va avea impact asupra situațiilor financiare individuale, întrucât acest standard nu este aplicabil la data întocmirii situațiilor financiare
Modificări ale referințelor la cadrul general conceptual în standardele IFRS 2018 -2020 (în vigoare pentru perioade anuale începând cu sau după data de 1 ianuarie 2022)	Obiectivul modificărilor este de a actualiza referințele existente la cadrele anterioare, înlocuindu-le cu referințe la cadrul general conceptual revizuit, din mai multe standarde și interpretări, cum ar fi: IFRS 1 "Prima aplicare a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară", IFRS 9 "Instrumente financiare"; IFRS 16 "Leasing" și IAS 41 "Agricultură"	Adoptarea acestor amendamente nu a avut impact asupra situațiilor financiare individuale ale anului 2022.
Amendament la IAS 1: Clasificarea datoriilor curente și necurente (aplicabil începând cu 1 ianuarie 2024). Acest amendament a fost publicat în Ianuarie 2020 și este subiectul unor îmbunătățiri viitoare, cel mai probabil data efectivă de aplicare va fi 1 ianuarie 2024, conform proiectului de expunere publicat în Q4 2021. - prezentarea politicilor contabile. Acest amendament a fost adoptat de către UE în data de 2 martie 2022 și este aplicabil începând cu 1 ianuarie 2023	Amendamentul clarifica cum ar trebui clasificate datoriile și alte datorii financiare ca fiind curente sau non curente.	Adoptarea amendamentelor nu va avea impact asupra situațiilor financiare individuale
Amendamente la IAS 8 – definiția estimărilor contabile (aplicabil începând cu 1 ianuarie 2023).	Amendamentul clarifică cum ar trebuie companiile să distingă între schimbare de politică și schimbare de estimare.	Adoptarea amendamentelor nu va avea impact asupra situațiilor financiare individuale, întrucât acest standard nu este aplicabil la data întocmirii acestor situații financiare. Se estimează că nu va avea un impact semnificativ în viitor.
Amendament la IAS 12 – Impozit amânat – impozitul amânat rezultat aferent activelor și datoriilor rezultate dintr-o singură tranzacție (aplicabil începând cu 1 ianuarie 2023).	Amendamentul restrânge sfera de aplicare a scutirii de recunoaștere inițială (IRE), astfel încât aceasta să nu se aplice tranzacțiilor care dau naștere la diferențe temporare egale și compensatoare.	Adoptarea amendamentelor nu va avea impact asupra situațiilor financiare individuale, întrucât acest standard nu este aplicabil la data întocmirii acestor situații financiare. Se estimează că nu va avea un impact semnificativ

Grupul anticipează că adoptarea acestor standarde și amendamente la standardele existente nu va avea un impact semnificativ asupra situațiilor financiare ale Grupului în perioada de aplicare inițială.

#### 4. DETERMINAREA VALORII JUSTE

Anumite politici contabile ale Grupului și cerințe de prezentare a informațiilor necesită determinarea valorii juste atât pentru activele și datoriile financiare, cât și pentru cele nefinanciare. În determinarea valorilor juste ale activelor și datoriilor, Grupul folosește pe cât posibil valori de piață observabile. Valorile juste sunt clasificate pe mai multe niveluri în ierarhia valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite în tehnicile de evaluare, după cum urmează:

- Nivelul 1: prețuri cotate (neajustate) de pe piețe active pentru active și datorii identice;
- Nivelul 2: date de intrare, altele decât prețurile cotate incluse în nivelul 1, care sunt observabile pentru active sau datorii, fie în mod direct (ex: prețuri) sau indirect (ex: derivate din prețuri);
- Nivelul 3: date de intrare pentru active și datorii care nu sunt bazate pe date din piață observabile.

Valorile juste au fost determinate în scopul evaluării și/sau prezentării informațiilor în baza metodelor descrise mai jos:

##### **(i) Imobilizări corporale**

Valoarea justă a elementelor de imobilizări corporale se bazează în principal pe metoda costului având în vedere particularitățile imobilizărilor corporale deținute de către Grup, cu excepția activelor în curs de execuție, care sunt contabilizate în conformitate cu modelul bazat pe cost.

CNTEE TRANSELECTRICA SA  
 NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022  
 (Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

**5. IMOBILIZĂRI CORPORALE**

Între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2022, imobilizările corporale au evoluat, astfel:

	Terenuri și amenajări de terenuri	Clădiri și instalații speciale	Utilaje și echipamente	Aparate de măsură și control	Vehicule	Alte imobilizări corporale	Imobilizări corporale în curs	Total
<b>COST</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>88.577</b>	<b>1.424.019</b>	<b>1.661.185</b>	<b>185.679</b>	<b>55.300</b>	<b>295.407</b>	<b>643.223</b>	<b>4.353.390</b>
Intrări	-	-	536	492	242	137	506.285	507.692
Transferuri din imobilizări corporale în curs	1.023	59.616	182.541	10.455	308	340	(254.282)	-
Reclasificări între conturile de imobilizări	-	-	-	-	-	-	(906)	(906)
leșiri	(524)	(156)	(607)	(183)	(298)	(393)	(309)	(2.471)
Impact reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 31 Decembrie 2021</b>	<b>89.076</b>	<b>1.483.479</b>	<b>1.843.655</b>	<b>196.442</b>	<b>55.552</b>	<b>295.491</b>	<b>894.011</b>	<b>4.857.705</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>89.076</b>	<b>1.483.479</b>	<b>1.843.655</b>	<b>196.442</b>	<b>55.552</b>	<b>295.491</b>	<b>894.011</b>	<b>4.857.705</b>
Intrări	-	-	605	828	1.912	69	436.051	439.465
Transferuri din imobilizări corporale în curs	144	75.353	173.321	37.899	15	97	(286.804)	24
Reclasificări între conturile de imobilizări	-	-	-	-	-	-	(2.302)	(2.302)
leșiri	-	(1.771)	2.185	(373)	(1.350)	(6.260)	(173)	(7.742)
Impact reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>	<b>89.220</b>	<b>1.557.060</b>	<b>2.019.765</b>	<b>234.796</b>	<b>56.129</b>	<b>289.397</b>	<b>1.040.783</b>	<b>5.287.151</b>
<b>Amortizări cumulate</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>138</b>	<b>151.903</b>	<b>163.655</b>	<b>52.941</b>	<b>41.399</b>	<b>263.185</b>	-	<b>673.221</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	72.609	160.431	28.338	4.350	7.838	-	273.566
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	(97)	(137)	(183)	(298)	(393)	-	(1.109)
Impact din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 31 Decembrie 2021</b>	<b>138</b>	<b>224.416</b>	<b>323.949</b>	<b>81.096</b>	<b>45.451</b>	<b>270.630</b>	-	<b>945.679</b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

CNTEE TRANSELECTRICA SA  
 NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022  
 (Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Terenuri și amenajări de terenuri	Clădiri și instalații speciale	Utilaje și echipamente	Aparate de măsură și control	Vehicule	Alte imobilizări corporale	Imobilizări corporale în curs	Total
<b>Sold la 1 Ianuarie 2022</b>	<b>138</b>	<b>224.416</b>	<b>323.949</b>	<b>81.096</b>	<b>45.451</b>	<b>270.630</b>	-	<b>945.679</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	69.444	149.643	27.314	3.462	7.167	-	257.030
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	(1.148)	2.295	(367)	(1.350)	(6.260)	-	(6.830)
Impact din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>	<b>138</b>	<b>292.711</b>	<b>475.886</b>	<b>108.044</b>	<b>47.562</b>	<b>271.538</b>	-	<b>1.195.879</b>
<b>Ajustări pentru depreciere</b>								
<b>Sold la 1 Ianuarie 2021</b>	-	<b>14.068</b>	<b>(4)</b>	-	-	-	<b>29.844</b>	<b>43.906</b>
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-	-	-	(13.321)	(13.321)
<b>Sold la 31 Decembrie 2021</b>	-	<b>14.068</b>	<b>(4)</b>	-	-	-	<b>16.522</b>	<b>30.585</b>
<b>Sold la 1 Ianuarie 2022</b>	-	14.068	(4)	-	-	-	<b>16.522</b>	<b>30.585</b>
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-	-	-	(3.162)	(3.162)
<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>	-	<b>14.068</b>	<b>(4)</b>	-	-	-	<b>13.360</b>	<b>27.422</b>
<b>Valoarea contabilă netă</b>								
<b>Sold la 31 Decembrie 2021</b>	<b>88.938</b>	<b>1.244.995</b>	<b>1.519.710</b>	<b>115.346</b>	<b>10.101</b>	<b>24.861</b>	<b>877.488</b>	<b>3.881.441</b>
<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>	<b>89.082</b>	<b>1.250.281</b>	<b>1.543.883</b>	<b>126.753</b>	<b>8.567</b>	<b>17.859</b>	<b>1.027.423</b>	<b>4.063.849</b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.



Valoarea totală netă a imobilizărilor corporale este pozitivă la 31 decembrie 2022 față de 31 decembrie 2021, pe fondul unei creșteri a sumelor imobilizărilor corporale în curs reprezentate, în principal, de realizarea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune, astfel:

- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 118.799;
- LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlp și racord în Gura Ialomiței – 52.412;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 27.272;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Iaz – 24.821;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Ungheni – 24.673;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 22.901;
- 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 – 16.303;
- Modernizare Stația 400 (220)/110/20 kV Munteni – 16.003;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220kV Stejaru - Gheorgheni – Fântânele -15.913;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan – 14.996;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Baru Mare – 14.365;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 11.331;
- Înlocuire AT și Trafo în Stațiile electrice - Etapa 2, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 10.418;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 9.561;
- Relocări rețele electrice 220 kV și 400 kV la intersecția cu Autostrada de Centură București – 8.525;
- Stația 400 kV Stâlp – 7.145;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3- 6.526;
- Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA – 5.032;
- Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între obiectivul “Pod suspendat peste Dunăre în zona Brăila” aparținând CNAIR SA și rețelele electrice din gestiunea CNTEE Transelectrica SA – 4.911;
- Modernizare electroalimentare la sediile UNO-DEN – 4.442;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și a LEA Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud – 4.169;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 4.075;
- Deviere LEA 220 kV zona Ampoi Alba Iulia – 3.430;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Filești - 3.112;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN (H.CA nr. 7/08.07.2010) – 2.359;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – 2.281;
- 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 – 1.885;
- Lucrări de provizorat LEA 220kV Lacu Sărat-Filești, pentru asigurarea condițiilor de execuție a relocării utilităților, prin eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între “Pod Suspendat peste Dunăre” în zona Brăila – 1.528;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 1.151;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Hășdat - 1.269;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II -1.143;
- Proiect Pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală – 1.071;
- Proiectare și execuție Drum Expres Craiova-Pitești - Tronson 1 – 987;
- Înlocuire întreruptoare din stațiile electrice - Etapa II – 982;
- Modernizarea instalațiilor de 110kV și 400(220 kV) din Stația Focșani Vest – 921;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Craiova Nord – 909;

- Baterii de acumuloare în Stația 400/220/110/20 kV Suceava, Stația 400/110 kV Roman Nord și Stația 220/110/20 kV Focșani Vest – 792;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Turnu Severin Est – 762;
- Modernizarea Stației 220/110/20kV Vetiş - echipament primar – 679.

În anul 2022, cele mai mari **transferuri din immobilizări corporale în curs la immobilizări corporale** sunt reprezentate în principal de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții, astfel:

- Racordarea LEA 400 kV Isaccea-Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud, Etapa I - Extinderea Stației 400 kV Medgidia Sud – 58.635;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Hășdat – 54.285;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Iaz – 40.943;
- Modernizarea Stației 220/110/20 kV Râureni – 25.429;
- Montarea 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 – 22.933;
- Înlocuire AT și Trafo în stațiile electrice - Etapa 2, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 15.338;
- Modernizare electroalimentare la sediile UNO-DEN – 8.983;
- Relocări rețele electrice 220 kV și 400 kV la intersecția cu Autostrada de Centură București – 8.525;
- Modernizarea instalațiilor de 110 kV și 400 (220) kV din Stația Focșani Vest – 8.336;
- Modernizarea Stației 220/110 kV Dumbrava – 8.140;
- Modernizarea stațiilor 110 kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova – 6.904;
- Modernizarea Stației 220/110/20 kV Vetiş - echipament primar – 6.660;
- Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 400 kV din zona Bărăgan – Fetești. diminuarea efectelor galopării pe LEA 400 kV București Sud – Gura Ialomiței și LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței (circuitul 2) – 3.746;
- Relocarea rețelilor de înaltă tensiune LEA 220 kV d.c. Lotru – Sibiu Sud, Lot 1 km 0+000 – km 13+170 – 3.280;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 3.064;
- Consolidare servere și rețea stocare date (cloud privat) – 2.620;
- Realizare comunicație fibră optica între Stația Pitești Sud și Centrul de Telecomandă și Supraveghere Instalații al UTT Pitești (SF)– 1.772;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Craiova Nord – 1.080;
- Proiectare și execuție Drum Expres Craiova - Pitești Tronson 1- 987;
- Baterii de acumuloare în Stația 400/220/110/20 kV Suceava, Stația 400/110 kV Roman Nord și Stația 220/110/20 kV Focșani Vest – 792;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Turnu-Severin Est – 762;
- Reglementare LEA 400 kV Bradu - Brașov cu drum în interiorul zonei de protecție și de siguranță a LEA 400 kV Bradu - Brașov, deschiderea dintre stâlpii nr. 393, nr. 394 și nr. 395 – 551;
- Autostrada Sebeș-Turda, Lot 1-km0+000-Km17+100 Secțiunea A-0+300km – 14+000: Tronson 2, km 2+400-2+600 – 546;
- Înlocuirea bateriilor de acumuloare nr. 1 și nr. 2 de 220 Vcc din Stația 400/220/110 kV Sibiu Sud – 377;
- Separatoare hidrocarburi (ulei) pentru platforme betonate în Stația Isaccea (SF) – 372;
- Racordarea la RED Stația 110 kV Ploiești Parc cu realizarea lucrărilor din celula de linie aferentă LEA 110 kV Brazi Vest-Ploiești Nord din Stația electrică 400/220/110/20 kV Brazi Vest – 330;
- Racordare la RET pentru realizarea lucrărilor din Stația electrică 220/110 kV Săcălaz, ca urmare racordării noii Stații electrice 110/20 kV Covaci 2x25 MVA în LEA 110 kV Săcălaz – Orțișoara – 321;
- Creșterea capacității bobinelor de stingere pentru tratarea neutrilor rețelei de medie tensiune – 280;
- Bobine de compensare 100 MVAR, 400 kV pentru stațiile de 400 kV Arad, București și Bradu – 170;
- DRONE - 9 bucăți – 166;
- Racordare la SEN a ansamblului energetic Nova Power&Gas cu puterea instalată de 48,4 MW, situată în Municipiul Turda și Câmpia Turzii jud. Cluj – 162;

- Echipamente de tip ruter CPE (Customer Premises Equipment) – 154;
- Aparatură topografică și tehnică de calcul (hardware și software): Sistem GNSS și accesorii; Stație totală și accesorii; Stație grafică; Laptop; Program calcul topo-geodezie Toposys; Pachet aplicații Topo LT; Soft Global Mapper – 127;
- Dotare cu echipamente necesare centrelor de date TEL - Unități de climatizare profesională și de deumidificare a aerului de nivel industrial – 117.

În cursul anului 2022, s-a înregistrat o **ieșire din imobilizări corporale în curs de execuție** prin recunoașterea pe cosurile operaționale ale Companiei pentru proiectul "HVDC Link 400 kV (Cablul submarin România - Turcia)", în sumă de 5.854.

**Soldul imobilizărilor corporale în curs de execuție** la 31 decembrie 2022, în sumă de 1.0427.423 (31 decembrie 2021: 877.488), este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlp și racord în Gura Ialomiței – 347.001;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 126.441;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 115.580;
- Modernizare Stația 400(220)/110/20 kV Munteni – 47.667;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălcu 1 și CEE 18 MW Fălcu 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46.885;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 43.485;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Ungheni – 31.741;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan -28.001;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Baru Mare – 20.844;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 20.617;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 20.051;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3- 19.337;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220kV Ștejaru - Gheorgheni – Fântânele – 16.392;
- Retehnologizare Stația 110 kV Medgidia Sud – 13.764;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, Înlocuirea a 2 bobine de compensare, Racordare linii noi – 12.175;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 11.281;
- Stația 400 kV Stâlp – 9.409;
- 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 - 8.901;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN – 8.403;
- Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA – 7.803;
- 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 – 6.921;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 5.656;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Filești – 4.952;
- Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între obiectivul "Pod suspendat peste Dunăre în zona Brăila" aparținând CNAIR SA și rețelele electrice din gestiunea CNTEE Transelectrica SA - 4.911;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV – 4.817;
- Modernizarea instalațiilor de 110 kV și 400 (220 kV) din Stația Focșani Vest – 4.510;
- LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României - 4.439;
- Deviere LEA 220 kV zona Ampoi - Alba Iulia – 3.430;

- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz – 3.375;
- Extindere cu noi funcționalități a sistemului de control și evidență informatizată a accesului în obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3.201;
- Racordare la RET a CEE 136 MW Platonești, jud. Ialomița, prin realizarea unei celule de 110 kV în Stația electrică 400/110 kV Gura Ialomiței – 2.889;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa III – 2.798;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – 2.629;
- Proiect Pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală – 2.621;
- Deviere LEA 110 kV Cetate 1 și 2 în vecinătatea Stației 110/20/6 kV Ostrovul Mare – 2.578;
- Racordarea la RET a CEE Dumești 99 MW și CEE Românești 30 MW, județul Iași, prin realizarea unei celule de linie 110 kV în Stația electrică 220/110 kV FAI – 2.546;
- 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 – 2.297;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 1.935;
- Înlocuire întreruptoare din stațiile electrice - Etapa II – 1.792;
- Consolidare, modernizare și extindere sediu CNTEE "Transelectrica SA - Magheru – 1.627;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II -1.534;
- Lucrări de provizorat LEA 220kV Lacu Sărat - Filești, pentru asigurarea condițiilor de execuție a relocării utilităților, prin eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între "Pod Suspendat peste Dunăre" în zona Brăila – 1.528;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud, Etapa I - Extinderea Stației 400 kV Medgidia Sud – 1.278;
- Sistem integrat de securitate la noua Stație electrică de (400) 220/110 kV Banca – 1.133;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Constanța Nord - Medgidia Sud – 812;
- Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în Stațiile 400/220/110/20kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu – 771;
- Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlp, inclusiv achiziție AT 400MVA 400/220/20 kV, lucrări de extindere în stațiile 400kV și 220kV aferente, în Stația 400/220/110kV Brazi Vest–720;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad (etapa III) – 625;
- Modernizarea Stației 220/110/20kV Vetis - echipament primar – 564;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa I - Înlocuire bobine compensare, celule aferente și celula 400 kV Stupina – 544.

În conformitate cu prevederile art. 46 din Ordinul ANRE nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, recepția instalațiilor rezultate în urma lucrărilor pentru realizarea instalațiilor de racordare și punerea lor în funcțiune se realizează în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

Pentru proiectul finanțat din tarif de racordare „*Racordare la RET a CEE 56 MW Bogdănești, CEE 112,5 MW Deleni, CEE 20,8 MW Viișoara Nord 1, CEE 52,8 MW Viișoara Nord 1, CEE 47,5 MW Viișoara Sud, din zona unor localități din județul Vaslui, prin noua Stație electrică 400/220/110 kV Banca*” - lucrarea este finalizată, are Proces-Verbal la terminarea lucrărilor nr. 34759/14.11.2013, însă nu au fost întrunite condițiile tehnice de realizare a procesului-verbal de punere în funcțiune. Contractul este în vigoare la data de 31.12.2022, valoare totală investiție în curs – 48.018 lei.

Clădirile și instalațiile speciale sunt prezentate în situațiile financiare la valoarea netă. Societatea a schimbat metoda de înregistrare a reevaluării la 31 decembrie 2015 trecând de la metoda brută la cea netă pentru a

prezenta o imagine mai clară, mai concisă și mai relevantă utilizatorilor situațiilor financiare, fără influența dată de o denaturare artificială a valorii contabile brute și a amortizării.

Clădirile și instalațiile speciale constau în principal în stații de transformare și linii electrice de înalta tensiune.

Utilajele și echipamentele constau în principal în transformatoare și celule aferente Sistemului Energetic National (SEN) de 110 kV, 220 kV, 400 kV și 750 kV.

Clădirile și instalațiile speciale au fost reevaluate la 31 decembrie 2018 de către SC JPA Audit & Consultanta SRL, evaluator independent autorizat de către Uniunea Națională a Evaluatorilor Autorizați din România.

Evaluarea s-a făcut la valoarea justă, în ipoteza continuării activității cu utilizarea imobilizărilor corporale în structura existentă.

În cazul bunurilor aparținând domeniului public al statului reprezentând imobilizări finalizate, efectuate din surse proprii de finanțare, acestea vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului după recuperarea surselor proprii de finanțare, la momentul aprobării, prin Hotărâre de Guvern, a inventarului bunurilor aparținând domeniului public al statului.

Instalațiile speciale, utilajele și echipamentele, aparatele de măsură și control și vehiculele au fost reevaluate la 31 decembrie 2019 de către SC JPA Audit & Consultanta SRL, evaluator independent autorizat de către Uniunea Națională a Evaluatorilor Autorizați din România (ANEVAR). Aceste imobilizări au fost reevaluate în principal utilizând metoda bazată pe costuri. În cadrul metodei bazate pe costuri, costul brut de înlocuire a fost stabilit utilizând metoda indirectă. Metoda bazată pe costuri a fost utilizată din considerente care țin de specializarea activelor pentru care s-a constatat insuficiența informațiilor de piață și/sau inexistența unei piețe active.

Instalațiile speciale, utilajele, echipamentele, aparatele de măsură și control și vehiculele sunt prezentate în situațiile financiare la valoarea netă. Societatea a schimbat metoda de înregistrare a reevaluării la 31 decembrie 2019 trecând de la metoda brută la cea netă pentru a prezenta o imagine mai clară, mai concisă și mai relevantă utilizatorilor situațiilor financiare, fără influența dată de o denaturare artificială a valorii contabile brute și a amortizării.

Terenurile au fost reevaluate la 31 decembrie 2019 pe baza metodei pieței.

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

#### **Valoarea justă a imobilizărilor corporale**

Imobilizările corporale ale Societății, altele decât imobilizările corporale în curs, sunt prezentate în situațiile financiare la valoarea reevaluată, aceasta reprezentând valoarea justă la data evaluării, mai puțin amortizarea acumulată și ajustările de depreciere.

Valoarea justă a terenurilor Societății a fost determinată folosind metoda comparației directe.

Această metodă se recomandă pentru proprietăți, când există date suficiente și sigure privind tranzacții sau oferte de vânzare cu proprietăți similare în zonă. Analiza prețurilor la care s-au efectuat tranzacțiile sau a prețurilor cerute sau oferite pentru proprietățile comparabile este urmată de efectuarea unor corecții ale prețurilor acestora, pentru a cuantifica diferențele dintre prețurile plătite, cerute sau oferite, cauzate de diferențele între caracteristicile specifice ale fiecărei proprietăți în parte, numite elemente de comparație. Valoarea justă a clădirilor, echipamentelor și instrumentelor de măsură a fost determinată folosind abordarea prin cost.

Această metodă presupune că valoarea maximă a unui activ pentru un cumpărător informat este suma care este necesară pentru a cumpăra ori a construi un activ nou cu utilitate echivalentă. Când activul nu este nou, din costul curent brut trebuie scăzute toate formele de depreciere care i se pot atribui acestuia, până la data evaluării.

Informații referitoare la ierarhia valorii juste la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021:

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Valoarea justă la 31 Decembrie 2022
Terenuri și amenajări de terenuri	-	89.082	-	89.082
Clădiri și instalații speciale	-	-	1.250.281	1.250.281
Utilaje și echipamente	-	-	1.543.883	1.543.883
Aparate de măsură și control	-	-	126.753	126.753
Vehicule	-	-	8.567	8.567
Alte imobilizări corporale	-	-	17.859	17.859
<b>Total</b>	-	<b>89.082</b>	<b>2.947.343</b>	<b>3.036.425</b>

Atât în cursul anului 2022, cât și în cursul anului 2021 nu au existat transferuri între nivelurile aferente valorii juste.

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Valoarea justă la 31 Decembrie 2021
Terenuri și amenajări de terenuri	-	88.938	-	88.938
Clădiri și instalații speciale	-	-	1.244.995	1.244.995
Utilaje și echipamente	-	-	1.519.710	1.519.710
Aparate de măsură și control	-	-	115.346	115.346
Vehicule	-	-	10.101	10.101
Alte imobilizări corporale	-	-	24.861	24.861
<b>Total</b>	-	<b>88.938</b>	<b>2.915.014</b>	<b>3.003.951</b>

Valoarea la cost a elementelor de imobilizări corporale este reprezentată de valoarea justă a acestora din care s-a dedus valoarea rezervei din reevaluare la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, fiind prezentată mai jos:

	Valoarea la cost 31 decembrie 2022	Valoarea la cost 31 decembrie 2021
Terenuri și amenajări de terenuri	24.231	8.150
Clădiri și instalații speciale	835.819	786.495
Utilaje și echipamente	1.200.075	1.122.505
Aparate de măsură și control	119.511	96.240
Vehicule	11.902	5.895
Alte imobilizări corporale	17.854	28.239
<b>TOTAL</b>	<b>2.209.393</b>	<b>2.047.524</b>

**6. IMOBILIZĂRI AFERENTE DREPTURILOR DE UTILIZARE A ACTIVELOR LUATE ÎN LEASING – CLĂDIRI**

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, imobilizările af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing se prezintă, astfel:

	Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing-(clădiri)
<b>Cost</b>	
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>39.761</b>
Intrări	3.560
Ieșiri	(97)
<b>Sold la 31 Decembrie 2021</b>	<b>43.224</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>43.224</b>
Intrări	-
Ieșiri	-
<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>	<b>43.224</b>
<b>Amortizare cumulată</b>	

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

	<b>Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing-(clădiri)</b>
<b>Sold la 1 Ianuarie 2021</b>	<b>1.988</b>
Cheltuiala cu amortizarea	8.545
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>10.533</b>
<b>Sold la 1 Ianuarie 2022</b>	<b>10.533</b>
Cheltuiala cu amortizarea	9.001
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>19.535</b>
<b>Ajustari pentru depreciere</b>	
<b>Sold la 1 Ianuarie 2021</b>	-
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	-
<b>Ajustari pentru depreciere</b>	
<b>Sold la 1 Ianuarie 2022</b>	-
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	-
<b>VALOAREA CONTABILĂ NETĂ</b>	
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>32.690</b>
<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>	<b>23.689</b>

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri reprezintă dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum (contract nr. C232/2020 încheiat cu Dagesh Rom SRL), conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Contractul este valabil pe o perioadă de 5 ani și are o valoare de 9 mil. euro (fără TVA).

La data de 31 decembrie 2022, valoarea netă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum este 21.869.

Pentru acest contract, Compania achită un quantum lunar de 16.67 euro/mp (fără TVA) pentru închirierea spațiilor de birouri, în suprafață de cca. 9.000 mp rezultând o valoare anuală de 1,8 mil. euro.

Smart SA are încheiat un contract de închiriere care constă în închirierea clădire birouri, în suprafață de 449,75 mp clădirea Formenerg din b-dul Gheorghe Șincai nr.3, cu o valoare de 53.970 euro/an în quantum de 10 euro/mp reprezentând 4.497,5 euro/lună.

Teletrans SA are încheiat un contract de închiriere care constă în închirierea clădire, teren aferent și curte imobil, în suprafață estimată de 1080 mp închiriable și curte în folosință exclusivă de 196 mp situat în strada Stelea Spătaru nr.12, reprezentând 8.600 euro/lună.

La 31 decembrie 2022, valoarea netă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de filiale în clădirile respective de birouri este 1.820.

## 7. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

### i) *Imobilizări necorporale*

La 31 decembrie 2021 și 31 decembrie 2022, soldul imobilizărilor necorporale (inclusiv capitalizarea CPT-ului suplimentar) se prezintă, astfel:

CNTEE TRANSELECTRICA SA  
 NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022  
 (Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Licențe și software	CPT suplimentar	Imobilizări necorporale în curs	Total
<b>Cost</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>64.927</b>	-	<b>5.805</b>	<b>70.992</b>
Intrări	217	-	687	904
Transferuri din imobilizări necorporale în curs	1.035	-	(1.035)	-
Transferuri din imobilizări corporale în curs	906	-	-	906
Ieșiri	(397)	-	-	(397)
<b>Sold la 31 Decembrie 2021</b>	<b>66.687</b>	-	<b>5.457</b>	<b>72.404</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>66.687</b>	-	<b>5.457</b>	<b>72.144</b>
Intrări	87	338.527	4.965	343.578
Transferuri din imobilizări necorporale în curs	281	-	(281)	-
Transferuri din imobilizări corporale în curs	2.295	-	-	2.295
Ieșiri	(1.073)	-	(93)	(1.165)
<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>	<b>68.277</b>	<b>338.527</b>	<b>10.048</b>	<b>416.852</b>
<b>Amortizare cumulata</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>63.000</b>	-	<b>72</b>	<b>62.979</b>
Cheltuiala cu amortizarea	2.065	-	1	2.066
Amortizarea cumulată a ieșirilor	(397)	-	-	(397)
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>64.668</b>	-	<b>72</b>	<b>64.647</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>64.668</b>	-	<b>72</b>	<b>64.740</b>
Cheltuiala cu amortizarea	1.347	13.987	2	15.336
Amortizarea cumulată a ieșirilor	(1.073)	-	(93)	(1.165)
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>64.942</b>	<b>13.987</b>	<b>(19)</b>	<b>78.911</b>
<b>Ajustari pentru depreciere</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>2</b>	-	<b>349</b>	<b>704</b>
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	(351)	(351)
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>2</b>	-	<b>(2)</b>	<b>353</b>
<b>Ajustari pentru depreciere</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>2</b>	-	<b>(2)</b>	-
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>2</b>	-	<b>(2)</b>	-
<b>VALOAREA CONTABILĂ NETĂ</b>				
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>2.017</b>	-	<b>5.387</b>	<b>7.404</b>
<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>	<b>3.333</b>	<b>324.539</b>	<b>10.069</b>	<b>337.941</b>

**a) Imobilizări necorporale în curs de execuție**

Pentru imobilizările necorporale în curs de execuție, cele mai mari intrări în anul 2022 au fost reprezentate de:

- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.



Pieței de Echilibrare - II DAMAS, Componenta Achiziție servicii de migrare și upgrade aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 2.627;

- Dezvoltare platforma MARI – 1.435;
- Dezvoltare platforma PICASSO – 376;
- Licență GE - Modul soft de realizare a calculelor de capacitate pe baza de fluxuri de energie – 247.

Soldul imobilizărilor necorporale în curs de execuție la 31 decembrie 2022, în sumă de 10.069, este reprezentat de proiectele aflate în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- Implementarea unui sistem de Arhivare Electronică și Document Management în cadrul CNTEE Transelectrica SA – 5.474;
- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, Componenta Achiziție servicii de migrare și upgrade aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 2.627;
- Dezvoltare platforma MARI – 1.435;
- Dezvoltare platforma PICASSO – 376;
- Licență GE - Modul soft de realizare a calculelor de capacitate pe baza de fluxuri de energie – 247.

În anul 2022 cele mai mari transferuri din imobilizări necorporale în curs la imobilizări necorporale, în sumă de 2.574, sunt reprezentate în principal de:

- Consolidare servere și rețea stocare date (cloud privat) - Mediu virtual – 2.045;
- Aplicație mentenanță MENT - RET și baza de date unitară - BDU pentru structurile, instalațiile, componentele și sistemele - SISC din gestiunea CNTEE Transelectrica SA – 194;
- Upgrade Licențe antivirus BITDEFENDER – 54.

#### **b) Imobilizări necorporale - CPT suplimentar**

Incepând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și respectiv, consumul tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial. Astfel, costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.

Pentru anul 2022, Compania a înregistrat venituri în sumă de 338.527 reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare.

Precizăm că acest venit este de natură nemonetară, încasarea acestuia urmând a fi realizată de Companie în mod eșalonat prin tariful de transport în următorii cinci ani (2023-2027) în conformitate cu prevederile legislative incidente.

### **8. IMOBILIZĂRI FINANCIARE**

Creșterea soldului imobilizărilor financiare la 31 decembrie 2022 comparativ cu 31 decembrie 2021 este determinată de:

- reclassificarea sumei de 4.254, reprezentată în principal de garanții pentru ocuparea temporară a terenului, calculate și reținute în conformitate cu art. 39 alin. (1), alin. (2) și alin. (5) din Legea nr. 46/2008 privind Codul Silvic, în vederea realizării obiectivului de investiții LEA 400 kV Reșița – Pancevo (Serbia).

- majorarea cu 3 mii lei a acțiunilor Companiei deținute la Bursa Română de Mărfuri.

Imobilizările financiare cuprind și valoarea netă a acțiunilor deținute de Companie în sumă de 36.343 la 31 decembrie 2022, astfel:

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Acțiuni deținute la FORMENERG	1.948
Acțiuni deținute la ICEMENERG	-
Acțiuni deținute la OPCOM	30.687
Acțiuni deținute la ICEMENERG SERVICE	-
Acțiuni deținute la BRM	26
Acțiuni deținute la TSC NET	2.207
Acțiuni deținute la Joint Allocation Office SA	1.232
Acțiuni deținute la SELENE CC Societe Anonyme	242
<b>Total acțiuni deținute la entități afiliate și asociate</b>	<b>36.343</b>

## 9. STOCURI

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, stocurile (la valoarea netă) se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Piese de schimb	32.497	32.606
Consumabile și alte materiale	14.465	10.843
Materiale auxiliare	4.054	3.151
Alte stocuri	2.052	2.081
<b>Total</b>	<b>53.068</b>	<b>48.681</b>

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, ajustările pentru deprecierea stocurilor se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Ajustări pentru deprecierea materialelor consumabile	8.931	10.364
Ajustări pentru deprecierea altor materiale	5.968	5.889
Ajustări pentru deprecierea ambalajelor	220	223
<b>Total</b>	<b>15.119</b>	<b>16.476</b>

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, evoluția ajustărilor pentru deprecierea stocurilor se prezintă, astfel:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>16.476</b>	<b>14.860</b>
Înregistrare ajustări pentru deprecierea stocurilor	1.579	2.521
Reversare ajustări pentru deprecierea stocurilor	(2.936)	(904)
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>15.119</b>	<b>16.476</b>

În cursul anului 2022, cheltuielile efectuate cu consumul de materiale și piese de schimb se prezintă, astfel:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Cheltuieli privind piese de schimb	29.922	24.166
Cheltuieli privind alte materiale consumabile	3.923	2.812
Cheltuieli privind alte materiale	2.951	1.693
Cheltuieli cu materiale auxiliare	236	172.292
Cheltuieli privind combustibilul	3.340	2.474
<b>Total</b>	<b>40.372</b>	<b>31.316</b>

## 10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, creanțele comerciale și alte creanțe se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Creanțe comerciale	2.397.945	2.185.797
Alte creanțe	170.993	197.741
Avansuri către furnizori	697.081	701.362
Fonduri nerambursabile de primit	-	-
TVA de recuperat	292.265	122.538
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale incerte	(138.513)	(150.558)
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe incerte	(76.919)	(70.987)
<b>Total</b>	<b>3.342.852</b>	<b>2.985.893</b>

Structura creanțelor comerciale se prezintă astfel:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Clienți – piața de energie din care:	2.392.071	2.182.908
- clienți - activitate operațională – energie	1.696.470	1.408.379
- clienți - piața de echilibrare	564.107	566.727
- clienți - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	131.493	207.803
Clienți din alte activități	5.874	2.889
<b>Total creanțe comerciale</b>	<b>2.397.945</b>	<b>2.185.797</b>

• CNTEE Transelectrica SA își desfășoară activitatea operațională în baza Licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia Președintelui ANRE nr. 687/04.05.2022, pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare.

La data de 31 decembrie 2022, clienții în sold din activitatea operațională înregistrează o creștere față de 31 decembrie 2021 determinată în principal de creșterea tranzacțiilor rezultate din mecanismele de cuplare a piețelor de energie, în trimestrul IV al anului 2022 față de trimestrul IV al anului 2021.

Creșterea volumului tranzacțiilor din piața de echilibrare în trimestrul IV al anului 2022, față de trimestrul IV 2021 a determinat și creșterea soldului clienților din contractele încheiate pentru acest tip de activitate.

Principalii clienți în totalul creanțelor comerciale sunt reprezentați de: OPCOM, MAVIR, Electrica Furnizare SA, IBEX, Ciga Energy SA, Cinta Energy SA, Hidroelectrică SA, RAAN, Joint Allocation Office SA, Complexul Energetic Oltenia SA. Ponderea acestora este de 76,77% în total creanțe comerciale.

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

La data de 31 decembrie 2022, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 5% (la 31 decembrie 2021 – 9%) din totalul creanțelor comerciale.

Clienții din schema de sprijin tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență înregistrează la data de 31 decembrie 2022 o scădere a creanțelor determinată, în principal, de diminuarea valorii facturate pentru colectarea contribuției lunare, în strânsă legătură cu scăderea valorii contribuției pentru cogenerare, stabilită de ANRE, pentru perioada cuprinsă în trimestrul IV al anului 2022, față de trimestrul IV al anului 2021.

La data de 31 decembrie 2022, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 131.493, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76.702, respectiv de la RAAN - 63.467 și CET Govora SA - 13.235;
- bonus necuvenit pentru 2014 în sumă de 3.915, respectiv de la RAAN – 1.981, CET Govora – 1.934;
- bonus necuvenit pentru 2015 în sumă de 564, respectiv de la CET Govora - 534, Interagro - 30;
- bonus necuvenit pentru 2020 în sumă de 522 de la Donau Chem;
- contribuție pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, în sumă de 21.148, respectiv de la: Transenergo Com – 5.882, Petprod - 4.391, Romenergy Industry – 2.681, RAAN- 2.386, UGM Energy – 1.504, CET Govora – 901, KDF Energy – 888 și alții.

Până la data prezentei raportări financiare, Compania a încasat creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2021 (suma de 22.894) de la CET Govora (15.041), BEPCO (4.258) și Electrocentrale București (3.595), precum și suma de 32.632 din bonusul necuvenit stabilit prin Decizii ANRE pentru anul 2022, de la următorii producători: Bepco SRL, Complexul Energetic Hunedoara, Complexul Energetic Oltenia, CET Govora, Colonia Cluj Napoca Energie, Contourglobal Solutions, Electrocentrale București, Electro Energy Sud, Electroulaj SA, Poligen Power, Soceram SA, Termoficare Oradea și UATAA Motru.

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

Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. 9089/101/2013/a140, având ca obiect “pretenții suma de 86.513”, dosar în care Compania are calitatea de reclamantă, pârata fiind **Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN**.

Prin cererea de chemare în judecată formulată de Transelectrica SA, aceasta a solicitat obligarea pârâtei RAAN la plata sumei de 86.513.

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

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

Prin sentința nr. 387/20.03.2014, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare, propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

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

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

Odată cu depunerea declarației de creanță, în procedura falimentului RAAN, CNTEE Transelectrica SA poate invoca prevederile art. 52 din Legea nr. 85/2006, aplicabilă procedurii falimentului RAAN, prevederi

preluate de art. 90 din Legea nr. 85/2014, privind dreptul creditorului de a invoca compensarea creanței sale cu cea a debitorului asupra sa, atunci când condițiile prevazute de lege în materie de compensare legală sunt îndeplinite la data deschiderii procedurii. Transelectrica SA a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.265 lei, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului. Din suma solicitată de Companie, 89.361 lei, nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creante suma de 78.096 lei, pe motiv că "aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN". Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013.

Ca urmare a înscrierii în parte a sumei totale solicitate de Transelectrica în cuantum de 89.361 lei și a adresei nr. 4162/03.10.2016, prin care lichidatorul judiciar ne comunica faptul că doar suma de 11.265 lei a fost înscrisă în tabelul suplimentar în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, iar suma de 78.096 lei a fost respinsă, a fost depusă, în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe.

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

Soluția Tribunalului Mehedinți: „Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta RAAN la plata către reclamant Transelectrica a sumei de 16.950 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1 mie lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată azi 20.06.2019 în ședință publică”. Document: Hotărâre 163/2019 20.06.2019.

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

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

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

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

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 4 dosare aflate în diferite stadii de judecată.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, Tribunalul Mehedinți a amânat la termenele din 08.10.2020 și 04.02.2021. Soluția pe scurt: s-a acordat termen pentru continuarea procedurilor de lichidare, reprezentarea intereselor debitoarei în litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată, consolidarea masei credale, continuarea măsurilor în vederea recuperării creanțelor, continuarea licitațiilor publice având ca obiect valorificarea bunurilor debitoarei.

La termenul din data de 14.10.2021, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: "acordă termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare."

La termenul din 10.02.2022, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: "pentru derularea procedurii, respectiv, valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. se vor cita părțile prin BPI" și se stabilește următorul termen pentru data de 02.06.2022.

Procedura s-a continuat la termenul din 09.02.2023, când instanța a acordat termen la data de **15 iunie 2023** pentru continuarea procedurii, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare.

- CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu **CET Govora SA** o convenție de compensare și eşalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru perioada 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015).

Durata convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eșalonării la plată.

În baza convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.508.

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

Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. În vederea recuperării creanțelor izvorâte înaintea deschiderii procedurii de insolvență, Compania a urmat procedurile specifice prevăzute de Legea nr. 85/2014 - Legea insolvenței și a solicitat instanței admiterea creanțelor, potrivit legii. Având în vedere cele prezentate, începând cu data de 9 mai 2016, Compania a sistat aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și a achitat lunar către CET Govora bonusul de cogenerare.

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

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei. Transelectrica a fost înscrisă în Tabelul preliminar și în cel definitiv cu o creanță în valoare totală de 28.200, din care suma de 25.557 este aferentă schemei de sprijin. Menționăm faptul că această creanță în sumă de 21.962 lei, reprezentând debit principal și penalități aferente facturii nr. 8116/08.04.2016 este înscrisă sub condiția suspensivă a pronunțării unei hotărâri judecătorești definitive în favoarea ANRE în dosarul nr. 2428/2/2014 aflat pe rolul Curții de Apel București, având ca obiect anularea deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014.

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

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

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

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

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

Prin Decizia nr. 766/03.12.2018, Curtea de Apel Pitești a anulat suma de 28.014 – reprezentând obligație înscrisă de Companie în Tabloul Creditorilor (Dosarul nr. 1396/90/2016).

În aceste condiții, Compania a inclus suma de 22.188 aferentă schemei de sprijin în contul debitori diverși, analitic distinct - ANRE, cu impact în poziția netă a schemei de sprijin.

Suma de 22.188 reprezintă creanța de încasat de la CET Govora aferentă schemei de sprijin (în suma de 25.557), corectată cu bonusul reținut de Companie conform art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, în sumă de 3.369.

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

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

### **Alte creanțe**

La data de 31 decembrie 2022, alte creanțe în sumă de **170.993** includ, în principal:

- debitori diverși (**105.853**), din care:
  - penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 83.243 (din care suma de 35.351 reprezintă penalități aferente schemei de sprijin). Cele mai mari penalități de întârziere la plată au fost înregistrate de clienții: RAAN (16.901), Romelectro (13.424), CET Govora (9.607), Electrocentrale București (9.409), Eco Energy SRL (8.910), Petprod SRL (8.895), Total Electric Oltenia (3.289), Electromontaj (2.739), OPCOM (2.641), ICPE Electrocond (1.004). Pentru penalitățile calculate pentru plata cu întârziere a creanțelor din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;
  - compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice: Next Energy Partners (8.395), Enol Grup (2.541) și Arelco Power (988). Pentru compensațiile datorate de furnizorii din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;
  - creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul filialei în sumă de 4.517, actualizată cu penalitățile de întârziere.
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de **9.853** reprezentate în principal de: cotizație ENTSO+E aferentă anului 2023 (6.989), chirie și mentenanță clădire birouri (735), cheltuieli privind achiziția de CPT (667), servicii diverse (288), polițe asigurări (254), tarife OPCOM (105) și altele;
- alte creanțe sociale în sumă de **1.855** reprezentând concedii medicale achitate de angajator salariaților și care urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate, conform legislației în vigoare.

### **Avansuri catre furnizori**

La 31 decembrie 2022, avansurile achitate către furnizori sunt reprezentate de furnizori debitori pentru prestări servicii în sumă de 697.081 și reprezintă în principal sume din tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț (ICP – Interim Coupling Project, SIDC - Single Intraday Coupling, SDAC - Single Day-ahead Coupling și FBMC – Flow Based Market Coupling) (593.614 – pentru ICP, FBMC și SDAC și 103.363 – pentru SIDC).

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

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

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

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

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

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

Data de 28 octombrie 2021 reprezintă startul noii cuplări de succes SDAC Single Day-ahead Coupling, rezultatul cooperării dintre Operatorii Desemnați ai Pieței de Energie Electrică (OPEED) și Operatorii de

transport și sistem (OTS) din Bulgaria și România, respectiv IBEX EAD, OPCOM SA, ESO EAD și CNTEE Transelectrica SA. Scopul SDAC este de a crea o piață de energie pan-europeană unică transfrontalieră pentru ziua următoare. O piață pentru ziua următoare integrată crește eficiența generală a tranzacționării prin promovarea concurenței efective, creșterea lichidității și permiterea unei utilizări mai eficiente a resurselor de producere în întreaga Europă.

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

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

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

#### **TVA de recuperat**

TVA de recuperat (292.265) – sumă aferentă deconturilor pentru perioada septembrie - decembrie 2022 și octombrie 2020. În data de 13 ianuarie 2023, s-a încasat de la stat suma de 194.296, reprezentând taxa pe valoare adăugată solicitată la rambursare aferentă lunilor septembrie și octombrie 2022.

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

Politica Grupului este a de a înregistra ajustări de depreciere pentru pierdere de valoare în cuantum de 100% pentru clienții în litigiu, în insolvență și în faliment și 100% din creanțele comerciale și alte creanțe neîncasate într-o perioadă mai mare de 180 zile, cu excepția creanțelor restante generate de schema de sprijin de tip bonus.

Cele mai mari ajustări de depreciere la 31 decembrie 2022, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru CET Govora (25.077), Eco Energy SRL (24.736), Petprod SRL (23.540), Arelco Power (14.788), Total Electric Oltenia SA (14.186), Romenergy Industry (13.513), Romelectro SA (13.429), Elsaco Energy (9.276), RAAN (8.517), Next Energy Partners SRL (8.395).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Grupul a luat măsuri de acționare în instanță, înscriere la masa credală etc.

## **11. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR**

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

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<b>Conturi curente la bănci și depozite, din care:</b>	<b>333.515</b>	<b>264.498</b>
<i>a) conturi curente la bănci și depozite activitatea curentă</i>	<i>180.843</i>	<i>52.313</i>
<i>b) conturi curente la bănci și depozite restricționate, din care</i>	<i>152.673</i>	<i>212.185</i>
- numerar și depozite din cogenerare de înaltă eficiență	96.436	157.024
- numerar din veniturile aferente alocării capacităților de interconexiune utilizate pentru investiții în rețea	444	3.155
- numerar din taxa de racordare	21.724	30.164



	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
- fonduri europene	25	287
- alte conturi restricționate (garanții piețe de energie și dividende)	34.043	21.555
<b>Casa</b>	<b>166</b>	<b>157</b>
<b>Alte echivalente de numerar</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
<b>Total</b>	<b>333.681</b>	<b>264.656</b>

## 12. ALTE ACTIVE FINANCIARE

Alte active financiare includ depozitele bancare cu maturitate inițială mai mare de 90 zile.  
 La 31 decembrie 2022 nu sunt constituite depozite bancare cu maturitate inițială mai mare de 90 zile.

## 13. CAPITALURI PROPRII

### *Capitalul social*

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

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

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

În temeiul Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 68/2019 pentru stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 898/06.11.2019, începând cu data de 6 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar a statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. se realizează de către Secretariatul General al Guvernului.

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

La 31 decembrie 2022, acționarii CNTEE Transelectrica SA sunt: Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului care deține un număr de 43.020.309 acțiuni (58,69%), NN Group NV cu un număr de 4.007.688 acțiuni (5,47%), PAVAL HOLDING cu un număr de 4.753.567 acțiuni (6,49%), alți acționari Persoane Juridice cu un număr de 16.006.932 acțiuni (21,83%) și alți acționari Persoane Fizice cu un număr de 5.514.646 acțiuni (7,52%).

La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, capitalul social subscris și vărsat integral al Companiei, în sumă de 733.031 este împărțit în 73.303.142 acțiuni ordinare cu o valoare nominală de 10 lei/acțiune și corespunde cu cel înregistrat la Oficiul Registrului Comerțului.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021 este următoarea:

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

<b>A acționar</b>	<b>31 decembrie 2022</b>		<b>31 decembrie 2021</b>	
	<b>Număr de acțiuni</b>	<b>% din capitalul social</b>	<b>Număr de acțiuni</b>	<b>% din capitalul social</b>
Statul Român prin SGG	43.020.309	58,69%	43.020.309	58,69%
Alți acționari persoane juridice	16.006.932	21,83%	16.172.331	22,05%
PAVAL HOLDING	4.753.567	6,49%	4.753.567	6,49%
Fondul de pensii administrat privat NN	4.007.688	5,47%	4.007.688	5,47%
Alți acționari persoane fizice	5.514.646	7,52%	5.349.247	7,30%
<b>Total</b>	<b>73.303.142</b>	<b>100,00%</b>	<b>73.303.142</b>	<b>100,00%</b>

Compania recunoaște modificările în capitalul social în condițiile prevăzute de legislația în vigoare și numai după aprobarea lor în Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor și înregistrarea acestora la Oficiul Registrului Comerțului.

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, capitalul social se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Capital social (valoare nominală)	733.031	733.031
<b>Soldul capitalului social</b>	<b>733.031</b>	<b>733.031</b>

Acționarii au dreptul la dividende și fiecare acțiune conferă un drept de vot în cadrul adunărilor Companiei.

În cursul anului 2022 Compania nu a acordat dividende din profitul net al anului 2021.

#### **Prima de emisiune**

Toate acțiunile emise în cadrul majorării de capital social ce a avut loc prin oferta publică inițială primară în anul 2006 au fost subscribe și plătite integral la prețul de emisiune. Prima de emisiune în valoare de 49.843, respectiv diferența dintre prețul de emisiune a acțiunilor și valoarea nominală a acestora a fost înregistrată în contul de rezerve al Companiei.

#### **Rezerve legale**

Rezervele legale în sumă de: 146.606 la 31 decembrie 2022 și 137.927 la 31 decembrie 2021, reprezintă rezerve legale constituite conform legislației în vigoare aplicabilă și nu pot fi distribuite.

Compania transferă către rezerva legală cel puțin 5% din profitul anual contabil (OUG nr. 64/2001, Legea nr. 227/2015 și Legea nr. 31/1991) până când soldul cumulat atinge 20% din capitalul social vărsat.

La 31 decembrie 2022, soldul rezervei legale cumulat a atins a cincea parte din capitalul social vărsat.

#### **Rezerve din reevaluare**

Rezervele din reevaluare sunt în sumă de 734.233 la 31 decembrie 2022 și în sumă de 801.800 la 31 decembrie 2021. Ultima reevaluare a instalațiilor tehnice și mijloacelor de transport a fost efectuată la 31 decembrie 2019 de către SC JPA Audit & Consultanță SRL, evaluator independent autorizat de către Uniunea Națională a Evaluatorilor Autorizați din România.

#### **Alte rezerve**

La 31 decembrie 2022, alte rezerve sunt în sumă de 39.351 față de 31.186 la 31 decembrie 2021. Creșterea soldului altor rezerve la 31 decembrie 2022 comparativ cu 31 decembrie 2021 se datorează, în principal, subvențiilor primite pentru:

- 3.280 - Relocare rețele înaltă tensiune LEA 220 kV Lotru-Sibiu Sud între stâlpii nr. 259 - 263 bis;
- 2.144 - Racordare la RET a locului de producere CCC 430 MW Iernut aparținând SNGN Romgaz SA - SPEE Iernut;
- 987 – Proiectare și execuție Drum Expres Craiova - Pitești Tronson 1- Racordare la RET a stâlpilor metalici nr. 26-26A în LEA 220 kV simplu circuit - Craiova Nord - Tr. Măgurele;
- 658 - Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud, Etapa I - Extinderea Stației 400 kV Medgidia Sud;
- 551 – Reglementare LEA 400 kV Bradu – Brașov - deschidere stâlpilor nr. 393, 394 și 395;

- 546 – Relocare rețele înaltă tensiune LEA 220 kV Alba-Iulia-Gâlceag, Alba-Iulia-Șușag, Autostrada Sebeș-Turda.

### Rezultatul reportat

Rezultatul reportat la data de 31 decembrie 2022 este în sumă de 2.201.628.

La data de 31 decembrie 2022, Compania înregistrează un rezultat reportat pozitiv datorat, în principal, transferului rezervelor din reevaluare pe măsura amortizării mijloacelor fixe în rezultatul reportat în sumă de 67.567.

La data de 31 decembrie 2022, pierderea actuarială înregistrată în rezultatul reportat este în sumă de 10.575. Această sumă a rezultat în urma aplicării prevederilor IAS 19 – Beneficiile angajaților (Nota 16).

### Repartizarea profitului net al Transelectrica la data de 31 decembrie 2022

Din profitul net contabil realizat la data de 31 decembrie 2022 în sumă de 514.573, se repartizează la “Alte rezerve” suma de **403.069**, din care:

- suma de 71.850, care reprezintă repartizarea la rezerve a sumei profitului pentru care s-a beneficiat de scutire de impozit pe profit, mai puțin partea aferentă rezervei legale, începând cu data de 1 iulie 2014, conform prevederilor art. 22 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- suma de 331.219, care reprezintă repartizarea veniturilor nete din alocarea capacităților de interconexiune realizate în anul 2022. În conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 943/2019 și Ordinul ANRE nr. 171/2019, veniturile din alocarea capacităților de interconexiune se utilizează pentru realizarea de investiții în rețeaua electrică de transport pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune.

Propunerea de repartizare pe destinațiile legale a profitului contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2022, în sumă de 514.573, este următoarea:

Nr. crt.	Destinația	Sumă
1	<b>Profit contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2022</b>	<b>514.573</b>
	<i>Repartizare profit contabil pe următoarele destinații:</i>	-
a	Rezerva legală - până când soldul cumulată atinge 20% din capitalul social vărsat	8.679
b	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale – scutirea de plată a impozitului pe profitul reinvestit	71.850
c	Alte repartizări prevăzute de lege - venituri realizate în anul 2022 din alocarea capacității de interconexiune (net de impozitul pe profit și de rezerva legală)	331.219
2	<b>Profit rămas de repartizat (1-a-b-c)</b>	<b>102.825</b>
d	Participarea salariaților la profit	-
e	Dividende cuvenite acționarilor	52.045
f	Alte rezerve constituite ca surse proprii de finanțare	50.779
g	Profit nerepartizat	-
3	<b>Total repartizări (a+b+c+e+f)</b>	<b>514.573</b>

Propunerea repartizării profitului contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2022 respectă prevederile legislației în vigoare, respectiv:

- OG nr. 64/2001 – privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare;
- OMFP nr. 144/2005 – privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare;
- OMFP nr. 128/2005 privind unele reglementări contabile aplicabile agenților economici;
- Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;

- Regulamentul (UE) nr. 943/2019 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică;
- Ordinul ANRE nr. 171/2019, cu modificările și completările ulterioare privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice;
- Referatul pentru aprobarea ordinului privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (Tg) și de extragere a energiei electrice din rețea (TI), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului pentru energia electrică reactivă, practicate de CNTEE Transelectrica SA, valabile de la 1 ianuarie 2022, transmis de ANRE cu adresa nr. 148981/13.12.2021, completat cu Referatul nr. 76336/20.04.2022 cu privire la calculația tarifelor de transport al energiei electrice, cu aplicare de la 1 aprilie 2022;
- Bugetul de venituri și cheltuieli aprobat prin Hotărârea AGA nr. 1/25.02.2022 și rectificat prin Hotărârea AGOA nr. 8/29.09.2022.

Astfel, profitul contabil pe anul 2022 rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează pe următoarele destinații:

✓ *rezerva legală în sumă de 8.679* - determinată în cota de 5% aplicată asupra profitului contabil, până ce aceasta a atins a cincea parte a capitalului social subscris și vărsat, conform prevederilor art. 26 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare și a Legii nr. 31/1991 privind societățile comerciale;

✓ *alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege în sumă de 71.850* - reprezentate de scutirea de la plată a impozitului pe profitul reinvestit, în conformitate cu prevederile art. 22 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;

✓ *alte repartizări prevăzute de lege în sumă de 331.219* - reprezentate de veniturile realizate în anul 2022 din alocarea capacității de interconexiune (sume nete de impozitul pe profit și de rezerva legală), repartizate conform prevederilor art. 1 lit. d) din OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 943/2019 și ale Ordinului ANRE nr. 171/2019 care prevăd utilizarea veniturilor din alocarea capacităților de interconexiune pentru realizarea de investiții în rețea pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune.

✓ *dividendele cuvenite acționarilor în sumă de 52.045* - urmează a fi repartizate în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor.

Valoarea dividendelor reprezintă 50,62% din profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit și acoperirea destinațiilor de la punctele a), b) și c).

Cu privire la stabilirea valorii dividendelor brute cuvenite acționarilor se va ține cont de numărul de acțiuni existent la data întocmirii situațiilor financiare ale anului 2022, respectiv 73.303.142 acțiuni, iar dividendul brut pe acțiune va fi stabilit considerând două zecimale după virgulă.

✓ *alte rezerve constituite ca surse proprii de finanțare în sumă de 50.779* – reprezintă profitul nerepartizat pe destinațiile prezentate în tabelul de mai sus, literele a), b), c) și e)

#### 14. VENITURI IN AVANS

Veniturile în avans sunt reprezentate în principal de: tariful de racordare, alte subvenții pentru investiții, fonduri europene nerambursabile încasate de la Ministerul Fondurilor Europene, precum și venituri din utilizarea capacității de interconexiune.

Situația veniturilor în avans la 31 decembrie 2022 se prezintă, astfel:

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Din care porțiunea pe termen scurt la 31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>	<b>Din care porțiunea pe termen scurt la 31 decembrie 2021</b>
Venituri înregistrate în avans -alocare capacitate din interconexiune	16.227	16.227	7.649	7.649
Venituri înregistrate în avans - fonduri europene	1.477	1.477	2.076	2.076
Fonduri din tarif de racordare	256.399	14.762	260.881	14.814
Fonduri Europene	181.972	2.884	178.667	6.138
Alte subvenții	22.472	4.170	25.902	1.060
<b>Total</b>	<b>478.547</b>	<b>39.520</b>	<b>475.175</b>	<b>31.738</b>

Evoluția **veniturilor în avans pe termen scurt** în cursul anului 2021 se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>31.738</b>	<b>29.393</b>
Încasări în avans aferente capacității de interconexiune	115.266	38.428
Încasări din fonduri europene	680	1.092
Transfer din venituri în avans pe termen lung (tarif de racordare)	(197)	(2.914)
Venituri din utilizarea capacității de interconexiune	(106.688)	(33.452)
Venituri din fonduri europene	(1.279)	(809)
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>39.520</b>	<b>31.738</b>

Evoluția **veniturilor în avans pe termen scurt** în perioada ianuarie - decembrie 2022 se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>443.437</b>	<b>352.029</b>
Subvenții racordare	3.145	3.662
Fonduri nerambursabile	(9.586)	(93.133)
Fonduri nerambursabile de restituit	-	-
Transfer din venituri în avans pe termen scurt	27.535	203.483
Reluarea la venituri a subvențiilor	(25.503)	(22.603)
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>439.028</b>	<b>443.437</b>

## 15. ÎMPRUMUTURI

### Împrumuturi pe termen lung

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, soldul împrumuturilor pe termen lung contractate de la instituțiile de credit se prezintă, după cum urmează:

<b>Descriere</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
BEI 25709 (i)	35.731	47.648
BEI 25710 (i)	43.713	55.666
<b>Total împrumuturi pe termen lung de la instituțiile de credit, din care:</b>	<b>79.444</b>	<b>103.314</b>
<b>Mai puțin: Porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung</b>	<b>(23.856)</b>	<b>(23.859)</b>
<b>Total împrumuturi pe termen lung, net de ratele curente</b>	<b>55.588</b>	<b>79.455</b>

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Situația împrumuturilor pe termen lung la data de 31.12.2022:

Nr. crt.	Denumire Împrumut	Data acordării	Valoare Împrumut (valută)	Sold la 31.12.2022 (valută)	Sold la 31.12.2022 (RON)	Rată dobândă	Maturitate conform împrumut
1	BEI 25709	05.08.2010	32.500.000,00 EUR	7.222.222 EUR	35.731.223	3,596%	10.09.2025
2	BEI 25710	05.08.2010	32.500.000,00 EUR	8.835.470 EUR	43.712.604	3,856% și 2,847%	11.04.2028
<b>TOTAL</b>					<b>79.443.827</b>		

Împrumuturile pe termen lung sunt detaliate, după cum urmează:

**a) și b) Împrumut acordat de Banca Europeană de Investiții (BEI)**

Împrumuturile nr. BEI 25709 și BEI 25710 au fost acordate de BEI la 5 august 2010 pentru a finanța modernizarea și reabilitarea Rețelei Electrice de Transport din România. Valoarea fiecărui împrumut este de 32.500 EUR.

Împrumutul nr. 25709 nu este garantat, în timp ce împrumutul nr. 25710 este garantat de BNP Paribas SA - Sucursala București. Perioada de rambursare este de 15 ani, cu o perioadă de grație de 2 ani. Rambursarea se face începând din 2012 și până în 2025 pentru împrumutul BEI 25709 (pe 10 martie și 10 septembrie a fiecărui an) și începând cu 2013 și până în 2028 pentru împrumutul BEI nr. 25710 (pe 11 aprilie și 11 octombrie a fiecărui an). Rata dobânzii este 3,596% pentru împrumutul BEI 25709, iar pentru împrumutul BEI 25710 este de 3,856% și 2,847%.

Suma datorată la 31 decembrie 2022 pentru împrumutul BEI 25709 este de 7.222 EUR și pentru împrumutul BEI 25710 este de 8.835 EUR.

Acordul de împrumut BEI 25709 cuprinde anumite clauze financiare: (i) raportul dintre EBITDA și dobânzile aferente împrumuturilor pe termen lung plătite în cursul anului trebuie să fie cel puțin 4,2; (ii) raportul dintre obligațiile pe termen lung și capitalurile proprii trebuie să nu depășească 0,95; (iii) raportul dintre datoria totală netă și EBITDA să fie de maxim 3,5.

Împrumutul BEI 25710 este garantat de către BNP Paribas SA - Sucursala București. Contractul de garantare a fost încheiat la 20.12.2019 pentru o perioadă de 3 ani, comision de garantare de 0,40% pe an, calculat la 115% la valoarea creditului rămas de rambursat. În data de 31.10.2022, a fost semnat amendamentul nr. 2, amendament ce asigură garantarea creditului BEI 25710 până la 11.11.2028. Pentru această perioadă, comisionul de garantare este de 0,6% pe an, calculat la 115% la valoarea creditului rămas de rambursat.

La data de 31 decembrie 2022, indicatorii financiari aferenți contractelor de credit au fost îndepliniți.

Porțiunea pe termen lung a împrumuturilor va fi rambursată, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Între 1 și 2 ani	23.856	23.859
Între 2 și 5 ani	31.256	54.168
Peste 5 ani	476	1.427
<b>Total</b>	<b>55.588</b>	<b>79.455</b>

Grupul nu a efectuat activități de acoperire împotriva riscurilor aferent obligațiilor sale în monedă străină sau expunerii la riscurile asociate ratei dobânzii.

Toate împrumuturile pe termen lung aflate în sold la 31.12.2022 sunt purtatoare de dobândă fixă.

**Împrumuturi pe termen scurt**

Împrumuturile pe termen scurt sunt detaliate, după cum urmează:

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Porțiunea curentă a creditelor pe termen lung	23.856	23.859
Credite bancare pe termen scurt	67.618	-
Linii de credit SMART	5.701	2.707
Dobânzi aferente împrumuturilor pe termen lung și scurt	775	1.013
<b>Total împrumuturi pe termen scurt</b>	<b>97.950</b>	<b>27.579</b>

*Împrumuturi contractate pentru activitatea curentă*

La data de 30.03.2022, Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C624 cu Banca Comercială Română** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, sub formă de descoperit de cont, în sumă de 175 milioane lei, cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0% și un comision de 0,088%.

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele privind contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență încheiate cu Electrica Furnizare SA, Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA, EON Energie România SA.

La data de 31 decembrie 2022, linia de credit nu este utilizată.

La data de 10.03.2022, Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C588 cu Banca Transilvania** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea capitalului de lucru al Companiei, în sumă de 200 milioane lei cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0,05%.

Contractul de credit în sumă de 200 milioane lei are următoarea structură:

- 175 milioane lei – linie de credit revolving utilizată pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru pentru achitarea în termen a obligațiilor scadente ale Companiei, cu o perioadă de utilizare de 12 luni, până la data de 09.03.2023;
- 25 milioane lei sub forma unui plafon pentru emitere scrisori de garanție bancară, cu o perioada de emitere scrisori de 12 luni și o valabilitate a scrisorilor de 24 luni.

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractul privind asigurarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem încheiat cu Electrica Furnizare SA, Enel Energie SA.

La data de 09.05.2022, Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect prelungirea valabilității utilizării liniei de credit la 24 luni. Iar la data de 16.06.2022, a fost încheiat Actul Adițional nr. 2 având ca obiect majorarea plafonului pentru emitere scrisori de garanție bancară de la 25 milioane lei la 40 milioane lei.

Până la data de 31 decembrie 2022, s-au efectuat trageri din linia de credit în sumă de 67.618.

În luna noiembrie 2021, SMART SA a contractat o nouă facilitate de tip linie de credit revolving de la Banca Românească în valoare de 12.000 lei pentru finanțarea activității curente și refinanțarea liniei de credit deținute la Libra Internet Bank, pe o perioadă de 12 luni cu scadență în 23 noiembrie 2022.

În data de 22 noiembrie 2022 Filiala a majorat plafonul liniei de credit cu 3 mil lei până la valoarea totală de 15 mil lei și a prelungit cu 12 luni durata acesteia, următoarea scadență fiind în data de 22.11.2023.

## **16. OBLIGAȚII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJAȚILOR**

Prin Decizia nr. 3807 din 27 iunie 2022 a Înaltei Curți de Casație și Justiție - Secția de contencios administrativ și fiscal, a fost anulată Hotărârea Guvernului nr. 1041/2003 privind unele măsuri de reglementare a facilităților acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice, respectiv Hotărârii nr. 1461/2003, de modificare a HG nr. 1041/2003, începând cu data de 12.10.2022.

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

---

În acest sens, Compania nu mai acordă beneficii foștilor salariați, după pensionare, privind decontarea facturilor pentru energia electrică consumată începând cu data de 12.10.2022.

Conform contractului colectiv de muncă, aplicabil în anul 2022, Compania furnizează beneficii pe termen lung atât salariaților, în funcție de vechimea în muncă și vechimea în cadrul Companiei, cât și foștilor salariați, după pensionare, pentru decontarea facturilor pentru energia electrică consumată până la 12.10.2022. Beneficiile acordate angajaților cu funcții de conducere sunt prezentate în *Nota 31 - Salarizarea conducerii Companiei*.

Beneficiile pe termen lung acordate de Companie cuprind, următoarele:

- premii de pensionare care variază de la 1 la 5 salarii de bază brute lunare în funcție de numărul de ani de vechime în Companie la data pensionării;
- prime jubiliare între 1 și 5 salarii de bază brute lunare în funcție de numărul de ani vechime în cadrul Companiei;
- energie electrică gratuită acordată după pensionare de 1.200 kWh/an, până la data de 12.10.2022.

Calcululele actuariale referitoare la beneficiile post angajare și la alte beneficii pe termen lung au fost determinate de către un actuar autorizat, în baza contractului de servicii încheiat cu VIREO SRL.

Obligațiile privind beneficiile angajaților se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Prime jubiliare	46.370	32.246
Prime de pensionare	32.424	18.127
Energie electrică gratuită acordată actualilor angajați și angajaților pensionați	8.087	24.801
Beneficii pentru terminarea contractului de muncă	-	-
Prime de maternitate	-	99
<b>Total</b>	<u><b>86.881</b></u>	<u><b>75.272</b></u>

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, Grupul are o obligație privind beneficiile pe termen lung acordate angajaților în sumă de 86.881 și respectiv 75.272.



**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

**OBLIGAȚII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJAȚILOR**

	<b>31 Decembrie 2021</b>	<b>Costul dobânzii</b>	<b>Costul serviciului curent</b>	<b>Plățile din provizion</b>	<b>Pierdere actuarială afereată perioadei</b>	<b>31 Decembrie 2022</b>
Beneficiile aferente jubileelor ce vor fi acordate angajaților actuali	<b>32.246</b>	1.291	2.078	(3.280)	14.035	<b>46.370</b>
Beneficiile aferente concediilor de maternitate ce vor fi acordate angajaților actuali	<b>99</b>	-	-	-	(99)	-
Beneficiile aferente primelor acordate la ieșirea la pensie a angajaților actuali	<b>18.127</b>	726	1.648	(1.451)	13.375	<b>32.424</b>
Beneficiile aferente primelor acordate pentru terminarea contractului de muncă	-	-	-	-	-	-
Beneficii aferente contravalorii energiei electrice ce va fi achitată actualilor angajați la ieșirea la pensie	<b>7.864</b>	91	78	-	(6.155)	<b>1.878</b>
Beneficiile aferente achitării contravalorii energiei electrice ce va fi achitată actualilor pensionari	<b>16.937</b>	278	-	(425)	(10.582)	<b>6.208</b>
<b>Total</b>	<b>75.272</b>	<b>2.386</b>	<b>3.803</b>	<b>(5.156)</b>	<b>10.575</b>	<b>86.881</b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

#### 17. a. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, datoriile comerciale și alte datorii se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Furnizori piața de energie	1.956.548	1.893.042
Furnizori de imobilizări	134.881	140.688
Furnizori alte activități	34.554	27.688
Sume datorate angajaților	11.220	10.610
Alte datorii	1.214.971	935.109
<b>Total</b>	<b>3.352.175</b>	<b>3.007.137</b>

La data de 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, datoriile aflate în sold pe piața de energie sunt în sumă de 1.956.548.071, respectiv 1.896.042.316, prezintă următoarea structură:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Furnizori piața de energie electrică, din care:		
- furnizori – activitate operațională – energie	1.336.903	1.125.211
- furnizori - piața de echilibrare	583.098	549.941
- furnizori din schema de sprijin de tip bonus	36.547	217.890
pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență		
<b>Total</b>	<b>1.956.548</b>	<b>1.893.042</b>

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: IBEX, MAVIR, Hidroelectrica SA, OPCOM, Joint Allocation Office, S Complexul energetic Oltenia SA, Electrocentrale București SA, ELEKTROENERGIEN SISTEMEN OPERATOR EAD, CIGA Energy SA, Electrica Furnizare SA. La 31 decembrie 2022, ponderea acestora în total furnizori de energie este de 91.73%.

Creșterea soldului "datoriilor aferente activității operaționale" a fost determinată în principal de creșterea în trimestrul IV al anului 2022 a volumului tranzacțiilor rezultate din cuplarea piețelor de energie electrică.

Creșterea soldului "datoriilor aferente pieței de echilibrare" a fost determinată de creșterea volumului tranzacțiilor înregistrate pe piața de echilibrare în trimestrul IV al anului 2022, comparativ cu trimestrul IV al anului 2021.

Scăderea "datoriilor aferente schemei de sprijin" către furnizori (producători) a fost determinată de scăderea valorii bonusului lunar pentru cogenerarea de înaltă eficiență din luna decembrie 2022, față de luna decembrie 2021.

La data de 31 decembrie 2022, se înregistrează obligații de plată către furnizori (producători) în sumă de 35.549 (RAAN – 32.180 și CET Govora SA – 3.369), reprezentând bonusul lunar de cogenerare, ante-supracompensarea pentru anii 2014 și 2015, bonusul neacordat pentru anul 2015. Sumele reprezentând datoriile Companiei aferente schemei de sprijin față de RAAN și CET Govora au fost reținute la plată în baza art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, întrucât furnizorii (producătorii) înregistrează obligații de plată față de Companie pe schema de sprijin de tip bonus.

Compania a solicitat furnizorilor (producătorilor) care nu au achitat facturile de supracompensare, acordul pentru efectuarea compensării datoriilor reciproce la nivelul minim al acestora prin Centrul de Pregătire pentru Personalul din Industrie Bușteni - Sucursala București care gestionează unitar toate informațiile primite de la contribuabili, în baza prevederilor HG nr. 773/2019.

Producătorii (RAAN, CET Govora) nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datoriilor reciproce, motiv pentru care Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: "în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin platește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective" și a reținut de la plată

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

sumele aferente schemei de sprijin convenite.

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

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.508.

În urma suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție. Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. Având în vedere prevederile Legii nr. 85/2014 - Legea insolvenței, Compania a sistat, începând cu data de 9 mai 2016, aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și achită lunar către CET Govora bonusul de cogenerare convenit de aceasta. Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/ 2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei.

Diminuarea soldului "**furnizorilor de imobilizări**" la 31 decembrie 2022 față de 31 decembrie 2021 s-a datorat efectuării plăților ajunse la scadență.

Datoriile către "**furnizori alte activități**" sunt reprezentate în principal de datoriile aferente serviciilor prestate de către terți, neajunse la scadență, datorii care au înregistrat o creștere față de 31 decembrie 2021.

La 31 decembrie 2022, Compania nu înregistrează datorii restante către furnizori (bugetul de stat, bugetul local sau alte instituții publice).

Structura datoriilor înregistrate în „**alte datorii**” se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Creditori diverși	389.853	145.712
Clienți-creditori	770.851	751.982
Dividende de plată	148	234
Alte datorii	54.119	37.180
<b>Total</b>	<b>1.214.971</b>	<b>935.109</b>

„**Creditorii diverși**”, în sumă de **389.853** la 31 decembrie 2022, reprezintă, în principal:

- ✓ poziția netă a schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență, poziție de datorie, în sumă de 380.229.

Poziția netă a schemei de sprijin reprezintă diferența dintre:

- valoarea contribuției de colectat de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, valoarea supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, bonusul necuvenit de încasat de la producători, conform deciziilor ANRE, pe de-o parte, și
- valoarea bonusului de cogenerare, a antesupracompensării și a bonusului neacordat de achitat către producătorii de energie în cogenerare de înaltă eficiență, beneficiari ai schemei de sprijin, pe

de altă parte

- ✓ 6.382 contracte de studii de soluție pentru racordarea la RET,
- ✓ 1.436 redevență trim IV 2022 și altele.

“**Clienții creditori**”, la data de 31 decembrie 2022, sunt în sumă de **770.851**, din care 770.033 reprezintă sume încasate în avans de la OPCOM (532.398), MAVIR (212.448.453), IBEX (24.540.513) și JAO (646.350) în cadrul tranzacțiilor aferente mecanismelor de cuplare prin preț, ICP (Interim Coupling Project), SIDC (Single Intraday Coupling) SDAC (Single Day-ahead Coupling) și FBMC (Flow Based Market Coupling).

La 31 decembrie 2022, **dividendele cuvenite** acționarilor Companiei și neplătite sunt în sumă de **148**. Aceste sume se află la dispoziția acționarilor prin intermediul agentului de plată.

”**Alte datorii**” în sumă de **54.119** sunt reprezentate în principal de garanțiile de bună plată a contractelor pe piața de energie electrică încheiate de CNTEE Transelectrica SA în sumă de 34.928, TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 16.860 și altele.

#### 17.b DATORII LEASING - CLĂDIRI

La 31 decembrie 2022, **datoria pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri**, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, este după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Datorii - Leasing clădiri pe termen scurt	9.141	8.966
Datorii - Leasing clădiri pe termen lung	15.949	24.656
<b>Total</b>	<b>25.090</b>	<b>33.622</b>

#### 18. PROVIZIOANE

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, situația provizioanelor se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Provizioane pentru litigii	26.060	32.379
Provizioane pentru contracte mandat	43.339	20.478
Alte provizioane	2.158	805
<b>Total</b>	<b>71.557</b>	<b>53.662</b>

**Provizioanele pentru litigii** aflate în sold la 31.12.2022, în sumă de 26.060, sunt reprezentate în principal de provizioanele constituite pentru următoarele litigii:

- *Dosarul 36755/3/2018 – reclamant Conaid Company SRL (17.216)* – mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 28 – Angajamente și contingente.
- *Dosarul 15561/3/2022 – reclamant SMART SA (4.467)* – mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 28 – Angajamente și contingente.
- *Dosar nr. 3083/3/2020 - reclamant NUCLEARELECTRICA SA (1.473)*

În data de 26.06.2020, Nuclearelectrica a chemat în judecată Compania pentru plata sumei de 1.291 reprezentând dezechilibru negativ și 182, dobândă legală.

După mai multe termene în care a fost amânată cauza (26.06.2020, 16.10.2020, 11.12.2020), din diverse motive, la termenul din 22.12.2020, Instanța a obligat Compania la plata către reclamantă a sumei de 1.291, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizării acestei sume cu rata inflației de la data de 27.09.2018 și până la data plății efective, la plata sumei de 182 reprezentând dobândă legală penalizatoare calculată de la data de 27.09.2018 și până la data de 31.01.2020, precum și la plata în continuare a dobânzii legale penalizatoare, calculată de la data de 01.02.2020 și până la data plății efective. De asemenea, a obligat pârâta la plata către reclamantă a sumei de 23, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în taxă judiciară de timbru. A respins cererea pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. (Hotărâre 2698/22.12.2020).

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

CNTEE Transelectrica SA a făcut apel. În ședința din data de 25.11.2021, Curtea de Apel București admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neîntemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 20.592 cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă.

Nuclearelectrica a declarat recurs, care se află în procedura de filtru.

**"Provizioanele pentru contracte de mandat"** în sumă de 43.339, la data de 31 decembrie 2022, reprezintă:

- remunerarea administratorilor executivi și neexecutivi (componenta variabilă aferentă pachetelor OAVT alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017);

- remunerația reprezentând componenta variabilă, compensația de neconcurență și a celei aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului pentru membrii revocați ai Consiliului de Supraveghere/Directoratului, respectiv până în anul 2024.

**"Alte provizioane"**, în sumă de 2.158, reprezintă concedii de odihnă neefectuate.

### 19. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit pentru anii 2022 și 2021 se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 Decembrie 2022</b>	<b>31 Decembrie 2021</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	(95.256)	(21.144)
Venit net din impozitul pe profit amânat	21.266	20.188
<b>Total</b>	<b>(73.990)</b>	<b>(956)</b>

Impozitul pe profit curent și amânat al Grupului pentru anii 2022 și 2021 este determinat la o rată statutară de 16%, fiind în vigoare în anul 2022 și în anul 2021.

Reconcilierea cotei efective de impozitare, impozit pe profit curent:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 Decembrie 2021</b>
<b>Impozit pe profit la rata statutară la o rată de 16%</b>	<b>97.262</b>	<b>572</b>
Efectul cheltuielilor nedeductibile	26.491	18.098
Efectul veniturilor neimpozabile	(11.006)	(14.310)
Rezerva din reevaluare taxabilă	12.068	16.396
Rezerva legală	(1.389)	(15)
Impozit pe profit scutit	(1.936)	(1.046)
Alte efecte	(36.700)	(16.571)
<b>Total</b>	<b>(84.791)</b>	<b>(3.123)</b>

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

**IMPOZITUL PE PROFIT AMANAT**

Tabelul de mișcare privind datoria cu impozitele amânate în 2022 și 2021 se prezintă, după cum urmează:

Elemente	Sold la 01 ianuarie 2021	Recunoscut în profit și pierdere	Recunoscut direct in AERG	Sold la 31 decembrie 2021	Recunoscut în profit și pierdere	Recunoscut direct în AERG	Sold la 31 decembrie 2022
Imobilizări corporale - durate de viață	25.914	10.392	-	36.306	5.170	-	41.475
Imobilizări corporale – rezerve din reevaluare	129.912	(20.397)	-	109.515	(12.561)	-	96.953
Imobilizări corporale finanțate din subvenții	(3.929)	(1.141)	-	(5.070)	(789)	-	(5.859)
Obligațiile privind beneficiile angajaților	(13.996)	1.952	-	(12.044)	(1.911)	-	(13.955)
Participare salariați la profit	(627)	627	-	(0)	-	-	(0)
Estimat interconexiune	(288)	(136)	-	(424)	(1.336)	-	(1.760)
Provizioane pentru litigii	(8.071)	3.031	-	(5.040)	648	-	(4.392)
Contracte de mandat	(89)	89	-	0	-	-	0
Ajustări stocuri	(1.974)	(327)	-	(2.301)	(78)	-	(2.379)
Alte elemente	-	(14)	-	(14)	1	-	(13)
<b>Impozit (activ)/datorie</b>	<b>126.852</b>	<b>(5.925)</b>	<b>-</b>	<b>120.927</b>	<b>(10.857)</b>	<b>-</b>	<b>110.070</b>

	Activ		Datorie		Net	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Imobilizări corporale - durate de viață	(3.320)	(2.970)	44.795	39.276	41.475	36.305
Imobilizări corporale – rezerve din reevaluare	(12.561)	(20.397)	109.515	129.912	96.953	109.515
Imobilizări corporale finanțate din subvenții	(969)	(1.188)	(4.890)	(3.882)	(5.859)	(5.070)
Obligațiile privind beneficiile angajaților	(13.955)	(12.044)	-	-	(13.955)	(12.044)
Participare salariați la profit	(0)	-	-	-	(0)	(0)
Estimat interconexiune	(1.760)	(424)	-	-	(1.760)	(424)
Provizioane pentru litigii	(4.392)	(5.040)	-	-	(4.392)	(5.040)
Contracte de mandat	-	-	-	-	-	-
Ajustări stocuri	(2.379)	(2.301)	-	-	(2.379)	(2.301)
Alte elemente	(13)	(14)	-	-	(13)	(14)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>(39.349)</b>	<b>(44.379)</b>	<b>149.419</b>	<b>165.306</b>	<b>110.070</b>	<b>120.927</b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

## 20. REZULTATUL PE ACȚIUNE

La 31 decembrie 2022 și la 31 decembrie 2021, rezultatul pe acțiune este:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
<b>Rezultatul exercitiului din operatiuni continue</b>	<b>521.633</b>	<b>1.304</b>
Numărul de acțiuni ordinare la începutul și sfârșitul perioadei	73.303.142	73.303.142
<b>Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>7,12</b>	<b>0,02</b>

## 21. ALTE IMPOZITE ȘI OBLIGAȚII PENTRU ASIGURĂRILE SOCIALE

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, alte impozite și obligații pentru asigurările sociale cuprind:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Contribuția la fondurile de asigurări sociale	12.849	13.430
TVA de plată	1.105	3.244
Impozit pe salarii	2.355	2.424
Alte impozite de plată	1.069	1.431
<b>Total</b>	<b>17.377</b>	<b>20.527</b>

La 31 decembrie 2022, Compania înregistrează obligații de plată pentru contribuțiile la fondurile de asigurări sociale, impozit pe salarii și alte impozite, obligații care au fost achitate în luna ianuarie 2023.

## 22. VENITURI DIN EXPLOATARE

Veniturile din exploatare cuprind veniturile realizate din prestarea de către Companie, pe piața de energie electrică, a serviciilor de transport și de sistem, alocarea capacității de interconexiune, servicii de operare a pieței de echilibrare și alte venituri.

Tarifele aprobate de ANRE pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică se prezintă, astfel:

	<u>Tarif mediu pentru serviciul de transport</u>	<u>Tarif mediu pentru servicii de sistem tehnologice</u>
Ordin nr. 33/23.03.2022 pentru perioada 01 aprilie – 31 decembrie 2022	28,1	9,32
Ordin nr. 124/25.11.2021 pentru perioada 01 ianuarie – 31 martie 2022	23,96	9,32
Ordin nr. 10/24.02.2021 pentru perioada 01 martie – 31 decembrie 2021	20,55	10,82
Ordin nr. 214/09.12.2020 pentru perioada 01 ianuarie – 28 februarie 2021	20,55	11,96

Tariful mediu de transport al energiei electrice are două componente: tariful pentru introducerea de energie electrică în rețea ( $T_C$ ) și tariful pentru extragerea energiei electrice din rețea ( $T_L$ ).

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor la care s-au aplicat tarifele pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică se prezintă, astfel:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor (MWh)	52.175.075	56.353.023

Veniturile din exploatare realizate în anii 2022 și 2021 se prezintă, astfel:

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Venituri din serviciul de transport	1.401.103	1.151.786
Venituri din alocarea capacității de interconexiune	399.206	64.727
Venituri din energia reactivă	891	662
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	4.062	3.276
Venituri din tranzacții CPT	79.648	31.834
<b>Venituri din serviciul de transport – total</b>	<b>1.884.909</b>	<b>1.252.286</b>
Venituri din servicii de sistem tehnologice	488.187	622.888
Venituri cu schimburi neplanificate pe PZU	147	832
Venituri din ajutoare de avarie	45.281	-
<b>Venituri din servicii de sistem – total</b>	<b>533.616</b>	<b>623.720</b>
<b>Venituri privind piața de echilibrare</b>	<b>3.478.995</b>	<b>1.822.564</b>
Venituri din alte prestații și alte venituri de exploatare	71.336	-
Venituri din capitalizarea CPT	338.527	-
<b>Alte venituri</b>	<b>409.863</b>	<b>85.432</b>
<b>Total venituri</b>	<b>6.307.383</b>	<b>3.784.002</b>

*Venituri din serviciul de transport*

Veniturile din serviciul de transport au înregistrat o creștere în anul 2022 comparativ cu anul 2021 cu suma de 249.316, determinată de majorarea tarifului mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), în condițiile diminuării cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 7,41%, respectiv cu 4.177.948 MWh.

Diminuarea cantității de energie electrică livrată consumatorilor a fost influențată pe de o parte de creșterea prețurilor la combustibilii primari, fenomen care s-a reflectat în prețul final al energiei electrice, iar pe de altă parte de temperaturile medii lunare, acestea înregistrând sistematic anomalii pozitive, situându-se în general peste normele climatologice.

*Venituri din alocarea capacității de interconexiune*

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o creștere în anul 2022 față de anul 2021, în sumă de 334.479, corespunzătoare nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică.

Piața de alocare a capacităților de interconexiune este fluctuantă, prețurile evoluând în funcție de cererea și necesitatea participanților pe piața de energie electrică de a achiziționa capacitate de interconexiune. Creșterea din perioada analizată se datorează atât prețului unitar al energiei electrice care a crescut în toată Uniunea Europeană, determinând o diferență mare de preț între piețele cuplate, precum și de deficitul de energie electrică înregistrat la nivel european. Alocările implicite, în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie, sunt puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

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

Înființarea, începând cu data de 19 noiembrie 2014, a bursei regionale de energie de către România, Ungaria, Cehia și Slovacia presupune ca aceste patru țări să ajungă să aibă un preț unic al electricității tranzacționate pe piețele spot. Alocarea de capacitate între România și Ungaria, singura țară din cele 3



cu care România are frontieră, se face de transportatori: Transelectrica și MAVIR, prin mecanism comun, în baza unui acord bilateral. În data de 17 iunie 2021, Piața pentru Ziua Următoare din România a trecut la funcționarea în mecanism cuplat la nivel european, odată cu implementarea proiectului DE-AT-PL-4M MC, proiect cunoscut și ca Interim Coupling, granița România - Ungaria fiind integrată în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC). În data de 8 iunie 2022, a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul a capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

Începând cu data de 27 octombrie 2021, granița România - Bulgaria a fost integrată în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC), capacitatea transfrontalieră dintre România și Bulgaria fiind alocată implicit.

Începând cu noiembrie 2019, a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – Single Intraday Coupling). Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piață dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră. Astfel, în cadrul SIDC, licitațiile de alocare de capacitate intrazilnice pe granițele cu Bulgaria și Ungaria sunt implicate.

Începând cu anul 2016, s-a implementat principiul UIOSI – Use It Or Sell It pe granițele cu Bulgaria și Ungaria, iar începând cu anul 2017 și pe granița cu Serbia. Potrivit acestui principiu, participanții care nu folosesc capacitatea câștigată la licitațiile anuale și lunare sunt remunerați (de către Transelectrica) pentru capacitatea respectivă. Capacitatea neutilizată se vinde ulterior în cadrul licitațiilor zilnice.

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 171/2019 și al Regulamentului (UE) 943/2019 din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ca sursă de finanțare a investițiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

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

#### *Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)*

Aceste venituri au fost mai mari în anul 2022 comparativ cu anul 2021 cu suma de 786, având în vedere veniturile rezultate din distribuția fluxurilor de energie la nivel european și din variația schimburilor programate de energie electrică cu Ucraina. Începând cu data de 01.09.2022, tariful pentru schimburile cu țările perimetrice s-a modificat de la 0,6 EUR/MWh la 1,2 EUR/MWh, ceea ce a condus la o creștere a veniturilor înregistrate în ultimele luni ale anului.

#### *Venituri din tranzacții CPT*

Veniturile din tranzacționarea energiei pentru CPT au fost mai mari în anul 2022 comparativ cu anul 2021 cu suma de 47.813. Aceste venituri au fost obținute, în principal, din vânzarea energiei în excedent, rezultată din diferența dintre prognoza pe termen lung și mediu și prognoza pe termen scurt pe Piața Intrazilnică administrată de OPCOM și respectiv, din diferența dintre CPT prognozat și CPT efectiv realizat pe Piața de Echilibrare.

În contextul creșterii prețurilor pe întreaga piață a energiei, pe toate orizonturile de timp, în condițiile scăderii cantității de energie electrică necesară CPT realizată cu aprox. 12% față de valoarea realizată în anul precedent, în perioada analizată s-a înregistrat o creștere de peste 10 ori a veniturilor pe Piața Intrazilnică față de veniturile înregistrate în perioada similară a anului trecut. Pentru Piața de Echilibrare, veniturile au crescut de circa 1,5 ori față de perioada similară a anului. Astfel, veniturile totale obținute din tranzacționarea energiei electrice pentru CPT au fost mai mari cu circa 2,5 ori față de perioada similară a anului 2021.

Situația actuală a prețurilor pe piața angro a energiei electrice este semnificativ diferită față de situația din anii precedenți, fiind puternic influențată de conflictul din Ucraina și de criza energetică internațională. Diferența este marcantă și este evidentă la nivelul întregului continent european, nu doar la nivelul României. Situația la nivel european s-a deteriorat rapid de la începutul anului, stresul energetic fiind fără precedent, în special pentru energia electrică și pentru gazele naturale.

#### *Venituri din servicii de sistem tehnologice*

Veniturile din serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o scădere în anul 2022 comparativ cu anul 2021 cu suma de 134.701, determinată atât de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioadele analizate, prezentat anterior), cât și de diminuarea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 7,41%, respectiv cu 4.177.948 MWh.

În anul 2022, veniturile din serviciile de sistem tehnologice au fost mai mari cu suma de 21.579 comparativ cu cheltuielile privind achiziția serviciilor de sistem tehnologice realizate.

Pentru activitatea de servicii de sistem tehnologice cadrul de reglementare specific acesteia conține mecanisme de regularizare care asigură compensarea surplusului sau deficitului de venituri raportat la nivelul cheltuielilor necesare pentru desfășurarea activității respective. Astfel, potrivit reglementărilor ANRE, surplusul/deficitul de venit față de costurile recunoscute rezultate din desfășurarea acestei activități urmează a fi compensate prin corecție tarifară ex-post (corecție negativă/pozitivă) aplicată de ANRE în tarif în anii următori celui în care s-a înregistrat surplusul/deficitul respectiv. Surplusul/deficitul de venit față de costurile rezultate din desfășurarea acestei activități se calculează pe perioade de programare a tarifului.

#### *Venituri din ajutoare de avarie*

Veniturile din ajutoare de avarie în suma de 45.281 s-au înregistrat în conformitate cu prevederile Contractului nr. 578/08.03.2022 încheiat cu UKRENERGO privind acordarea de ajutor de avarie (energie exportată) către Ucraina în perioada august - decembrie 2022, ca urmare a solicitării OTS vecin. Motivul acordării ajutorului de avarie către Ucraina l-a constituit faptul că în interconexiunea Europa Continentală au fost detectate oscilații interzonale de tensiune pe direcția est – vest cu o amortizare foarte slabă, iar OTS din Spania a solicitat Ucrainei, conform procedurilor de interconectare în regim de urgență a sistemelor energetice din Ucraina și Republica Moldova, să reducă soldul de export la 0 MW.

#### *Venituri pe piața de echilibrare*

Veniturile realizate pe piața de echilibrare au înregistrat o creștere în anul 2022 față de anul 2021, cu suma de 1.659.431, determinată, în principal, de următoarele aspecte:

- reglementările legislative europene privind piața de energie și reglementările naționale cu impact semnificativ în evoluția pieței de energie electrică;
  - evoluția pieței de energie la nivel european și la nivel regional;
  - modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare;
  - evoluția prețului mediu înregistrat pe piața de echilibrare;
  - evoluția dezechilibrului negativ înregistrat la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;
  - evoluția hidraulicității;
  - evoluția producției și consumului de energie electrică.
- ✓ aspecte de reglementare:
- eliminarea limitelor de preț la ofertare pe piața de echilibrare, potrivit *Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de programare a unităților de producție dispeceerizabile, a consumatorilor dispeceerizabili și a instalațiilor de stocare dispeceerizabile*, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 61/31.03.2020;
  - eliminarea obligativității participării la piața de echilibrare, potrivit *Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 213/25.11.2020;
  - trecerea pieței de echilibrare la intervalul de decontare de 15 minute;
  - aplicarea prețului unic de decontare pe piața de echilibrare începând cu data de 01 februarie 2021;
  - aplicarea, începând cu data de 01 iunie 2021, a noului set de reguli comune de decontare a schimburilor intenționate de energie și a schimburilor neintenționate de energie (metodologia de calcul FSKAR – Financial Settlement of  $k\Delta f$ , ACE and Ramping Period) ce prevede realizarea unei decontări financiare între Operatorii de Transport și Sistem, eliminând în acest fel compensările în

natură determinate conform metodologiei ENTSO-E de către Centrele de Decontare de la Brauweiler (Germania) și Laufenburg (Elveția), pe care CNTEE Transelectrica SA le tranzacționează pe Piața pentru Ziua Următoare. Centrele de Decontare respective vor transmite rezultatele către fiecare Operator de Transport și Sistem sub forma unor fișiere zilnice conținând schimburile intenționate și schimburile neintenționate (cantități – prețuri) calculate pentru respectivul Operator de Transport și Sistem, pe fiecare interval de decontare. Prețul stabilit este media ponderată a prețurilor de la tranzacționarea la Piețele pentru Ziua Următoare din toate statele membre ENTSO-E, prețurile fiind exprimate în Euro/MWh. Costurile și veniturile evidențiate în factura primită de la JAO privind decontarea energiei aferente schimburilor neintenționate va fi inclusă în calculul de decontare din Piața de Echilibrare, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 33/2021, privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 213/2020.

Veniturile, respectiv cheltuielile aferente schimburilor intenționate de energie (FSKAR-FCP-UE) și a schimburilor neintenționate de energie (FSKAR-UE) se înregistrează la indicatorii venituri pe piața de echilibrare, respectiv cheltuieli privind piața de echilibrare, având în vedere modificarea regulilor de decontare a dezechilibrelor pe piața de energie, schimburile intenționate și neintenționate fiind integrate în mecanismul de decontare aferent pieței de echilibrare;

- aplicarea, începând cu data de 01 ianuarie 2022, a regulilor de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, conform Platformei IN (Imbalance Netting). În acest sens, din 01.01.2022 a intrat în funcțiune platforma europeană, International Grid Control Cooperation (IGCC) sau Platforma IN (Imbalance Netting) pentru procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, care efectuează procesul automat de restabilire a frecvenței în temeiul părții a IV-a din Regulamentul (UE) 2017/1485.

Precizăm faptul că, International Grid Control Cooperation (IGCC) reprezintă proiectul care a fost ales în anul 2016 de către ENTSO-E, pentru a deveni viitoarea platformă europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, așa cum este definit în Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 02 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (art.22). Inițiativa IGCC a fost demarată în anul 2010 de către operatorii din Germania și s-a extins ulterior la nivelul sistemelor central europene, reprezentând o modalitate de optimizare a reglajului secundar de frecvență – putere de schimb, prin reducerea acțiunilor de sens contrar ale reguletoarelor operatorilor membri, rezultând astfel o utilizare optimizată a rezervei de sistem „Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată” a RRF, la nivel de ansamblu.

✓ aspecte privind funcționarea pieței:

În anul 2022, situația energetică la nivel european s-a deteriorat semnificativ în comparație cu anii anteriori, deficitul de energie electrică fiind foarte mare din cauza suprapunerii mai multor factori, generați, în principal de:

- criza gazelor naturale, pe fondul războiului declanșat de Rusia asupra Ucrainei;
- creșterea accentuată a prețurilor pe piața de energie electrică la nivel european, în contextul crizei resurselor, cu impact în modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare la nivel local și regional;
- creșterea semnificativă a prețurilor înregistrate pe piața de echilibrare;
- hidraulicitatea mult mai redusă în anul 2022 față de anul 2021 pe fondul secetei prelungite și a temperaturilor foarte ridicate în toată Europa (energia electrică produsă de centralele hidroelectrice a fost mult diminuată comparativ cu anul 2021);
- disponibilitatea foarte redusă a centralelor nucleare electrice din Franța, care alături de Germania erau principalii exportatori de energie electrică la nivel european;
- evoluția producției și consumului de energie electrică (producția de energie electrică și consumul intern de energie electrică în scădere comparativ cu perioada similară din anul 2021);
- trendul de creștere a prețului certificatelor de CO<sub>2</sub>;
- regulile comune de decontare pentru schimburile intenționate de energie și regulile comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie stabilite conform prevederilor Regulamentului (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de

transport al energiei electrice și a Regulamentului (UE) nr. 2195/2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică.

Reglementările implementate în legislația națională în concordanță cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața de energie electrică, efectuarea decontării la intervalul de granularitate de 15 minute, aplicarea prețului unic de decontare pe piața de echilibrare, contextul european de evoluție a pieței de energie electrică, evoluția prețului certificatelor de CO<sub>2</sub> au avut un impact semnificativ privind evoluția veniturilor/costurilor pe piața de echilibrare.

Pentru activitatea de administrare a pieței de echilibrare, cadrul de reglementare specific acesteia conține mecanisme de regularizare care asigură compensarea excesului sau deficitului de venituri raportat la nivelul cheltuielilor necesare pentru desfășurarea activității respective. Astfel, potrivit reglementărilor ANRE, soldurile lunare nenule (surplusul/deficitul de venit) rezultate din desfășurarea acestei activități urmează a fi compensate prin corecție tarifară ex-post (negativă/pozitivă) aplicată de ANRE în tarif în anii următori celui în care s-au înregistrat soldurile respective.

#### *Venituri din capitalizarea consumului propriu tehnologic (CPT)*

Potrivit art. III din OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport a energiei electrice, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 august 2023, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează, activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Astfel, la data de 31 decembrie 2022, Compania a înregistrat venituri din capitalizarea CPT în sumă de 338.527, reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare, pentru perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2022.

Precizăm că acest venit este de natură nemonetară, încasarea acestuia urmând a fi realizată de Companie în mod eșalonat prin tariful de transport în următorii cinci ani (2023-2027) în conformitate cu prevederile legislative incidente.

### **23. CHELTUIELI PENTRU OPERAREA SISTEMULUI SI PIATA DE ECHILIBRARE**

Cheltuielile pentru operarea sistemului și din piața de echilibrare realizate în anii 2022 și 2021 se prezintă, astfel:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	827.588	527.639
Cheltuielile cu congestiile	343	1.603
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	39.592	24.582
Cheltuieli privind serviciile de sistem funcționale	31	4.022
Cheltuieli cu ITC (Inter TSO Compesation)	34.110	18.562
<b>Total cheltuieli pentru operarea sistemului</b>	<b>901.663</b>	<b>576.409</b>
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	466.608	609.608
Cheltuielile privind piața de echilibrare	3.479.716	1.809.588
<b>Total</b>	<b>4.847.988</b>	<b>2.995.605</b>

#### *Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic (CPT)*

Acestea reprezintă cheltuieli cu achiziția de energie electrică de pe piața liberă de energie electrică, respectiv Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB), Piața pentru Ziua Următoare (PZU), Piața de Echilibrare (PE) și Piața Intrazilnică (PI) pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în RET.

Cheltuielile privind consumul propriu tehnologic au fost mai mari cu suma de 299.949 în anul 2022 comparativ cu anul 2021, având în vedere o serie de aspecte, după cum urmează:

- datorită caracteristicilor sale, CPT-ul în RET este puternic influențat de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin/spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;
- prețul mediu al energiei achiziționate de pe PZU a fost de 1.304,67 lei, de peste 2,4 ori mai mare în anul 2022 față de anul 2021, cu un maxim de 2.399,85 lei/MWh în luna august 2022, depășind semnificativ valorile înregistrate în ultimii ani. Aceeași tendință s-a observat și la nivel european, ceea ce a avut un impact semnificativ în costurile înregistrate pentru acoperirea CPT;
- imprevizibilitatea pieței s-a manifestat prin creșterea accentuată și rapidă a prețurilor, în contextul creșterii prețului certificatului de emisii de carbon, al unui nivel al capacităților de producere a energiei electrice insuficient pentru a înlocui producția bazată pe combustibili fosili, în special pe cea pe cărbune și gaze, în contextul liberalizării pieței și a conflictului armat din Ucraina, a lipsei concurenței producătorilor și a concurenței furnizorilor pentru cumpărarea de energie, pentru a-și putea îndeplini contractele;
- având în vedere faptul că piețele pentru ziua următoare sunt cuplate în cadrul mecanismului CORE FB MC începând cu luna iunie 2022, creșterea prețurilor pe plan european, determinată de hidraulicitatea redusă, pe fondul secetei prelungite și a temperaturilor foarte ridicate în toată Europa, precum și de disponibilitatea redusă a centralelor nucleare electrice din Franța a avut un impact semnificativ în creșterea deficitului de energie electrică și a costurilor înregistrate pentru acoperirea CPT;
- creșterea prețurilor pe piețele anterioare, aplicarea prețului unic de decontare pe piața de echilibrare, trecerea pieței de echilibrare la intervalul de decontare de 15 minute, au condus la costuri cu CPT aferent pieței de echilibrare de peste două ori mai mari comparativ cu perioada similară a anului precedent.

#### *Cheltuieli privind congestiile*

Congestiile (restricțiile de rețea) sunt solicitări de transport al energiei electrice peste limitele de capacitate tehnică ale rețelei, fiind necesare acțiuni corective din partea operatorului de transport și de sistem și apar în situația în care, la programarea funcționării sau la funcționarea în timp real, circulația de puteri între două noduri sau zone de sistem conduce la nerespectarea parametrilor de siguranță în funcționarea unui sistem electroenergetic.

În anul 2022 s-au înregistrat cheltuieli cu congestiile în sumă de 343, determinate, în principal, de:

- congestiile înregistrate în luna ianuarie 2022, care au făcut necesară reducerea producției în unele centrale eoliene din zona de sud-est a țării, ce au avut drept cauză tranzitul de putere prin SEN dinspre Bulgaria către Ungaria și Ucraina, peste care s-a suprapus și o producție foarte ridicată în CEE. Acestea au determinat circulații foarte mari de putere pe LEA 400 kV Smârdan – Gutinaș și pe mai multe linii din Moldova și Ardeal, iar în anumite cazuri și pe direcția sud – nord a SEN, respectiv depășirea valorilor admisibile ale circulațiilor prin secțiunile caracteristice 5 și 6 din SEN;
- congestiile înregistrate în luna martie 2022 și reflectate în evidența contabilă la luna aprilie 2022 au fost cauzate de funcționarea pieței de energie. Astfel, pentru reducerea tranzitului de putere prin SEN dinspre Bulgaria către Ungaria și Ucraina, peste care s-a suprapus și o producție foarte ridicată în CEE (peste 2 500 MW, valoare mult mai mare față de puterea notificată) și pentru încadrarea în valoarea admisibilă a secțiunilor caracteristice 5, 6 din SEN, în condițiile unor circulații foarte mari de putere pe LEA 400 kV Smârdan – Gutinaș (aproximativ 900 MW) și pe mai multe linii din Moldova și Ardeal și pe direcția sud – nord a SEN, a fost necesară reducerea producției eoliene în zona Dobrogea;
- congestiile înregistrate în luna aprilie 2022 și reflectate în evidența contabilă la luna mai 2022. Astfel, în urma declanșării LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței circ. 1 – derivație Făcăeni provizorat, pentru respectarea criteriilor de siguranță în funcționare, au fost necesare reduceri de putere pe congestie de rețea la centralele electrice regenerabile din zona Dobrogea;
- congestiile înregistrate în luna iunie 2022. Pe fondul declanșării LEA 400 kV Țânțăreni – Sibiu Sud, LEA 220 kV Paroșeni – Târgu Jiu Nord, LEA 220 kV Reșița – Timișoara circ. 2 (în condițiile în care LEA 220 kV Reșița – Timișoara circ. 1 era retrasă din exploatare, programat), LEA 400 kV Țânțăreni – Bradu, LEA 400 kV Domnești – Urechești în condiții de caniculă, au fost necesare

reduceri de putere/creșteri de putere pe congestie de rețea la centralele electrice din zonele afectate;

- congestiile înregistrate în luna decembrie 2022. Pentru îndeplinirea condițiilor de sincronism necesare reconectării LEA 400 kV Isaccea – Vulcănești, după finalizarea unor acțiuni de remediere puncte calde la bobina TIF din stația Vulcănești, pe fondul tranzitelor foarte ridicate de energie electrică prin SEN, în condițiile unui export mare de energie electrică din zona de sud-est a Europei către zona de centru a Europei și a unei producții ridicate în centralele electrice eoliene, a fost necesară reducerea producției în centralele electrice eoliene din zona Dobrogea, pe congestie de rețea. După epuizarea ofertei disponibile a centralelor electrice eoliene la reducere în Piața de Echilibrare, s-a dispus și reducerea în afara Pieței de Echilibrare cu compensații financiare.

#### *Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET și RED*

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

Aceste cheltuieli au înregistrat o creștere de 15.010 în anul 2022 comparativ cu anul 2021, creștere datorată majorării prețurilor de achiziție a energiei electrice și modificărilor legislative aplicabile începând cu 01 iulie 2021, respectiv prevederile Ordinului ANRE nr. 82/2021.

#### *Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)*

Cheltuielile cu ITC reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO). Acestea se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între operatorii TSO din țările care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E. În anul 2022, aceste cheltuieli au fost mai mari cu 15.548 față de perioada similară a anului anterior.

#### *Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice*

Serviciile de sistem tehnologice sunt achiziționate de Companie de la producători în scopul asigurării menținerii nivelului de siguranță în funcționare a SEN și a calității energiei electrice transportată la parametri ceruți de normele tehnice în vigoare, în baza necesarului stabilit de către Dispeceratul Energetic Național (unitate organizațională din cadrul Companiei) care răspunde de asigurarea stabilității și siguranței funcționării SEN.

Contractarea acestor servicii se realizează atât în regim concurențial, cât și în regim reglementat (în baza Deciziilor ANRE), în cazul rezervelor pentru energia reactivă.

Achiziția serviciilor de sistem tehnologice în regim concurențial se realizează prin licitații zilnice, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019.

În anul 2022, contractarea serviciilor tehnologice de sistem în regim reglementat s-a efectuat pentru energia reactivă, conform Deciziei ANRE nr. 1078/2020, fiind asigurată de către Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrică” SA.

Cheltuielile privind serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o scădere în anul 2022 comparativ cu anul 2021, în sumă de 143.000. Prețurile de achiziție ale serviciilor de sistem tehnologice pe piața concurențială în anul 2022 s-au menținut în jurul valorilor:

- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj secundar la valoarea de 77,77 lei/MWh;
- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, la creșterea de putere, la valoarea de 38,66 lei/MWh;
- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, la reducerea de putere, la valoarea de 9,42 lei/MWh.

De asemenea, în anul 2022 s-a manifestat un nivel ridicat de concentrare a pieței serviciilor de sistem tehnologice pentru serviciile de sistem tehnologice rezervă secundară (RS).

#### *Cheltuieli privind piața de echilibrare*

Cheltuielile privind piața de echilibrare realizate în anul 2022 în sumă de 3.479.716, au fost mai mari cu 1.670.128 față de cele realizate în anul 2021. Aceste cheltuieli rezultă în urma notificărilor/realizărilor participanților pe această piață.

## 24. AMORTIZARE

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	258.228	275.245
Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar	13.987	-
Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	9.001	8.545
<b>Total</b>	<b><u>281.217</u></b>	<b><u>283.791</u></b>

Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale în sumă de 258.228 reprezintă amortizarea înregistrată în anul 2022, corespunzător punerilor în funcțiune a lucrărilor de investiții și recepționării activelor.

Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar în sumă de 13.987. Aceste cheltuieli au fost înregistrate în conformitate cu prevederile OMF nr. 3.900/2022 privind aprobarea precizărilor contabile în aplicarea prevederilor art. III din OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

Potrivit art. III din OUG nr. 119/2022 pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport a energiei electrice, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 august 2023, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale recunoscute conform IFRS 16 în sumă de 9.001 (Grupul își desfășoară parțial activitatea în spații de birouri închiriate). Potrivit IFRS 16 – Contracte de leasing, se recunoaște dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de în clădiri de birouri, ca activ evaluat la nivelul chiriei de achitat până la finele contractului de închiriere. Activul recunoscut conform IFRS 16 se amortizează la nivelul chiriei lunare și se înregistrează în cadrul indicatorului „cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale”.

## 25. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Cheltuieli cu personalul	<b>385.954</b>	<b>317.510</b>
- din care cheltuieli cu salariile personalului	307.477	286.151

Totalul cheltuielilor cu personalul realizate în anul 2022 înregistrează o creștere comparativ cu anul 2021, determinată, în principal, de:

- creșterea cheltuielilor cu salariile personalului, creșterea cheltuielilor cu tichetele acordate salariaților (tichete de vacanță și creșterea cu 10 lei a tichetelor de masă începând cu luna septembrie 2022), a cheltuielilor aferente contractelor de mandat (Directorat, Consiliu de Supraveghere), potrivit prevederilor legale aplicabile;
- constituirea de provizioane pentru administratorii executivi și neexecutivi reprezentând compensații în baza contractelor de mandat încheiate în anul 2020 pentru perioada 2020-2024;
- actualizarea provizioanelor constituite/reluarea la venituri a unei părți din provizioanele constituite, concomitent cu plata efectuată pentru certificatele OAVT (OAVT = remunerații administratori executivi și neexecutivi constând în componenta variabilă aferentă pachetelor de OAVT-uri alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017), plăți efectuate în baza sentințelor judecătorești executorii, primite de Companie

### ii) Numărul de salariați

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, numărul angajaților cu contract individual de muncă pe durată nedeterminată se prezintă astfel:

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

<b>Număr salariați</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 Decembrie 2021</b>
Transelectrica SA	2.042	2.015
Smart SA	605	610
Teletrans SA	225	217

**26. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	59.495	27.117
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	783	1.192
Cheltuieli cu chiriile	6.500	5.044
(Venituri)/Cheltuieli nete de exploatare privind ajustările pentru deprecierea activelor circulante	(4.303)	24.019
Alte cheltuieli	34.163	26.633
<b>Total</b>	<b>96.637</b>	<b>84.003</b>

În anul 2022, aceste cheltuieli au înregistrat o creștere în sumă de 12.634 comparativ cu anul 2021, determinată, în principal, de variația unor elemente de cheltuieli, cum ar fi:

- creșterea unor elemente de cheltuieli, respectiv: cheltuieli privind implementarea codurilor paneuropene, cheltuieli cu pregătirea personalului, cheltuieli privind consumul de energie electrică pentru consum administrativ, cheltuieli privind gazele achiziționate, cheltuieli privind mărfurile, cheltuieli privind agențiile de rating, cheltuieli cu redevența, alte cheltuieli cu serviciile executate de terți etc.;
- diminuarea cheltuielilor (nete) de exploatare prin reluarea la venituri a ajustărilor pentru deprecierea creanțelor (CET Govora SA, UCM Energy, GETICA 95 COM SRL, Municipiul Reșița etc.) concomitent cu înregistrarea unor ajustări pentru deprecierea creanțelor pentru Next Energy Partners SRL, OPCOM SA, SMART SA, CET Govora SA etc., respectiv a ajustărilor pentru deprecierea stocurilor;
- reluarea la venit a unei părți din provizioanele constituite pentru deprecierea immobilizărilor neimpozabile;
- înregistrarea sumei de 5.854 la *alte cheltuieli de exploatare nedeductibile fiscal*, reprezentând recunoașterea pe costurile operaționale ale Companiei pentru proiectul "HVDC Link 400 kV (Cablul submarin România - Turcia)";
- diminuarea unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuielile pentru OAVT-urile plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță (CertIFICATELE OAVT acordate foștilor membri executivi și neexecutivi și nevalorificate, remunerare conform contractelor de mandat încheiate în perioada 2013 – 2017), cheltuielile privind impozitele și taxele, cheltuielile cu amenzi și penalități din litigiile existente etc

**27. REZULTAT FINANCIAR NET**

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Venituri din dobânzi	3.058	2.596
Venituri din diferențe de curs valutar	59.603	4.144
Alte venituri financiare	2.398	(72)
<b>Total venituri financiare</b>	<b>65.058</b>	<b>6.669</b>
Cheltuieli privind dobânzile	(10.879)	(8.388)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(62.371)	(7.501)
Alte cheltuieli financiare	(21)	(10)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(73.271)</b>	<b>(15.898)</b>
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>(8.213)</b>	<b>(9.229)</b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.



La data de 31 decembrie 2022, Compania a înregistrat un rezultat financiar net (pierdere) în sumă de 8.213, mai mic cu 1.016 față de cel înregistrat în anul 2021, influențat, în principal, de evoluția cursului de schimb valutar al monedei naționale în raport cu monedele străine în care Compania are contractate împrumuturi bancare pentru finanțarea programelor de investiții și avut în vedere la efectuarea tranzacțiilor pe segmentul de activitate privind cuplarea piețelor.

La 31 decembrie 2022, în valoarea totală de 10.879 (cheltuieli privind dobânzile), suma de 641 reprezintă dobânda calculată pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri, conform prevederilor IFRS 16 – *Contracte de leasing*.

Nivelul crescut al veniturilor și cheltuielilor din diferențele de curs valutar a fost influențat semnificativ de volumul mare al tranzacțiilor aferente segmentului de activitate privind cuplarea piețelor coroborat cu evoluția ratelor de schimb valutar a monedei naționale în raport cu moneda euro.

Alte venituri financiare, reprezintă, în principal, executarea garanției de bună execuție pentru contractul de lucrări nr. C260/2017 – Modernizarea instalațiilor 110 și 400 (220) kV în stația Focșani-Vest în valoare de 1.283 și contravaloarea dividendelor încasate de la filiale în sumă de 1.538.

Cursul de schimb al monedei naționale înregistrat la 31 decembrie 2022 comparativ cu cel înregistrat la 31 decembrie 2021, se prezintă, astfel:

Moneda	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Lei / Euro	4,9474	4,9481
Lei / Dolar SUA	4,6346	4,3707

## 28. CADRUL LEGISLATIV FISCAL

Cadrul legislativ-fiscal din România și implementarea sa în practică se modifică frecvent și face subiectul unor interpretări diferite din partea diverselor organe de control. Declarațiile de impozit pe profit fac subiectul reviziei și corecțiilor autorităților fiscale, în general pe o perioadă de cinci ani după data completării lor. Conducerea consideră că a înregistrat în mod adecvat obligațiile fiscale în situațiile financiare; totuși, persistă riscul ca autoritățile fiscale să adopte poziții diferite în legătură cu interpretarea acestor aspecte. Impactul acestora nu a putut fi determinat la această data.

## 29. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENTE

### ➤ *Angajamente*

La 31 decembrie 2022, Compania avea angajamente în valoare de 953.150 reprezentând contracte în derulare pentru lucrări de investiții referitoare la modernizarea și rețehnologizarea rețelei de transport.

### ➤ *Terenuri utilizate de Grup*

Conform politicii Grupului, proprietate la data situațiilor financiare.

Potrivit Legii nr. 99/1999, în cazul în care Compania obține certificatul de atestare a dreptului de proprietate pentru un teren după momentul privatizării, terenul va fi considerat aport în natură al Statului român.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat prin Hotărârea nr. 7/28.05.2020 majorarea de principiu a capitalului social al CNTEE Transelectrica SA cu aportul în natură reprezentat de valoarea unui număr de 17 terenuri pentru care Compania a obținut certificatele de atestare a dreptului de proprietate și înaintarea către Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București și a propunerii de desemnare a JPA Audit și Consultanță SRL în calitate de evaluator autorizat ANEVAR pentru evaluarea în condițiile legii a aportului în natură care face obiectul majorării capitalului social.

Ca urmare a validării de către ORCTB a propunerii Adunării generale a acționarilor privind expertul, JPA Audit și Consultanță SRL în calitate de evaluator autorizat ANEVAR a întocmit și comunicat Companiei *Raportul de evaluare nr. 21278/10.05.2019*, actualizat prin *Raportul de evaluare nr. 1158/10.01.2022* în care se stabilește valoarea justă a terenurilor la data de 30.09.2021.

Pana la data de 31.12.2022 au existat opinii diferite asupra **aplicării/interpretării legislației incidente respectiv a legislației privatizării și a legislației pieței de capital**, iar CNTEE Transelectrica SA se află în imposibilitatea obiectivă de a majora capitalul social cu valoarea celor 17 terenuri pentru care Compania a obținut certificatele de atestare a dreptului de proprietate și pentru care expertul JPA Audit și Consultanță SRL a stabilit o valoare justă.

➤ **Litigii în curs**

Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali decide necesitatea creării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

Având în vedere informațiile existente, conducerea Companiei consideră că nu există alte litigii în curs semnificative în care Compania să aibă calitatea de pârât, cu excepția următoarelor::

• **REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE**

Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. **3616/101/2014**, având ca obiect "pretenții în sumă de 1.091, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013", dosar în care Compania are calitatea de pârâtă, reclamantă fiind Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN.

Prin sentința civilă nr. 127 pronunțată la data de 10.10.2014, Tribunalul Mehedinți a dispus admiterea cererii formulate de Reclamanta RAAN și obligarea Companiei la plata sumei de 1.091, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013.

Compania a formulat recurs prin care a solicitat instanței ca, prin hotărârea ce o va pronunța, să dispună admiterea recursului așa cum a fost formulat, casarea deciziei și sentințelor atacate și trimiterea cauzei instanței competente teritorial în vederea judecării ei, constatarea întrunirii cerințelor art. 1616-1617 Cod Civil, motiv pentru care se solicită să se constate intervenirea compensației de drept a datoriilor reciproce și stingerea acestora până la concurența sumei celei mai mici dintre ele, în speță suma totală solicitată de reclamantă prin cererea de chemare în judecată, obligarea intimetei - reclamante la plata cheltuielilor făcute cu acest recurs.

Recursul a fost înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție care a decis casarea deciziei nr. 843/2015 și a trimis cauza spre rejudecare în recurs aceleiași instanțe, Curtea de Apel Craiova.

Prin decizia nr. 124/2017, Curtea de Apel Craiova a admis recursul declarat de către Transelectrica și a casat sentința nr. 127/2014 pronunțată de Tribunalul Mehedinți, iar cauza a fost trimisă spre rejudecare la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pe rolul Tribunalului București, cauza a fost înregistrată sub nr. 40444/3/2017, care prin sentința civilă nr. 4406/04.12.2017 a dispus admiterea cererii formulate de RAAN și a obligat Transelectrica la plata sumei de 1.091. Sentința a fost atacată cu recurs.

În perioada 2014-2015. Compania a reținut la plată bonusul convenit RAAN pe schema de sprijin, în baza prevederilor din reglementările ANRE, respectiv art.17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr.116/2013.

În aceste condiții, RAAN a calculat penalități pentru neîncasarea la termen a bonusului de cogenerare convenit, în sumă de 3.497, reținut de la plată de către Companie în contul creanțelor neîncasate. Suma de 3.497 a fost refuzată la plată de Companie și nu a fost înregistrată ca datorie în cadrul schemei de sprijin.

Obiectul dosarului cu numărul **9089/101/2013/a152** este o contestație împotriva Tabelului suplimentar de creanțe împotriva debitoarei RAAN, valoarea în litigiu fiind de 89.361.

Transelectrica SA a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.265, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, suma solicitată de Companie fiind însă în valoare de 89.361. Nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096, pe motiv că "aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN." Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096 este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013.

S-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe, tribunalul Mehedinți încuviințând proba cu expertiza contabilă.

La termenul din 14.06.2018 se suspendă judecarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. **3014/2/2014** aflat pe rolul ÎCCJ, iar în data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedinți a dispus conexarea dosarului nr. 9089/101/2013/a152 la dosarul nr. **9089/101/2013/a140** (având ca obiect pretenții – cerere de plată). Astfel judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanța a considerat că este utilă soluționării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Președinte ANRE nr. 743/2014.

Soluția Tribunalului Mehedinți prin Hotărârea 163/ 20.06.2019 este: Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950 creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor

constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexe. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1 mie lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată în ședință publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. La termenul din 06.11.2019, Curtea de Apel Craiova a dispus respingerea apelului Transelectrica, ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de dosar **1711/54/2019** cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova, care urmează să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competența soluționare.

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

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

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, Tribunalul Mehedinți a amânat cauza la termenele din 08.10.2020 și 04.02.2021. Soluția pe scurt: s-a acordat termen pentru continuarea procedurilor de lichidare, reprezentarea intereselor debitoarei în litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată, consolidarea masei credale, continuarea măsurilor în vederea recuperării creanțelor, continuarea licitațiilor publice având ca obiect valorificarea bunurilor debitoarei.

La termenul din 09.02.2023 s-a acordat termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următorul termen pentru data de **15.06.2023**.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 4 dosare aflate în diferite stadii de judecată.

#### • CURTEA DE CONTURI

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2013, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia respectivului control. Decizia și încheierea emise de către Curtea de Conturi au fost atacate la Curtea de Apel București, fiind format dosarul nr. **1658/2/2014**, care are drept obiect "anulare acte de control" – Încheiere nr.7/20.02.2014 emisă de Curtea de Conturi.

La data de 13.06.2018 se admite în parte acțiunea reclamantei. Anulează în parte încheierea nr. 7/20.02.2014, decizia nr. 37/9.12.2013 și raportul de control nr. 35521/6.11.2012 emise de pârâtă în ceea ce privește măsurile dispuse prin decizia mai sus indicată la pct. I.1, I.3, I.6, I.8, I.11, II.14, II.15, II.17, II.18, II.20, II.21, II.22 și parțial măsura de la pct. II.13 în sensul înlăturării sintagmei „inclusiv pentru cele constatate în cazul facturilor emise de FLOREA ADMINSTRARE IMOBILIARĂ SRL”. Respinge în rest, acțiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologhează raportul de expertiză tehnică electroenergetică întocmit în cauză de expert Toaxen Vasile. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 121 cheltuieli de judecată (parțial onorării de expert și taxă judiciară de timbru). Document hotărâre 2771/13.06.2018.

La Înalta Curte de Casație și Justiție, dosarul nr. 1658/2/2014 a devenit dosarul nr. **2985/1/2021**. Termenul de judecată este 24.11.2022. La termenul din 24.11.2022, soluție recurs: instanța constată nulitatea recursului formulat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA împotriva Sentinței nr. 8 din 20 ianuarie 2021 a Curții de Apel București - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal pronunțate în dosarul nr. 6576/2/2017. Definitivă.

La controlul desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat un număr de 8 contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile în curs de soluționare pe rolul Curții de Apel București (**2 dosare: dosar nr.6576/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctele 7.1, 7.2. și 8, precum și a măsurii dispuse la punctul II.10, termen 20.01.2021, soluție: se resping excepțiile inadmisibilității, invocate prin întâmpinare, se respinge cererea, ca neîntemeiată – Transelectrica a declarat recurs la data de 19.11.2021 și **dosar nr.6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, cu **termen de judecată la 31.03.2023**) și pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție (4 dosare: dosarul nr. **6577/2/2017**, privind anularea constatărilor de la punctul 13, precum și a măsurii dispuse la punctul II.13, devenit dosar nr. **1614/1/2020**, termen 27.01.2022, prin care se respinge recursul

formulat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva Sentinței nr.2678 din 30 decembrie 2019 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, pronunțate în Dosarul nr. 6577/2/2017, ca nefondat. Definitivă, dosarul nr. **6578/2/2017**, privind anularea constatărilor de la punctul 9, precum și a măsurii dispuse la punctul II.11, termen de judecată la 28.06.2022, prin care se respinge, ca tardiv formulat, recursul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva sentinței civile nr. 1566 din 23 aprilie 2019, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, în ceea ce privește soluția dispusă asupra cererii de suspendare. Respinge recursul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva aceleiași sentințe, în ceea ce privește soluția dispusă asupra cererii de anulare, ca nefondat. Definitivă, dosarul nr. **6574/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 5.2, precum și a măsurii dispuse la punctul II.8, termen de judecată la 19.10.2021- Respinge recursurile declarate de recurenta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva Sentinței civile nr. 1074 din 8 martie 2018 și a Încheierii de ședință din 11 ianuarie 2018, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a Contencios Administrativ și Fiscal, ca nefondate. Definitivă). Trei dosare au fost soluționate definitiv, prin respingerea cererii în anulare de către Curtea de Apel București și respingerea recursurilor de către Înalta Curte de Casație și Justiție (dosarul nr. 6583/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 5.1, precum și a măsurii dispuse la punctul II.7 și II.8 și dosarul nr. 6582/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 11, precum și a măsurii dispuse la punctul I.5, dosarul nr. 6580/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 10, precum și a măsurii dispuse la punctul II.12).

În perioada ianuarie-iulie 2020, Curtea de Conturi a României a efectuat o acțiune de control la toate Unitățile Teritoriale de Transport ale CNTEE Transelectrica, iar în perioada 25.05-27.08.2020, acțiunea de verificare a continuat la sediul executiv al Companiei. Tema acțiunii de control a CCR a fost „*controlul situației, evoluției și modului de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019*” la CNTEE Transelectrica SA”.

Acțiunea de control cu tema enunțată mai sus, începută la data de 25.05.2020 la sediul executiv al Companiei, a fost suspendată de către CCR pe motivul începerii unui alt control cu tema „controlul modului de gestionare a resurselor publice pe perioada stării de urgență”. Controlul a început la data de 02.06.2020 și a fost finalizat la data de 26.06.2020.

Prin Raportul de control încheiat de auditorii CCR pe tema „*controlul modului de gestionare a resurselor publice pe perioada stării de urgență*”, raport înregistrat în Companie cu nr. 24225/26.06.2020, nu au fost constatate deficiențe, drept urmare nu s-a emis Decizie prin care să se dispună măsuri.

După finalizarea controlului privind modul de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019, control finalizat la data de de 06.10.2020, a fost emis Raportul de Control cu nr.40507/06.10.2020 și în data de 09.11.2020, Curtea de Conturi a României, prin Departamentul IV, a emis Decizia nr. 15 care conține 10 măsuri, cu termen de ducere la îndeplinire 31.05.2021, termen ce a fost prelungit de către CCR la solicitarea Companiei, până la data de 31.12.2021.

Compania a formulat obiecțiuni și a depus Contestația nr.50090/26.11.2020 înregistrată la Curtea de Conturi cu nr.139775/26.11.2020, solicitând anularea măsurilor. Ca urmare a examinării și analizării de către auditorii CCR a Contestației depuse de Companie, prin Încheierea cu nr.2 din 10.03.2021, s-a admis anularea unei măsuri din cele 10 dispuse.

În data de 02.04.2021, Compania a formulat contestație privind anularea actului administrativ, dosar înregistrat la Curtea de Apel București sub nr. **2153/2/2021**.

La termenul din data de 10.12.2021, CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de Companie, ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare, ca neîntemeiată. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare și cu drept de recurs în termen de 5 zile de la comunicare în ceea ce privește capătul de cerere privind suspendarea; cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București.

- **ANRE**

CNTEE Transelectrica SA a formulat o plângere împotriva Ordinului președintelui ANRE nr. 51/26.06.2014 înregistrată la ANRE sub nr.47714/04.08.2014 și o contestație la Curtea de Apel București, care face obiectul dosarului nr. **4921/2/2014**, prin care solicită fie modificarea Ordinului mai sus indicat, fie emiterea unui nou ordin, în care să se efectueze recalcularea valorii RRR la nivelul de 9,87%

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

(recalculat cu un coeficient ( $\beta$ ) de 1,0359, conform analizelor interne Transelectrica) sau, în măsura în care va fi respinsă această cerere, folosind același procent de 8,52% stabilit de ANRE pentru anul 2013 și semestrul I 2014.

În data de 26.06.2014, a fost emis Ordinul ANRE nr. 51, publicat în Monitorul Oficial nr. 474/27.06.2014, privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" – SA și de abrogare a anexei nr. 1 la Ordinul președintelui ANRE nr.96/2013 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport și a tarifelor pentru energia electrică reactivă, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice. Valorile luate în calculul ratei reglementate a rentabilității (RRR ) de către ANRE conform Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul ANRE nr. 53/ 2013 ("Metodologie"), au determinat o valoare a RRR de 7,7%.

La termenul din data de 25.09.2018 soluția pe scurt a fost că se va reveni cu adresă către expert, în vederea efectuării și depunerii la dosar a raportului de expertiză, cu mențiunea de a face dovada imposibilității depunerii raportului de expertiză până la termenul de judecată, sens în care va dispune amânarea cauzei.

La termenul de judecată din data de 22.01.2019 instanța încuviințează în principiu cererea de intervenție accesorie în interesul părții (ANRE), formulată de intervenienta ALRO SA, cu cale de atac odată cu fondul. În data de 25.06.2019 pentru a da posibilitate părților să ia cunoștință de conținutul raportului de expertiză, se dispune amânarea cauzei.

La termenul din data de 10.09.2019, având în vedere solicitarea reprezentantului reclamantei de a lua cunoștință de conținutul obiecțiunilor formulate de intervenienta și pentru a-i da posibilitatea să răspundă acestora, reținând și faptul că reclamanta a depus note de ședință însoțite de înscrisuri ce necesită traducerea acestora, admite cererea de amânare a cauzei și dispune acordarea unui nou termen de judecată.

La termenul din 03.12.2019, s-a dispus amânarea cauzei și acordarea unui nou termen de judecată pentru a se reveni cu adresă către expert în vederea depunerii la dosar a răspunsului la obiecțiuni, cu mențiunea să se prezinte în instanță la următorul termen de judecată. Va pune în vedere expertului ca mai înaintea termenului de judecată următor să comunice câte un exemplar al răspunsului la obiecțiuni către părți.

La următorul termen în data de 12.05.2020, dosarul a fost suspendat pe toată perioada stării de urgență.

În data de 23.06.2020, a fost amânată cauza pentru a da posibilitate părților să ia la cunoștință de răspunsul la obiecțiuni. De asemenea, la termenul din data de 21.07.2020 a fost amânată cauza soluția fiind: adresă la expert să se prezinte în instanță.

În data de 06.10.2020 a fost respinsă cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-a respins excepția inadmisibilității, ca neîntemeiată. S-a respins acțiunea, ca neîntemeiată. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților, prin mijlocirea grefei instanței. Hotărâre 362/2020.

La termenul din 11.01.2021 se admite cererea de completare dispozitiv. Se dispune completarea dispozitivului sentinței civile nr. 362/06.10.2020 cu soluția dată asupra cererii de intervenție accesorie, în sensul că: se admite cererea de intervenție accesorie, formulată de intervenienta ALRO SA în sprijinul părții ANRE. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București.

CNTEE Transelectrica a declarat recurs la data de 06.08.2021.

Termen de judecată la ICCJ:11.05.2022. Detalii soluție: "Respinge recursul declarat de recurenta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA împotriva sentinței nr.362 din 6 octombrie 2020, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 25 mai 2022."

Litigiul nu a afectat relația cu ANRE și nici rezultatele financiare ale Companiei.

- **OPCOM**

Pe rolul Tribunalului București a fost înregistrat dosarul nr. **22567/3/2019**, ce are ca obiect "pretenții", dosar în care Compania are calitatea de reclamant, părtați fiind OPCOM SA.

Prin cererea de chemare în judecată, reclamanta CNTEE Transelectrica SA a solicitat instanței ca prin hotărârea ce o va pronunța să dispună:

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517 mii, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloarea TVA-ului aferent aportului adus de către CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al OPCOM SA, emisă în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții "Electricity Market Project";

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 1.294 aferenta facturilor TEL 19 T00 nr. 17/28.01.2019 și TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019, reprezentând dobanda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata cheltuielilor de judecată.

La termenul din 03.07.2020, instanța a pus în discuția părților cererea de suspendare a judecării dosarului nr. 22567/3/2019, formulată de către OPCOM rămânând în pronunțare.

La termenul din 17.07.2020, instanța a pronunțat următoarea soluție pe scurt: Suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. **31001/3/2017**, având ca obiect acțiune în anulare a hotărârii AGA Opcom (în care Transelectrica nu este parte și în care la data de 01.02.2021 s-a dispus respingerea apelurilor declarate, soluția fiind definitivă).

După soluționarea definitivă a dosarului nr. 31001/3/2017, CNTEE Transelectrica SA a formulat cerere de repunere pe rol a dosarului nr. 22567/3/2019, întrucât nu mai subzista motivul suspendării cauzei. Tribunalul București a repus cauza pe rol fixând termen de judecata la data de 05.11.2021.

La acest termen, după apelul realizat în cauză, instanța a acordat cuvântul părților asupra "excepției prescripției dreptului material la acțiune". După susținerea concluziilor orale de către părți asupra acestei excepții, instanța a rămas în pronunțare asupra acesteia, amânând pronunțarea la data de 03.12.2021.

La data de 03.12.2021, Tribunalul București a pronunțat următoarea soluție pe scurt: "Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Document: Hotărâre3021/2021 03.12.2021".

Compania a declarat apel. Instanța respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicarea hotărârii. Hotărârea 1532/12.10.2022.

Pe rolul Tribunalului București s-a aflat spre soluționare dosarul nr. **24242/3/2021**, în care reclamanta este OPCOM SA, iar CNTEE Transelectrica SA are calitatea de pârât.

Acest dosar are ca obiect constatarea nulității actului - aport în natură, materializat prin imobilizări necorporale, platforma de tranzacționare – Bursa comercială și Bursa regională de energie electrică, finanțate din împrumuturi contractate de către CNTEE Transelectrica SA de la BIRD, în baza contractului de împrumut nr. 7181RO/17.07.2003, cât și din surse proprii ale CNTEE Transelectrica SA, ce au fost realizate în baza contractelor de servicii și livrabile nr.: P081406-O-C.78, P081406-O-C.125 și P081406-O-C.300/2005, materializate prin Hotărârea AGEA nr. 6/15.06.2016 și, subsecvent, Hotărârea AGOA nr. 2/25.05.2017 și Hotărârea AGOA nr. 7/24.05.2018.

La termenul de judecată din data de 11.04.2022, instanța a pus în discuția părților excepțiile invocate de către CNTEE Transelectrica SA, prin întâmpinare. De asemenea, la acest termen s-au discutat probele propuse spre a fi administrate în aceasta cauză. Instanța a amânat judecarea cauzei la termenul fixat din 22.11.2022, în vederea administrării probei cu expertiza financiar-contabilă ce urmează a fi efectuată în acest dosar. După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de **16.05.2023** pentru lipsă raport de expertiză.

#### • **CONAID COMPANY SRL**

În anul 2013, Conaid Company SRL a dat în judecată CNTEE Transelectrica pentru refuzul nejustificat al acesteia de a semna un act adițional la contractul de racordare sau un nou contract de racordare și a solicitat despăgubiri pentru cheltuielile suportate până la acel moment în sumă de 17.420 și profiturile nerealizate pe perioada 2013-2033 în sumă de 722,76 mil EUR. Până în acest moment, Compania nu a încheiat un act adițional la contractul de racordare întrucât condițiile suspensive incluse în contract nu au fost îndeplinite de către Conaid Company SRL. Un contract nou de racordare ar fi trebuit încheiat până la data de 11 martie 2014, dată la care avizul tehnic de racordare a expirat. Dosarul nr. **5302/2/2013** s-a aflat pe rolul Inalței Curții de Casație și Justiție Secția Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual – recurs, termenul de judecată fiind 09.12.2015. La

acest termen, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis, în principiu, recursurile și a fixat termen de judecată, pe fond, a recursurilor la data de 08 aprilie 2016. Complet 4, cu citarea părților.

Judecarea cauzei a fost amânată pentru data de 17.06.2016, când instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 29.06.2016, când a pronunțat Decizia nr. 2148/2016, prin care a dispus următoarele: "Respinge excepțiile invocate de recurenta-reclamantă Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 18 februarie 2014 și a sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează încheierea atacată și sentința în parte și trimite cauza la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă spre soluționare a acțiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menține celelalte dispoziții ale sentinței în ceea ce privește acțiunea reclamantei împotriva Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de intervenienta Duro Felguera S.A. împotriva sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 25 martie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, în data de 29 iunie 2016.

Pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă, cauza a fost înregistrată sub nr. 12107/3/2017. Prin sentința civilă nr. 4364/23.11.2017, Tribunalul admite excepția de inadmisibilitate și respinge ca inadmisibilă cererea. De asemenea, respinge cererea de intervenție în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul a fost depus la Tribunalul București Secția a VI a Civilă și la dispoziția părților prin intermediul grefei, în data de 23.11.2017.

La data de 02.11.2018, pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a civilă – a fost înregistrată o nouă cerere de chemare în judecată formulată de Conaid Company SRL, în dosarul nr. **36755/3/2018**, prin care reclamanta a solicitat instanței să dispună obligarea Transelectrica SA la „repararea prejudiciului cauzat reclamantei, ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor de către pârâtă, în cuantum de 17.216, constând în paguba efectiv suferită și beneficiul nerealizat, estimat provizoriu la 100 mii euro. Având în vedere refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a încheia și semna un act adițional la Contractul nr.C154/27.04.2012, și în situația în care instanța va considera că, din punct de vedere formal, nu poate fi considerată îndeplinită de către reclamantă obligația vizând condițiile suspensive, aceasta neexecutare se datorează culpei exclusive a Transelectrica SA, pârâta împiedicând îndeplinirea condițiilor”.

La termenul din 15.10.2019 respinge ca neîntemeiate excepțiile lipsei calității procesuale active și a lipsei de interes. Unește cu fondul excepția prescripției. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Acordă termen pentru continuarea cercetării procesului la 26.11.2019, cu citarea părților. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Se amână pentru administrarea probei cu expertiză și se acordă termen în data de 21.01.2020.

În data de 21.01.2020, se amâna cauza pentru a se efectua expertiza și se acordă următorul termen pe 31.03.2020.

La termenul din 31.03.2020, soluția pe scurt a fost următoarea: Suspendat de drept în baza art. 42 alin.6 din Decretul președintelui României 195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, pe toată perioada stării de urgență.

După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de 07.12.2022, se amâna cauza pentru lipsa răspunsului la obiecțiuni și se acordă următorul termen pe 22.02.2023 și ulterior **03.05.2023** tot pentru aceeași cauză.

#### • **ROMENERGY INDUSTRY**

Dosarul nr. **2088/107/2016** pe rolul Tribunalului Alba, are ca obiect "Faliment - Cerere de înscriere la masa credală". Transelectrica a depus cerere înscriere la masa credală cu suma de 16.112, iar creanța a fost admisă și înscrisă în Tabelul preliminar.

Soluția pe scurt: Stabilesc termen la 14.10.2019, pentru continuarea procedurii falimentului, prin

valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor. Lichidatorul judiciar va întocmi și depune la dosar: - în fiecare dată de 15 a lunii, pentru luna anterioară, rapoartele lunare de activitate prevăzute de alin. 1 din art. 59 Legea 85/2014; - pentru termenul de verificare, cu 5 zile înaintea termenului, raportul de sinteză la 120 de zile, prevăzut de partea finală a alin. 3 din art. 59 Legea 85/2014.

În data de 11.05.2020, judecata a fost suspendată de plin drept, pe durata stării de urgență, instituită pe teritoriul României.

La termenul din data de 22.06.2020 a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: s-a aprobat raportul asupra fondurilor obținute din lichidarea averii debitoarei și planul de distribuire din 03.06.2020.

La termenul din data de 18.01.2021 a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: a fost aprobat Raportul nr. 1334 asupra fondurilor obținute din lichidarea averii debitoarei și Planul nr. 1335 de distribuire a fondurilor.

La termenul din data de 16.05.2022, se fixează termen la 19.09.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din data de 19.09.2022, se fixează termen la 12.12.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din 12.12.2022, instanța aprobă Raportul final întocmit de lichidatorul judiciar New Insolvency SPRL, asociat coordonator Bica Rosana. În baza art. 175 alin. 2 din Legea nr. 85/2014, încheie procedura falimentului privind pe debitoarea ROMENERGY INDUSTRY S.R.L. Dispune radierea societății debitoare din registrul comerțului. În conformitate cu dispozițiile art. 180 din lege, judecătorul sindic și lichidatorul judiciar sunt descărcați de orice îndatoriri sau responsabilități cu privire la procedură, debitoare și averea ei, creditoare și asociați. Cu drept de apel în 7 zile de la comunicare prin BPI.

#### • **MUNICIPIUL REȘIȚA**

Dosarul nr. **2494/115/2018\***- **dosarul nr. 2494/115/2018\*\***, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume:

- 2.130, reprezentând chiria pentru suprafața de teren ocupată temporar din fondul forestier aferentă anului 2015;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2016;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2018;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2019;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2020;
- dobândă legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Soluția pe scurt: Admite excepția de necompetență teritorială a Tribunalului Caraș-Severin. Declină competența de soluționare a cererii formulate de reclamantul Municipiul Reșița - prin primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" SA, în favoarea Tribunalului București. Fără cale de atac, conform art.132 alin.3 Cod procedură civilă. Pronunțată în ședință publică. Hotărâre 313/11.03.2019.

La termenul din data de 25.10.2019 se admite excepția necompetenței teritoriale a Tribunalului București. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș-Severin. Constată ivit conflictul negativ de competență între Tribunalul București și Tribunalul Caraș-Severin. Suspendă cauza și înaintează dosarul Înaltei Curți de Casație și Justiție, în vederea soluționării conflictului negativ de competență. Fără nicio cale de atac. Hotărâre 2376/25.10.2019.

Înalta Curte de Casație și Justiție la termenul din data de 16.07.2020 prin decizia nr.1578 a stabilit competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș Severin – Secția I civilă.

Dosar **2494/115/2018\*\***. Termen: 22.03.2021 la Tribunalul Caraș Severin. Soluția: Suspendă judecarea cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica SA, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară.

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

La termenul din 19.01.2023, soluția pe scurt este: Respinge excepția netimbrării cererii având în vedere



că pârâta nu are calitatea necesară pentru a invoca modul de stabilire a taxei de timbru. Respinge excepția tardivității formulării cererii modificatoare a cererii de chemare în judecată. Prorogă discuția asupra excepției efectului pozitiv al autorității de lucru judecat până la termenul la care se va depune în integralitate decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție în dosarul nr. 3154/115/2018\*\*. Prorogă pronunțarea asupra cererilor de probațiune constând în proba cu interogatoriul pârâtei și cu expertiza contabilă. Amână judecarea cauzei și acordă termen de judecată în data de 02.03.2023.

La termenul din 02.03.2023, soluția pe scurt este: "suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecării."

- **ANAF**

În anul 2017 s-a finalizat Inspekția fiscală generală începută la sediul Transelectrica SA la data de 14.12.2011, control ce a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010. Inspekția fiscală generală a început la data de 14.12.2011 și s-a încheiat la 26.06.2017, data discuției finale cu Transelectrica SA.

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

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 în sumă totală de 99.013, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35.105, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908.

În principal, Raportul de inspekție fiscală al ANAF a consemnat următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.729, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

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

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

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

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

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

Ulterior contestării de către Companie a actului administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017, ANAF a comunicat Companiei Decizia nr. 122/13.03.2018 prin care respinge ca nemotivată contestația formulată de CNTEE Transelectrica SA, decizia fiind primită la data de 16.03.2018, ulterior depunerii cererii de chemare în judecată care face obiectul dosarului nr.1802/2/2018.

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

Pe rolul Curții de Apel se află **dosarul nr. 1802/2/2018** prin care Compania a contestat actul administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017.

La termenul de judecată din 06.11.2018 a fost admisă administrarea probei cu expertiza în specializarea contabilitate - fiscalitate.

La termenul de judecată al CAB din data de 21.07.2020 s-a amânat pronunțarea. În data de 30.07.2020 cauza a fost repusă pe rol, pentru lămuriri suplimentare.

La termenul din data de 20.10.2020 s-a admis în parte cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-au admis în parte cererile litispendate.

S-a anulat în parte Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF – DGAMC și Raportul de Inspecție fiscală nr.F-MC 222 încheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că:

- înlătură obligația de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522, TVA în sumă de 5.695 și accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.437, obligații fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei.
- înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.002, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecției fiscale și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 344, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46, aferentă sumei de 344, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 38 aferentă sumei de 231, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură mențiunea referitoare la obligația Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE Transelectrica S.A de a înregistra suma de 577 ca și venit impozabil, cel târziu la data de 30.06.2010, data la care a fost acceptată înscrierea unității verificate la masa credală cu această sumă, mențiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 577 în conformitate cu prevederile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzând Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII funcțiunea conturilor din Ordinul nr. 3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură din Procesul-Verbal constatarea făcută cu privire la “determinarea taxei pe valoare adăugată deductibilă mai mică decât cea înregistrată de reclamantă , rezultând astfel o diferență în sumă de 13”(anexa nr.15) și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligațiile fiscale principale care au fost menținute de către instanța de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de ANAF– DGAMC, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF – DGAMC și prin

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor.

Menține celelalte dispoziții din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de ANAF – DGAMC, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– DGAMC. Respinge, în rest, cererile litispandate ca neîntemeiate.

Respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă părțile, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporțional cu admiterea cererii. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București. Hotărâre 382/20.10.2020.

Părțile au declarat recurs în martie 2022.

La ședința din data de 24.05.2022, CAB respinge ca neîntemeiată cererea de lămurire și de completare a dispozitivului. Admite cererea de îndreptare a erorii materiale în sensul că se vor menționa ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligații fiscale principale și accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figurează în decizia de impunere contestată. Dispune îndreptarea erorii materiale în sensul înlăturării denumirii greșite a reclamantei din cuprinsul sentinței recurate. Cu recurs în 15 zile de la comunicare.

Părțile au declarat recurs. Cauza se află în procedura de filtru la ICCJ.

*Compania este implicată în litigii în contradictoriu cu Filialele SMART și Teletrans după cum urmează :*

#### **I. litigii în contradictoriu cu Filiala SMART SA**

- **Dosar nr. 48509/3/2017 înregistrat la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă**

**Obiectul dosarului:** CNTEE Transelectrica SA solicită prin acțiune obligarea SMART SA la:

- restituirea către Transelectrica a sumei de 7.652, la care se adaugă TVA, cu titlu de prejudiciu suportat de Companie ca urmare a îmbogățirii fără justă cauză a părâtei, în principal, și ca plată nedatorată, în secundar;
- obligarea părâtei la plata beneficiilor nerealizate aferente sumei platite cu titlu de îmbogățire fără justă cauză, în principal, și ca plată nedatorată, în secundar, calculate de la data efectuării de către subscrisa a plăților nedatorate către părâtă și până la data sesizării instanței de judecată în cuantum de 2.773, precum și obligarea părâtei la plata, în continuare, a beneficiilor nerealizate, până la data restituirii efective de către părâtă a sumei reprezentând debit principal.

**Stadiu dosar:** Respinge cererea de chemare în judecată ca neîntemeiată. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare, cererea de apel urmând a se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin greșita instanței. Document: Hotărâre 741/12.04.2022. Transelectrica a declarat apel, care a fost respins în data de 31.10.2022, soluția fiind definitivă.

#### **Observații cu privire la circumstanțele inițierii acțiunii:**

În perioada 16.01.2017 - 26.05.2017, Compania a fost supusă unui control al Curții de Conturi a României, efectuat de o echipă de auditori publici externi din cadrul Departamentului IV a Curții de Conturi. În urma efectuării acestui control, a fost încheiat Raportul de control înregistrat la Companie sub nr.19211 din data de 26.05.2017, care a fost contestat de către Companie, ulterior fiind emisă de către CCR Decizia nr. 8/27.06.2017

La pag. 116-117 din Raportul de control, pct. 9, Echipa de control a Curții de Conturi reține faptul că, în anul 2014, în baza contractului C57/31.01.2012, Sucursalele de Transport: București, Pitești, Sibiu și Constanța ale CNTEE Transelectrica SA, în baza comenzilor privind lucrări de înlocuire de întreruptoare de 220kv, 110kv și 245 kv, au acceptat la plată facturi (având anexate situații de plată certificate de Sucursalele de Transport și Sucursalele Smart) și situații de lucrări întocmite de Sucursalele Smart, în care, la categoria materiale, au fost incluse întreruptoare achiziționate la prețuri supreevaluate, la care s-au adăugat, cheltuieli indirecte de 30% și profit de 5%, fapt ce a condus la utilizarea ineficientă a fondurilor bănești în sumă estimată de 7.652.

- **Dosar nr. 40958/3/2016 – Tribunalul București**

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**Obiectul dosarului:**

Transelectrica, în calitate de reclamantă solicită obligarea SMART SA la plata sumei în valoare de 2.797, incluzând TVA + 1.212, reprezentând accesorii.

**Stadiu dosar:**

Solutia TMB: A fost admisă excepția prescripției dreptului la acțiune, invocată de pârâtă. S-a respins acțiunea ca fiind prescrisă. A fost respinsă cererea reclamantei de obligare a pârâtei la plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Document: Hotărâre 2667/2021 29.10.2021.

Soluție CAB 10.05.2022 : Respinge apelul ca nefondat.

Transelectrica a declarat recurs la data de 16.06.2022, care se află în procedură de filtru la ICCJ.

- **Dosar nr. 24360/3/2020 – Tribunalul Bucuresti**

**Obiectul dosarului:**

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 14,75 mii euro + TVA, cval. 38 fundatii de beton, 98,28 mii euro + TVA, cval. lucrari suplimentare executie canale, 112 + TVA, cval. rastele tip Mecano, dobanzi legale.

**Stadiu dosar:**

Solutia TMB: a fost admisă excepția prescripției extinctive. S-a calificat excepția inadmisibilității ca fiind apărare de fond. A fost respinsă acțiunea ca fiind prescrisă, dreptul material la acțiune. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți. Apelul urmează a fi depus la sediul Tribunalului București, secția a VI-a Civilă. Pronunțat în data de 10 mai 2021 în ședință publică. Document: Hotărâre 1263/2021; SMART a declarat apel.

Solutia CAB pe scurt: A fost admis apelul. S-a anulat sentința apelată și, evocând fondul, a fost admisă excepția prescripției extinctive a dreptului material la acțiune. A fost respinsă acțiunea ca fiind prescrisă. S-a respins cererea apelantei de obligare a intimetei la plata cheltuielilor de judecată. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la CAB- Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în sedință publică în data de 11.02.2022. Document: Hotărâre 247/2022;

SMART SA a declarat recurs la ICCJ. Soluție în data de 11.10.2022: A fost anulat recursul declarat de recurenta-reclamantă SMART SA împotriva deciziei civile nr. 247 A din 11 februarie 2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Definitivă.

- **Dosar nr.51633/299/2021 - Tribunalul Bucuresti**

**Obiectul dosarului:**

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 118 mii + TVA, reprezentând "cheltuieli cu servicii de asistență, angajate în contul Companiei precum și la plata beneficiilor nerealizate (dobândă legală).

**Stadiu dosar:**

Solutia Judecatoriei Sector 3 Bucuresti: Respinge, ca neîntemeiată, cererea. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Document: Hotărâre 6134/2022 21.06.2022.

La data de 02.11.2022 SMART SA a formulat apel împotriva Sentinței civile nr.6134/21.06.2022 pronunțată de Judecatoria Sector 3 Bucuresti.

- **Dosar nr.15561/3/2022 - Tribunalul Bucuresti**

**Obiectul dosarului:**

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 4,47 mil referitor la executarea unui contract administrativ.

**Stadiu dosar:**

Termen de judecată: **23.03.2023.**

**II. litigii în contradictoriu cu Filiala TELETRANS SA**

- **Dosar nr. 16216/3/2017 înregistrat la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă**

## Dosarul a primit un numar nou 153/2/2021 la CAB – Sectia de Contencios Adm. si Fiscal

### Obiectul dosarului:

Prin cererea de chemare în judecată, Teletrans S.A. solicită instanței

- Să constate îndeplinite în totalitate serviciile ce fac obiectul contractului 03/2007, astfel cum a fost adiționat;
- În subsidiar, să constate că serviciile ce fac obiectul contractului 03/2007, astfel cum acesta a fost adiționat, au fost prestate și acceptate parțial;
- Să oblige Transelectrica la plata sumei de 4.649, la care se adaugă TVA în valoare de 883, reprezentând contravaloarea facturilor nr. 115/2017, nr. 123/2017 până la nr. 143/2017;
- Să oblige Transelectrica la plata sumei de 214 mii euro la care se adaugă TVA, la cursul valutar de la data emiterii facturilor, reprezentând contravaloarea serviciilor prestate și acceptate parțial pentru perioada contractuală mai 2014 – noiembrie 2016, "în subsidiar dacă se va admite capătul II de cerere și nu capătul I de cerere";

### Stadiu dosar:

Soluția pe scurt: Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune referitoare la facturile fiscale aferente lunilor februarie – martie 2014. Respinge cererea aferentă facturilor nr. 115/01.032015 și nr. 123/01.03.2017 ca fiind prescrisă. Respinge în rest acțiunea ca neîntemeiată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică azi, 22.04.2019. Document: Hotărâre 1064/2019 22.04.2019.

Dosarul a primit un numar nou 153/2/2021 la CAB – Sectia de Contencios Adm. si Fiscal, în care s-a ivit conflict negativ de competență, iar cauza a fost înaintată la ICCJ pentru stabilirea secției competente. ICCJ a stabilit ca sectia competenta este Sectia a VI-a a CAB.

Termen de judecata : 18.08.2021. Solutia pe scurt: A fost admisă excepția inadmisibilității apelului. S-a respins apelul ca inadmisibil. De la data comunicării prezentei decizii, raportat la dispozițiile art.457 alin.3 Cod procedură civilă, începe să curgă termenul pentru exercitarea căii de atac a recursului. Definitivă. Document: Hotărâre nr. 1214/06.09.2021.

Teletrans a declarat recurs ce a fost respins ca inadmisibil la ICCJ în data de 07.03.2023.

### Observații cu privire la circumstanțele declanșării litigiului:

În urma controlului efectuat în perioada ianuarie–martie 2017 la Teletrans, Curtea de Conturi a constatat ca Teletrans nu a recuperat și încasat de la Transelectrica suma de bani solicitată prin acțiunea descrisă mai sus.

Contactul C03/2007 condiționează emiterea și acceptarea la plată a facturilor de confirmarea de către reprezentanții Companiei noastre, la nivel de sucursale și executiv, a serviciilor menționate în fiecare proces verbal emis de reclamantă.

Ca urmare a îndeplinirii necorespunzătoare de către Teletrans SA a serviciilor contractate în baza C03/2007, Procesele verbale locale de recepție a serviciilor nu au fost vizate de către majoritatea Sucursalelor de Transport, motiv pentru care Direcțiile derulatoare ale contractului C03/2007 nu au aprobat nici Procesele verbale de recepție centralizatoare lunare.

#### ➤ ALTELE

Compania este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Petprod SRL, Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Romenergy Industry SRL, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Iași, CET Bacău, CET Brăila, CET Govora, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Arelco Energy SRL, Opcom, Menarom PEC SA Galați și alții).

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

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

#### ➤ Control Filiale

• **SMART SA**

**Control Curtea de Conturi a României – Follow up**

În perioada 02.02-07.02.2022, Curtea de Conturi a României a efectuat un control la filiala SMART pentru verificarea modului de ducere la îndeplinire a măsurilor dispuse prin Decizia 6/2017 și a fost emis Raportul de follow-up.

**Control ANAF-DGAMC**

În data de 19.10.2022, a început inspecția fiscală parțială, având ca obiective - verificarea legalității și conformității declarațiilor fiscale și/sau operațiunilor relevante pentru inspecția fiscală, a corectitudinii și exactității îndeplinirii obligațiilor în legătură cu stabilirea bazelor de impozitare și a obligațiilor fiscale principale privind:

- Taxa de valoarea adăugată în perioada 01/01/2017-31/12/2021
- Impozitul pe profit în perioada 01/01/2017-31/12/2021
- Verificarea respectării prevederilor legislației fiscale și contabile
- Verificarea altor aspecte relevante pentru impozitare, dacă prezintă interes pentru aplicarea legislației fiscale contabile.

Controlul ANAF a fost finalizat prin emiterea procesului verbal nr. 344 din data de 12.10.2022.

➤ **Garantii**

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, garanțiile Companiei se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Garantii acordate, din care:	<b>624.377</b>	<b>346.250</b>
- scrisori de garantie acordate – productie	152.870	86.625
- scrisori de garantie acordate – investitii	64.007	84.625
- alte garantii acordate	407.500	175.000
Garantii primite, din care:	<b>827.377</b>	<b>668.520</b>
- scrisori de garantie primite – productie	388.086	257.095
- scrisori de garantie primite – investitii	390.981	363.100
- alte garantii primite	48.310	48.326

**Garanții acordate**

Compania este obligată conform Licenței nr. 161/2000 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, a serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 865/22.12.2000, cu modificările și completările ulterioare, să constituie și să mențină o garanție financiară de 1% din cifra de afaceri asociată activităților autorizate prin licență, aferente ultimului exercițiu încheiat, care să asigure prestarea cu continuitate a activităților ce fac obiectul licenței, cu luarea în considerare a riscurilor majore ce pot afecta aceste activități și care să acopere eventualele daune solicitate conform prevederilor contractuale încheiate. În vederea respectării acestei obligații, Compania a încheiat la data de 01.02.2022 un contract de credit cu Banca Comercială Română având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea de scrisori de garanție bancară în sumă de 23.268.228 cu valabilitate în perioada 01.01.2022-31.12.2022.

La data de 24.11.2022, a fost încheiat actul adițional nr. 1 la contractul de credit încheiat cu Banca Comercială Română având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea de scrisori de garanție bancară prin care s-a majorat valoarea plafonului la suma de 37.026.292 și s-a prelungit valabilitatea până la data de 31.12.2023.

Celelalte garanții acordate sunt reprezentate, în principal, de scrisori de garanție bancară emise pentru contractele încheiate pe piețele centralizate administrate de OPCOM – Piața Centralizată a Contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă (PCCB-LE), Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intra-zilnică (PI), precum și angajamente/garanții acordate aferente contractelor de împrumut aflate în derulare pentru activitatea de investiții.

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

Alte garanții acordate reprezintă contractele cesionate pentru garantarea liniilor de credit contractate pentru schema de sprijin pentru cogenerare și pentru capital de lucru.

### **Garanții primite**

Garanțiile primite sunt reprezentate, în principal, de scrisorile de garanție bancară de bună plată aferente contractelor încheiate pe piața de energie electrică, de scrisorile de garanție de bună execuție, de scrisorile de garanție de avans/bună execuție aferente contractelor de investiții și alte garanții primite în cadrul contractelor finanțate din tariful de racordare.

#### **e) Rezerve din reevaluare la 31 decembrie 2022**

La 31 decembrie 2022, rezervele din reevaluare sunt în valoare de 734.233 (la 31 decembrie 2021: 801.800).

Începând cu data de 1 mai 2009, rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scăderii din gestiune a acestor mijloace fixe, după caz.

Rezervele realizate sunt impozabile în viitor, în situația modificării destinației rezervelor sub orice formă, în cazul lichidării, fuziunii companiei inclusiv la folosirea acesteia pentru acoperirea pierderilor contabile, cu excepția transferului, după data de 1 mai 2009, a rezervelor menționate în paragraful anterior.

#### **f) Tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice și serviciul de sistem**

Tariful de transport al energiei electrice se stabilește pe baza unei metodologii de reglementare de tip „venit plafon”. Prin aceasta, ANRE stabilește un venit țintă inițial anual calculat prin însumarea costurilor reglementate și a rentabilității reglementate a activelor recunoscute. Anumite costuri cuprinse în baza de costuri reglementate se afla sub incidența unor cerințe de eficiență ce limitează nivelul cheltuielilor ce poate fi recuperat prin tariful reglementat (cheltuieli de operare și mentenanță controlabile, consumul propriu tehnologic). Seria de venituri țintă anuale calculate pentru o perioadă de reglementare este reprofilată printr-o procedură de liniarizare în scopul atenuării unor eventuale creșteri/scăderi ample ale venitului de la un an tarifar la următorul. Venitul astfel reprofilat este ajustat anual cu indicele prețurilor de consum.

Anumite schimbări ale mecanismul de tarifare pot avea un impact semnificativ asupra recuperării amortizării reglementate a mijloacelor fixe incluse în baza activelor reglementată.

Anul 2022 este al treilea din seria de cinci ani consecutivi care formează perioada a patra de reglementare tarifară multianuală pentru activitatea de transport al energiei electrice (1 ianuarie 2020 – 31 decembrie 2024). Coordonatele principale ale acestei perioade de reglementare au fost stabilite de către ANRE în baza cadrului de reglementare specific, respectiv metodologia de stabilire a tarifului pentru activitatea de transport al energiei electrice. Față de formele anterioare ale metodologiei în baza cărora au fost stabilite tarifele în perioada de reglementare precedentă (1 iulie 2014 – 30 iunie 2019) și în perioada de tranziție de la perioada de reglementare precedentă la perioada de reglementare actuală (1 iulie 2019 – 31 decembrie 2019), metodologia aplicabilă la stabilirea tarifelor în cadrul perioadei a patra de reglementare nu a suferit modificări substanțiale.

În ce privește aspectele fundamentale ale metodologiei (elementele principale din care este alcătuit venitul reglementat și modul de formare a acestuia, recuperarea costurilor de operare, recuperarea și remunerarea capitalului investit în active reglementate, prezentă și natura elementelor stimulative, modul de colectare a venitului reglementat), acestea au rămas neschimbate asigurând continuitatea și predictibilitatea cadrului de reglementare. Setările tarifare detaliate pentru întreaga perioadă de reglementare multianuală actuală au fost stabilite inițial în cursul anului 2019.

În cursul anului 2020, în conformitate cu metodologia aplicabilă, a avut loc o revizuire a coordonatelor de perioadă aprobate anterior. Această revizuire a fost necesară și prin prisma modificării configurației tarifare în sensul comasării tarifului pentru activitatea de transport cu tariful aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Comasarea celor două tarife menționate a avut loc prin absorbția în tariful de transport a tarifului aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Astfel, a fost necesară revizuirea setărilor inițiale de start (Baza Activelor Reglementate) și de programare a costurilor aprobate pentru orizontul perioadei de reglementare, pentru a include activele și costurile aferente activității de servicii funcționale de sistem în setările de start și în programarea multianuală a perioadei a patra de reglementare. Anterior,

programarea costurilor aferente activității de servicii funcționale de sistem era revizuită și stabilită anual la aprobarea tarifului pentru servicii funcționale de sistem, metodologia anterioară neprevăzând stabilirea și aprobarea unei programări multianuale pentru aceste costuri.

Pe lângă comasarea celor două tarife menționate, prezentată mai sus, în procesul de revizuire a coordonatelor perioadei de reglementare au intrat și anumite elemente aprobate inițial pentru activitatea de transport, cum ar fi planul de investiții (revizuit ușor în scădere pentru îndreptarea unei erori tehnice produse la stabilirea inițială a programării – valorile de program au fost raportate inițial în termeni nominali, pentru scopul programării fiind necesară ajustarea valorilor raportate inițial prin extragerea inflației estimate pentru perioada de reglementare), valoarea Bazei Activelor Reglementate la 1 ianuarie 2020 (revizuită pe baza investițiilor efectiv realizate în semestrul al doilea al anului 2019), punctul de start și panta de eficiență impusă pentru costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței (punctul de start a fost revizuit prin includerea în media istorică multianuală a costurilor realizate în semestrul al doilea al anului 2019 și prin eliminarea din media istorică multianuală a anumitor costuri care au fost reîncadrate în categoria costurilor necontrolabile în a patra perioadă de reglementare, panta de eficiență a fost redusă de la 1,5% la 1,0%), prețul de prognoză pentru achiziția energiei electrice pentru acoperirea pierderilor tehnice în rețeaua de transport (revizuit prin indexarea cu inflația realizată în semestrul al doilea al anului 2019).

În contextul creșterii semnificative a prețurilor energiei electrice pe piețele angro începând cu vara anului 2021, la nivelul cadrului legislativ și de reglementare au fost implementate o serie de măsuri având ca scop atenuarea impactului semnificativ al acestei evoluții asupra costurilor suportate de operatorii rețelelor publice de transport și distribuție a energiei electrice cu achiziția din piața angro a energiei necesare pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele:

- în conformitate cu cadrul de reglementare emis de ANRE, la stabilirea tarifului de transport intrat în vigoare la data de 1 ianuarie 2022, a fost majorată componenta de venit inclusă în tarif destinată acoperirii costurilor cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport, față de valoarea stabilită inițial pentru anul 2022 în cadrul programării multianuale a costurilor pentru perioada de reglementare 2020-2024;
- în conformitate cu cadrul legislativ (O.U.G. nr. 27/2022), la 1 aprilie 2022 a fost aplicată o creștere suplimentară a tarifului de transport. Această creștere a tarifului a avut rolul de a asigura recuperarea de către Companie a deficitului înregistrat în anul 2021 între venitul inclus în tarif și costul real al energiei electrice achiziționate din piața angro pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport. Această măsură a devansat procesul de recuperare a deficitului din anul 2021, care în conformitate cu reglementările ANRE s-ar fi realizat un an mai târziu și anume în anul 2023;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 119/2022), a fost introdusă măsura capitalizării costurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, respectiv a diferenței între costul realizat și costul inclus în tarif de transport. Recuperarea prin tarif de transport a acestei diferențe urmează a fi realizată în mod eșalonat pe o perioadă de cinci ani. Măsura capitalizării a fost stabilită pentru perioada 1 ianuarie 2022 – 30 august 2023. Pentru diferența capitalizată în anul 2022, recuperarea prin tarif de transport va fi realizată în perioada 2023-2027.

Efectul cumulat al măsurilor menționate mai sus a fost de echilibrare a veniturilor și a costurilor Companiei, în condițiile creșterii semnificative a costurilor cu consumul propriu tehnologic pe fondul creșterii ample a prețurilor energiei electrice pe piețele angro. Totodată, cele două majorări ale tarifului de transport, aplicate la 1 ianuarie și la 1 aprilie 2022, au contribuit și la reducerea presiunii pe care costurile crescute au exercitat-o asupra fluxurilor de numerar.

• **Tarif de transport (serviciul de transport + serviciul funcțional de sistem)**

	U.M	Tarif aplicat 1 ianuarie – 31 martie 2022 (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 124/2021)	Tarif aplicat 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023 (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 33/2022)
Tarif mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, din care:	lei/MWh	23,96	28,10
<i>Tarif de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea</i>	lei/MWh	1,49	2,53



	U.M	Tarif aplicat 1 ianuarie – 31 martie 2022 (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 124/2021)	Tarif aplicat 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023 (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 33/2022)
Tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice în rețea	lei/MWh	22,47	25,57

- **Tariful aferent serviciului de sistem**

	U.M	Tarif aplicat 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 124/2021)
Serviciul de sistem	lei/MWh	9,32

➤ *Contingente*

La 31 decembrie 2022, **datoriile contingente** sunt în valoare de 36.303 lei. Acestea sunt aferente unor litigii ce au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare în urma creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contracte de investiții.

- *Dosar nr. 20780/3/2020 - reclamant ENERGOMONTAJ SA (7.092)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor și obligarea la încheierea unui act adițional la contractul C54/2018.

Obiectul contractului C54/2018 îl reprezintă proiectul de investiții - *Retehnologizarea stației 220/110 kV Craiova Nord*.

După mai multe amânări ale termenelor față de lipsa raportului de expertiză, următorul termen a fost stabilit pentru data de 20.04.2022.

La ședința din data de 20.04.2022, TMB admite cererea de anulare a raportului de expertiză judiciară formulată de reclamanta ELECTROMONTAJ SA. Dispune anularea Raportului de expertiză tehnică judiciară specialitatea contabilitate întocmit de doamna expert OPRESCU RUXANDRA și efectuarea unei noi expertize cu obiectivele:

- să se determine costurile suplimentare suportate de către reclamanta ELECTROMONTAJ SA ca urmare a creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3.000 lei/lună pentru lucrările efectuate în temeiul contractului de lucrări nr. C54 din 27.02.2018 în perioada ianuarie 2019 - ianuarie 2021;

- să se determine costurile suplimentare generate de creșterea salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3.000 lei/lună pentru lucrările ce vor fi efectuate în temeiul contractului de lucrări nr. C54 din 27.02.2018, începând cu luna februarie 2021 până la momentul finalizarea lucrărilor.

Acordă termen de judecată la data de 15.09.2022.

În data de 15.09.2022, Curtea de Apel București amână cauza la data de 24.11.2022, soluția: față de lipsa raportului de expertiză.

Administrare probe/expertiză, termen de judecată: **23.02.2023**. Amână pronunțarea la data de 03.03.2023. La termenul din 03.03.2023, soluția pe scurt: Respinge obiecțiunile la raportul de expertiză judiciară specialitatea contabilitate formulate de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA SA, ca neîntemeiate. Repune cauza pe rol. Acordă termen de judecată la data de **23.03.2023**.

- *Dosar nr. 25896/3/2020 - reclamant Electromontaj București (10.000)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C229/2015 - *Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad /LEA 400 kV Porțile de Fier (Anina) – Reșița*.

Termen de judecată: 25.08.2022 - depunere raport expertiză.

La termenul din data de 25.08.2022, s-a amânat pronunțarea până în data de 13.09.2022. În data de 13.09.2022, TMB respinge obiecțiunile la raportul de expertiză în specialitatea contabilitate formulate de

pârâtă, ca neîntemeiate. Admite obiecțiunile la raportul de expertiză specialitatea contabilitate formulate de reclamantă. Se va emite adresă către expertul Cojocaru Mihaela cu mențiunea de a răspunde la obiecțiuni și de a depune la dosar răspunsul. Cu cale de atac cu fondul.

Având în vedere lipsa raportului de expertiză, la termenul de judecată din data de 07.02.2023, se amână cauza la data de **04.04.2023**, pentru depunerea raportului de expertiză.

- *Dosar nr. 27001/3/2021 – reclamant Romelectro (3.523)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C264/2017 - *Modernizarea stațiilor 110 kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova*.

La termenul de judecată din 09.09.2022, se fixează alt termen în data de 16.12.2022, pentru continuarea judecării. Având în vedere lipsa raportului de expertiză, la termenul de judecată din data de 03.03.2023, se amână cauza la data de 28.04.2023, pentru depunerea raportului de expertiză.

- *Dosar nr. 22368/3/2021 – reclamant Romelectro (2.275)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C260/2017 – *Modernizarea instalațiilor 110 și 400(220) kV în stația Focșani Vest*.

La termenul din data de 24 iunie 2022, respinge cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Document: Hotărâre nr. 1555/2022.

- *Dosar nr. 30801/3/2021 – reclamant Romelectro (2.271)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C145/2018 - *Retehnologizarea stației 110 kV Medgidia Sud*.

La ședința din data de 20.04.2022, soluția TMB este: "Încuviințează proba cu expertiză contabilă având următoarele obiective:

- să precizeze expertul dacă Romelectro îndeplinește condiția prevăzută de art. 66 din OUG 114/2018, respectiv dacă 80% din cifra de afaceri a Romelectro este realizată din lucrări de construcții, atât în anul anterior perioadei de referință (2018), cât și în perioada de referință (2019);

- să calculeze expertul diferența de cost generată de creșterea salariilor resursei umane întrebuințate în mod efectiv de către Romelectro în realizarea lucrării aferente Contractului nr. C145/2018, în perioada de referință și în primele două luni anterioare acesteia, respectiv:

a) Să precizeze pentru fiecare salariat (resursă umană întrebuințată efectiv) în parte dacă a avut salariul brut sub 3000 lei/lună sau mai mare în lunile noiembrie și decembrie 2018;

b) Când s-a produs majorarea salariului resursei umane la 3000 lei/lună;

c) Care este diferența dintre salariul avut anterior și salariul impus de OUG nr. 114/2018;

d) Dacă în intervalul 01.11.2018 – 31.12.2018, Romelectro a micșorat salariile resursei umane întrebuințate;

e) Să precizeze care este diferența de cost reală, cumulată, aferentă salariului resursei umane utilizate de Romelectro în realizarea efectivă a lucrărilor ce fac obiectul Contractului nr. C145/2018, pentru perioada de referință.

- să determine expertul, pe baza devizelor analitice, care este procentul, respectiv suma cu care Transelectrica trebuie să ajusteze prețul Contractului nr. C145/2018 pentru manopera aferentă lucrărilor rămase de executat la data de 01.01.2019, ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG nr. 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună;

- să determine expertul zilele/lunile de întârziere înregistrate în executarea lucrărilor aferente Contractului de lucrări nr. C145/2018 ca urmare a problemelor de finanțare întâmpinate de Romelectro S.A. ca urmare a refuzului Transelectrica de a plăti prețul la valoarea ajustată, respectiv cum a influențat graficul de execuție neajustarea de către Transelectrica a prețului Contractului ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună.

Stabilește termen de judecată la data 29 aprilie 2022, ora 09:00, pentru când vor fi citate părțile. La termenul din data de 29 aprilie 2022, se amână cauza în vederea administrării probatoriului și acordă termen la data de 14.10.2022.

La termenul din 14.10.2022, soluția pe scurt: Față de lipsa raportului de expertiză, amână cauza și acordă termen la data de **07.04.2023**.

- *Dosar nr. 37332/3/2021 – reclamant Romelectro (4.433)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C112/2019 – Retehnologizare stația 110kv a axului Porțile de Fier – Anina- Reșița-Timișoara-Săcălaz-Arad- Stația 400Kv Timișoara.

La termenul din data de 22 iunie 2022, Tribunalul București admite excepția de netimbrare. Anulează cererea ca netimbrată. Cu apel în termen de 10 de zile de la comunicare.

- *Dosar nr. 8193/3/2022 – reclamant Tempos Sev (2.437)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – Retehnologizare stația 220/110kv Hășdat.

La termenul din data de 10 iunie 2022, se amână cauza la data de 14.10.2022. La termenul din 14.10.2022, s-a amânat pronunțarea pentru data de 21.10.2022. Soluție: "În temeiul art. 258 și art.255 C.proc.civ. încuviințează pentru ambele părți proba cu înscrisuri iar pentru pârâtă încuviințează și probele cu interogatoriul reclamantei și cu expertiza contabilă. Stabilește ca expertiza contabilă să aibă obiectivele indicate de pârâtă prin întâmpinare, la care se vor adăuga cele suplimentare indicate de aceasta, prin Nota de probatorii depusă la termenul din 14.10.2022, precum și obiectivele indicate de reclamantă prin Notele de ședință depuse la același termen. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar înscrisurile solicitate de pârâtă prin Nota de probatorii din 14.10.2022. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar răspunsul la interogatoriul ce a fost comunicat odată cu întâmpinarea, sub semnătura reprezentantului legal, sub sancțiunea aplicării dispozițiilor art. 358 C.proc.civ. Pronunțată astăzi, 21.10.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței."

Având în vedere lipsa raportului de expertiză, la termenul de judecată din data de 10.03.2023, se amână cauza la data de 05.05.2023.

- *Dosar nr. 8440/3/2022 – reclamant Tempos Sev (2.437)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – Retehnologizare stația 220/110kv Hășdat.

La termenul de judecata din 13.09.2022 s-a amânat cauza la data de **08.11.2022**, în vederea administrării probatoriului încuviințat.

La termenul de judecată din 08.11.2022, soluția pe scurt: "În baza art. 242 alin. 1 Cod procedură civilă, suspendă judecata cauzei. Cu drept de a formula cerere de repunere pe rol și recurs, pe toată durata suspendării. Cererea de recurs se depune la Tribunalul București-Secția a VI-a Civilă, sub sancțiunea nulității. Document: Încheiere - Suspendare 08.11.2022".

- *Dosar nr. 8442/3/2022 – reclamant Tempos Sev (1.429)*

Dosarul are ca obiect executare contract administrativ pentru contractul de C80/2018 – Retehnologizare stația 220/110kv Hășdat.

La termenul din 16.09.2022, se admite excepția conexității. Trimite dosarul la completul mai întâi investit, cu soluționarea dosarului nr. 8193/3/2022, respectiv completul 12 Fond, în vederea conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată, azi, 16.09.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 16.09.2022

- *Dosar nr. 527/1285/2021 – reclamant ELM Electromontaj Cluj (402)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C4/6882/21.01.2019 –Modernizare stația Vetiș.

Soluția Tribunalului Cluj: "Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta ELM ELECTROMONTAJ CLUJ S.A., în contradictoriu cu pârâta C.N.T.E.E. „TRANSELECTRICA” S.A. Obligă pârâta să încheie cu reclamanta un act adițional la Contractul de lucrări nr. C4/6882/21.01.2019, având ca obiect modificarea prețului contractului ca urmare a majorării salariului de bază minim brut pe țară

garantat în plată pentru domeniul construcțiilor, prin art. 71 din O.U.G. nr. 114/2018, conform situațiilor de lucrări decontate începând cu luna mai 2020 și până la finalizarea lucrărilor aferente contractului. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 402.273,61 lei (exclusiv TVA), reprezentând diferența dintre costurile cu manopera oferată și costurile cu manopera executată și acceptată în baza Contractului de lucrări nr. C4/6882/21.01.2019, aferentă situațiilor de lucrări întocmite pentru perioada mai 2020 – 31 mai 2021, precum și în continuare, la fel, la plata diferențelor dintre costurile cu manopera oferată și costurile cu manopera executată și acceptată până la recepția la terminarea lucrărilor. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 13.666,70 lei reprezentând penalități de întârziere de 0,02%/zi, calculate asupra debitului principal de la data scadenței și până la data de 31.05.2021, precum și la plata penalităților de întârziere calculate în continuare până la achitarea integrală a debitului principal. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 8.436,06 lei, reprezentând cheltuieli de judecată, respectiv taxă judiciară de timbru. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare, cererea de apel urmând a fi depusă la Tribunalul Specializat Cuj. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 22 octombrie 2021.”

Compania a declarat apel.

Toate valorile din dosarele care au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare solicitate de către reclamant și care fac obiectul unor contracte de execuție lucrări, se vor reflecta în valoarea investițiilor, dacă acestea vor fi soluționate în instanță și facturate de către partenerii respectivi, cu excepția cheltuielilor de judecată și a penalităților stabilite de instanță.

- *Control Ministerul Finanțelor – Direcția Generală de Inspecție Economico-Financiară*

Începând cu data de 06.09.2022, la sediul Companiei a fost reluată acțiunea de control de la Ministerul Finanțelor – Direcția Generală de Inspecție Economico-Financiară. Această acțiune de control a fost inițiată în baza Ordinului de serviciu nr. 65/15.09.2017, precum și a Ordinului de serviciu nr. 19/12.06.2018 și suspendată în data de 17.07.2018, conform Adresei nr. 261775/17.07.2018.

Obiectivele inspecției economico-financiare sunt prezentate mai jos:

- ✓ verificarea respectării prevederilor OG nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoră, pentru perioada 2012 – 2016;
- ✓ verificarea respectării prevederilor OUG nr. 109/2011 privind governanța corporativă a întreprinderilor publice, pentru perioada 2020 – zi;
- ✓ verificarea respectării prevederilor OUG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, pentru perioada 2012 – 2016;
- ✓ verificarea respectării prevederilor OG nr. 57/2019 privind Codul administrativ, pentru perioada 2020 – zi;
- ✓ verificarea respectării prevederilor OUG nr. 119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv, pentru perioada 2020 – zi.

În data de 29.12.2022, prin întocmirea unei note unilaterale, a fost încheiată acțiunea de inspecție economico-financiară. Nu au existat abateri constatate și implicit nici măsuri.

În prezent, există pe rol litigii cu Curtea de Conturi a României, referitoare la controale desfășurate în anii 2013, 2017 și 2020, prezentate detaliat la capitolul Litigii.

Ținând seama de constatările Curții de Conturi consemnate în Deciziile emise de aceasta în urma controalelor efectuate în situațiile financiare încheiate trimestrial, semestrial și anual, am precizat că poate exista posibilitatea de a rezulta obligații fiscale suplimentare la plată, dar care la data prezentă, nu pot fi determinate cu acuratețe în condițiile prevăzute de Standardul IAS 37 - Provizioane, datorii contingente și active contingente.

### 30. PĂRȚI AFILIAȚE

#### **i) Părți afiliate – principalii indicatori economico-financiar realizati de Filialele Companiei la data de 31.12.2021**

Principalii indicatori economico-financiar realizati de filialele Companiei la data de 31 decembrie 2021 (ultimul exercițiu financiar pentru care au fost aprobate situațiile financiare ale filialelor) se prezintă, astfel:

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Denumire indicatori	OPCOM	FORMENERG	ICEMENERG SERVICE
Cifra de afaceri	41.152	1.831	9
Profit/(Pierdere) brut/(ă)	11.153	(2.444)	(28.800)
Capital social vărsat	31.366	1.948	493
Capital social nevărsat	-	-	-
Rezerve	9.011	250	13
Capitaluri proprii - total	47.072	3.491	(28.037)

**ii) Părți afiliate – tranzacții cu Filiale deținute de Companie**

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, soldurile cu filialele deținute de Companie sunt detaliate, astfel:

Entitatea afiliată	Creanțe comerciale		Datorii comerciale	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
FORMENERG SA	-	-	-	-
OPCOM SA	654.372	634.764	647.260	627.502
<b>TOTAL</b>	<b>654.372</b>	<b>634.764</b>	<b>647.260</b>	<b>627.502</b>

Tranzacțiile desfășurate în 2021 și 2020 cu filialele sale sunt detaliate, după cum urmează:

Entitatea afiliată	Vânzări		Achiziții	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
FORMENERG SA	-	-	39	-
OPCOM SA	6.971.351	2.257.962	2.069.010	1.171.196
<b>TOTAL</b>	<b>6.971.351</b>	<b>2.257.962</b>	<b>2.069.049</b>	<b>1.171.196</b>

În cursul anului 2022, Compania a încasat dividende de la filialele OPCOM și TELETRANS, în cuantum de 1.532.

**iii) Părți afiliate – tranzacții cu alte companii aflate în proprietatea statului**

Compania este o entitate cu capital majoritar de stat.

După cum este prezentat în Nota 1 ("Mediul legislativ"), activitățile Companiei sunt reglementate de ANRE. Totodată, cum este prezentat și în Nota 3 (b), în conformitate cu Contractul de concesiune, se plătește o redevență anuală, calculată ca 4/1000 din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit al energiei electrice, prin sistemele naționale de transport, aflate în proprietatea publică a statului (începând cu 12 noiembrie 2020).

**iv) Părți afiliate – companii în care CNTEE Transelectrica deține participații**

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

În acest context Compania este afiliată următoarelor entități:

- TSCNET
- JAO
- SEE RSC

**TSCNET (TSCNET Services GmbH)**

A fost constituit pentru a deservi Operatorii de Transport și de Sistem (OTS) din regiunea est-central-vestică a Europei (regiunea CORE) în vederea implementării coordonate a codurilor europene de rețea.

Afilierea se face cu participarea în cadrul acționariatului TSCNET prin efectuarea unei tranzacții de cumpărare de acțiuni în cadrul societății.

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

#### **JAO (Joint Allocation Office)**

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

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

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

#### **SEE RSC (Centrul de Coordonare a Rețelei de Energie Electrică din Sud-Estul Europei)**

Prin granița România – Bulgaria, România face parte din regiunea de calcul coordonat al capacităților de transfer transfrontalier South-East Europe („SEE”). Din punct de vedere al serviciilor de coordonare regională a securității operaționale această regiune va fi deservită de o entitate juridică de sine stătătoare care va exercita rolul de centru regional de coordonare a securității operaționale (denumită în continuare SEE RSC).

Afilierea Companiei la acționariatului SEE RSC a devenit efectivă începând cu data de 22.05.2020 cu o subscriere în numerar în valoare de 50.000 euro, fiindu-i alocate 50.000 de acțiuni.

*În data de 25 februarie 2022, Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat ieșirea Companiei din acționariatul Selene CC, cu recuperarea integrală a capitalului investit de Companie în această societate (50.000 euro). În data de 07.02.2023 prin rambursarea contravalorii acțiunilor deținute, Compania a ieșit efectiv din această asociere.*

### **31. SALARIZAREA CONDUCERII COMPANIEI**

Salariile plătite angajaților încadrați cu Contract individual de munca (CIM) în funcții de conducere pentru serviciile prestate sunt compuse în principal din salariul de bază, beneficii la terminarea contractului de muncă și post angajare, precum și componenta fixă și componenta variabilă pentru membrii Directoratului și Consiliului de Supraveghere.

Acestea sunt detaliate, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<u>Angajați cu CIM în funcții de conducere</u>		
Beneficii pe termen scurt	26.232	25.181
Alte beneficii pe termen lung	390	246
<u>Membrii Directoratului și Consiliului de Supraveghere</u>		
Componenta fixă	4.990	3.975
Componenta variabilă	-	-
<b>Total</b>	<b>31.612</b>	<b>29.402</b>

Prin Hotărârea nr. 8 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 14 decembrie 2021, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată de 4 luni începând cu 22 decembrie 2021.

Prin Hotărârea nr. 3 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 18 aprilie 2022, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată de 4 luni începând cu 22 aprilie 2022, precum și stabilirea remunerației.

Prin Hotărârea nr. 6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 18 august 2022, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată de 4 luni începând cu 22 august 2022, precum și stabilirea remunerației.

Prin Hotărârea nr. 10 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 15 decembrie 2022, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată de 4 luni începând cu 22 decembrie 2022, precum și stabilirea remunerației.

Prin Deciziile Consiliului de Supraveghere nr. 49, 50, 51, 52 și 53 din 22.12.2021, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.12.2021, cu o durată de 4 luni, precum și stabilirea remunției.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 13 din 23.03.2022, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.04.2022, cu o durată de 2 luni.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 18 din 21.06.2022, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.06.2022, cu o durată de 4 luni.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 43 din 14.10.2022, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.10.2022, cu o durată de 2 luni, precum și stabilirea remunției.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 53 din 19.12.2022, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.12.2022, cu o durată de 4 luni precum și stabilirea remunției.

### 32. INTERESE MINORITARE

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	-	-
Ponderea pierderii în an	-	-
Interese minoritare adiționale	-	-
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	-	-

### 33. INSTRUMENTE FINANCIARE

#### *Managementul riscului financiar*

Compania este expusă următoarelor riscuri care decurg din instrumentele financiare: riscul de piață (riscul de rată a dobânzii și riscul valutar), risc de creditare și risc de lichiditate. Managementul global al Companiei se axează asupra imprevizibilității pieței financiare și caută să minimizeze potențialele efecte adverse ale performanței financiare a Companiei. Riscul de piață este riscul care produce schimbări asupra prețurilor pieței, precum schimbul valutar și rata dobânzii ce vor afecta veniturile Companiei sau valoarea deținerilor de instrumente financiare.

Compania nu are angajamente formale pentru a combate riscurile financiare. Cu toate acestea, riscurile financiare sunt monitorizate la nivel de management, punându-se accent pe necesitățile Companiei de a compensa eficient oportunitățile și amenințările.

Aceasta notă prezintă informații cu privire la expunerea Companiei față de riscurile menționate mai sus, la obiectivele, politicile și procesele aferente măsurării și administrării riscurilor, cât și despre gestionarea capitalului de către Companie.

#### **Riscul de rată a dobânzii**

Fluxurile de numerar operaționale ale Companiei sunt afectate de variațiile ratei dobânzilor, în principal ca urmare a împrumuturilor pe termen lung în valută contractate de la banci finanțatoare externe. Compania are împrumuturi pe termen lung semnificative cu dobânda variabilă, cu rate de dobândă variabile, care pot expune compania la riscul de numerar.

Riscul de numerar determinat de rata dobânzii este riscul ca dobânda și, prin urmare, cheltuiala cu aceasta, să fluctueze în timp.

La data bilanțului, raportul dintre instrumentele financiare cu rata de dobândă fixă și cele cu rata de dobândă variabilă ale Companiei este prezentat în continuare:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
<b>Instrumente financiare cu rata dobânzii fixă</b>		
Datorii financiare	80.219	104.327
<b>Instrumente financiare cu rata dobânzii variabilă</b>		
Datorii financiare	73.319	2.707

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Riscul de numerar determinat de rata dobanzii este riscul ca dobanda si, prin urmare, cheltuiala cu aceasta, sa fluctueze în timp.

*Riscul valutar*

Compania poate fi expusă fluctuațiilor cursului de schimb valutar prin numerar și echivalente de numerar, împrumuturi pe termen lung sau datorii comerciale exprimate în valută.

Moneda funcțională a Companiei este leul românesc. Compania este expusă riscului valutar la numerarul și echivalentele de numerar, achizițiile și împrumuturile realizate în altă monedă decât funcțională. Monedele care expun Compania la acest risc sunt, în principal, EUR, dar și USD. Împrumuturile în valută și datoriile în valută sunt ulterior exprimate în lei, la cursul de schimb de la data bilanțului, comunicat de Banca Națională a României. Diferențele rezultate sunt incluse în contul de profit și pierdere, dar nu afectează fluxul de numerar până în momentul lichidării datoriei.

Expunerea Grupului la riscul valutar, exprimată în RON, a fost:

<b>31 Decembrie 2022</b>	<b>Valoare</b>	<b>RON</b>	<b>EUR</b>	<b>USD</b>
<b>Active monetare</b>				
Numerar și echivalente de numerar	333.681	267.465	66.201	15
Alte active financiare	-	-	-	-
Creanțe	3.342.852	1.962.374	1.380.478	-
<b>Expunerea brută active</b>	<b>3.676.533</b>	<b>2.229.839</b>	<b>1.446.679</b>	<b>15</b>
<b>Datorii financiare</b>				
Furnizori și alte datorii	3.394.642	1.913.454	1.481.188	-
Împrumuturi	153.538	73.319	80.219	-
<b>Expunerea brută datorii</b>	<b>3.548.180</b>	<b>1.986.773</b>	<b>1.561.407</b>	<b>-</b>
<b>Expunerea netă la data de raportare</b>	<b>128.353</b>	<b>243.066</b>	<b>(114.728)</b>	<b>15</b>

<b>31 Decembrie 2021</b>	<b>Valoare</b>	<b>RON</b>	<b>EUR</b>	<b>USD</b>
<b>Active monetare</b>				
Numerar si echivalente de numerar	264.656	258.138	6.490	27
Alte active financiare	-	-	-	-
Creanțe	2.985.893	2.592.514	435.010	-
<b>Expunerea brută active</b>	<b>3.250.549</b>	<b>2.850.652</b>	<b>441.501</b>	<b>27</b>
<b>Datorii financiare</b>				
Furnizori și alte datorii	3.061.286	2.400.468	702.449	-
Împrumuturi	107.034	2.707	104.327	-
<b>Expunerea brută datorii</b>	<b>3.168.321</b>	<b>2.403.175</b>	<b>806.776</b>	<b>-</b>
<b>Expunerea netă la data de raportare</b>	<b>82.228</b>	<b>447.477</b>	<b>(365.275)</b>	<b>27</b>

Creanțele comerciale și alte creanțe, precum și furnizorii și alte obligații mai puțin furnizorii de imobilizări sunt exprimați numai în RON.

Următoarele rate de schimb au fost aplicate:

	<b>Curs mediu</b>		<b>Cursul de schimb la data</b>	
	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
RON/ EURO	4,9315	4,9204	4,9474	4,9481
RON/ USD	4,6885	4,1604	4,6346	4,3707



### Analiza de sensibilitate a riscului valutar

O apreciere cu 10% a leului românesc față de următoarele monede străine la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Această analiză presupune ca toate celelalte variabile rămân constante.

	<u>Profit 31 decembrie 2022</u>	<u>Profit 31 decembrie 2021</u>
EUR	11.473	36.528
USD	1	3
<b>Total</b>	<b>11.474</b>	<b>36.530</b>

O depreciere cu 10% a leului românesc față de următoarele monede străine la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021 ar fi avut un efect similar dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunând că toate celelalte variabile au rămas constante.

	<u>Profit 31 decembrie 2022</u>	<u>Profit 31 decembrie 2021</u>
EUR	(11.473)	(36.528)
USD	(1)	(3)
<b>Total</b>	<b>(11.474)</b>	<b>(36.530)</b>

### Riscul de credit

Riscul de creditare este riscul în care Compania suportă o pierdere financiară ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor contractuale de către un client sau o contrapartidă la un instrument financiar. Acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar.

Tratamentul riscului de contrapartidă se bazează pe factori de succes interni și externi ai Companiei. Factorii externi de succes – care au efect asupra reducerii riscului în mod sistematic sunt: descentralizarea sectorului energetic în care producția, transportul, distribuția și furnizarea sunt activități distincte, iar interfața pentru client este reprezentată de furnizor, tranzacționarea energiei electrice pe piața din România pe două segmente de piață: piața reglementată și piața concurențială. Factorii interni de succes în tratamentul riscului de contrapartidă includ: diversificarea portofoliului de clienți și diversificarea numărului de servicii oferite pe piața de energie electrică.

Activele financiare care pot supune Compania riscului de încasare sunt în principal creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar. Compania a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o încasare corespunzătoare, prin includerea în contractele comerciale a obligației acestora de a constitui garanții financiare. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare.

Riscul de încasare aferent acestor creanțe este limitat, întrucât aceste sume sunt, în principal, datorate de companii deținute de stat.

Expunerea maximă la riscul de încasare la data raportării a fost:

	<u>Valoarea netă</u> <u>31 decembrie 2022</u>	<u>Valoarea netă</u> <u>31 decembrie 2021</u>
<b>Active financiare</b>		
Creante comerciale nete	2.259.432	2.035.239
Numerar și echivalente de numerar	791.154	264.656
Alte creanțe nete și avansuri către fz	292.265	828.116
TVA de recuperat	333.681	122.538
Alte active financiare	-	-
<b>Total</b>	<b>3.676.533</b>	<b>3.250.548</b>

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Situația vechimii **creanțelor** la data întocmirii situației poziției financiare a fost:

	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2022</b>	<b>Ajustare depreciere 31 decembrie 2022</b>	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2021</b>	<b>Ajustare depreciere 31 decembrie 2021</b>
Neajunse la scadență	2.167.294	439	1.917.696	43
Scadența depășită între 1 – 30 zile	149	3	22.662	-
Scadența depășită 31 – 90 zile	303	6	(322)	-
Scadența depășită 90 – 180 zile	45	7	13.124	12.541
Scadența depășită între 180 – 270 zile	451	450	103	23
Scadența depășită între 270 – 365 zile	188	182	643	85
Mai mult de un an	229.514	137.427	231.891	137.867
<b>Total</b>	<b>2.397.945</b>	<b>138.513</b>	<b>2.185.798</b>	<b>150.558</b>

Situația vechimii **altor creanțe** la data întocmirii situației poziției financiare a fost:

	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2022</b>	<b>Ajustare depreciere 31 decembrie 2022</b>	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2021</b>	<b>Ajustare depreciere 31 decembrie 2021</b>
Neajunse la scadență	1.052.210	35	917.479	8.469
Scadența depășită între 1 – 30 zile	258	-	208	-
Scadența depășită între 31 – 90 zile	605	-	11.542	2.108
Scadența depășită între 90 – 180 zile	2.507	243	1.777	484
Scadența depășită între 180 – 270 zile	1.708	171	1.205	482
Scadența depășită între 270 – 365 zile	10.098	9.403	3.864	970
Mai mult de un an	92.953	67.068	85.566	58.474
<b>Total</b>	<b>1.160.339</b>	<b>76.919</b>	<b>1.021.641</b>	<b>70.987</b>

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

Cele mai mari ajustări de depreciere la 31 decembrie 2022, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru CET Govora (25.077), Eco Energy SRL (24.736), Petprod SRL (23.540), Arelco Power (14.788), Total Electric Oltenia SA (14.186), Romenergy Industry (13.513), Romelectro SA (13.429), Elsaco Energy (9.276), RAAN (8.517), Next Energy Partners SRL (8.395).

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

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea clienților** se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>150.558</b>	<b>138.494</b>
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	2.756	16.673
Reluare ajustări pentru depreciere	14.801	4.609
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>138.513</b>	<b>150.558</b>

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Evoluția ajustărilor pentru deprecierea altor creanțe se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>70.987</b>	<b>60.019</b>
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	11.555	15.335
Reluare ajustări pentru depreciere	5.623	4.367
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>76.919</b>	<b>70.987</b>

*Riscul de lichiditate*

Riscul de lichiditate este riscul potrivit căruia Compania să întâmpine dificultăți în îndeplinirea obligațiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate în numerar sau prin transferul altui activ financiar.

O politică prudentă de gestionare a riscului de lichiditate implică menținerea unui suficient numerar și echivalente de numerar, disponibilitatea finanțării prin facilități de credit adecvate

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
<b>Active</b>		
Active monetare în RON	2.229.839	2.850.652
Active monetare în monedă străină	1.446.694	441.527
	<b>3.676.533</b>	<b>3.292.180</b>
<b>Datorii</b>		
Datorii monetare în RON	(1.986.773)	(2.403.175)
Datorii monetare în monedă străină	(1.561.407)	(806.776)
	<b>(3.548.180)</b>	<b>(3.209.952)</b>
<b>Pozitia monetara neta in RON</b>	<b>243.066</b>	<b>447.477</b>
<b>Pozitia monetara neta in moneda straina</b>	<b>(114.714)</b>	<b>(365.249)</b>

Tabelul următor prezintă scadența contractuală a datoriilor financiare, inclusiv plata dobânzilor:

31 decembrie 2022	Valoare netă	Valoarea contractuală				
		<12luni	1–2ani	2–5ani	>5ani	
<b>Datorii financiare</b>						
Furnizori și alte obligații	3.377.265	3.377.275	3.324.508	46.386	6.344	26
Alte impozite și obligații pentru asigurările sociale	17.377	17.377	17.377	-	-	-
Împrumuturi	153.538	153.538	97.950	23.856	31.256	476
<b>Total</b>	<b>3.548.180</b>	<b>3.548.190</b>	<b>3.473.396</b>	<b>70.242</b>	<b>37.600</b>	<b>502</b>

31 decembrie 2021	Valoare netă	Valoarea contractuală				
		<12luni	1–2ani	2–5ani	>5ani	
<b>Datorii financiare</b>						
Furnizori și alte obligații	3.040.759	3.082.400	2.993.292	82.893	6.205	-
Alte impozite și obligații pentru asigurările sociale	20.527	20.527	20.527	-	-	-
Împrumuturi	107.034	107.034	27.579	47.719	30.309	1.427
<b>Total</b>	<b>3.168.321</b>	<b>3.209.962</b>	<b>3.041.399</b>	<b>130.611</b>	<b>36.514</b>	<b>1.427</b>

*Valoarea justă a instrumentelor financiare*

Valoarea justă este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba în tranzacțiile obișnuite desfășurate în condiții obiective între părți interesate și în cunoștință de cauză, altele decât cele

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2022**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

determinate de lichidare sau vânzare silită. Valorile juste se obțin din prețurile de piață cotate sau modelele de fluxuri de numerar, după caz. La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, managementul consideră că valorile juste ale numerarului și echivalentelor de numerar, creanțelor comerciale și altor creanțe, datoriilor comerciale, a împrumuturilor, precum și ale altor datorii pe termen scurt aproximează valoarea lor contabilă. Valoarea contabilă a împrumuturilor este costul amortizat.

<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale nete	2.259.432	2.259.432
Numerar și echivalente de numerar	333.681	333.681
Alte creanțe nete și avansuri către fz	791.154	791.154
TVA de recuperat	292.265	292.265
Alte active financiare	-	-
<b>Total</b>	<b>3.676.533</b>	<b>3.676.533</b>
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>		
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	55.588	55.588
Obligațiuni	-	-
<b>Total</b>	<b>55.588</b>	<b>55.588</b>
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>		
Furnizori, incluzând furnizori de imobilizări	3.366.045	3.366.045
Împrumuturi	97.950	97.950
Obligațiuni	-	-
Sume datorate angajaților și alte datorii	28.598	28.598
<b>Total</b>	<b>3.492.592</b>	<b>3.492.592</b>
<b>31 decembrie 2021</b>		
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale nete	2.035.239	2.035.239
Numerar și echivalente de numerar	264.656	264.656
Alte creanțe nete și avansuri către fz	828.116	828.116
TVA de recuperat	122.538	122.538
Alte active financiare	-	-
<b>Total</b>	<b>3.250.548</b>	<b>3.250.548</b>
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>		
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	79.455	79.455
Obligațiuni	-	-
<b>Total</b>	<b>79.455</b>	<b>79.455</b>
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>		
Furnizori, incluzând furnizori de imobilizări	3.040.759	3.040.759
Împrumuturi	27.579	27.579
Obligațiuni	-	-
Sume datorate angajaților și alte datorii	34.212	34.212
<b>Total</b>	<b>3.102.550</b>	<b>3.102.550</b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

*Categoriile de instrumente financiare*

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<b>Active financiare</b>		
Disponibilități bănești	333.681	264.656
Creanțe	3.342.852	2.985.893
<b>Datorii financiare</b>		
Cost amortizat	3.548.180	3.168.321

**Riscul de personal și sistemul de salarizare**

La 31 decembrie 2022, media de vârstă a personalului Companiei este ridicată. Există posibilitatea ca în viitor, Compania să se confrunte cu o lipsă de personal datorată plecărilor angajaților din cauze naturale.

Un alt risc legat de personal îl reprezintă posibilitatea plecării angajaților de calificare înaltă către companiile private, care ar putea oferi pachete salariale și compensații peste nivelul actual oferit de către Companie.

**Managementul riscului de capital**

Politica Companiei este de a păstra o bază puternică de capital pentru a menține investitorii, creditorii și o piață încrezătoare și de asemenea, pentru a susține dezvoltarea viitoare a afacerii.

*Indicatorul gradului de îndatorare*

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Împrumuturi pe termen lung și termen scurt	153.538	107.034
Disponibilități bănești	(333.681)	(264.656)
Alte active financiare	-	-
	<b>(180.143)</b>	<b>(157.621)</b>
Total capitaluri proprii	3.904.692	3.384.861
Gradul de îndatorare	<b>1,10</b>	<b>1,15</b>

*Gradul de îndatorare este calculat tinând cont de toate datoriile companiei, raportate la capitalurile proprii.*

**34. ONORARIILE PERCEPUTE DE FIECARE AUDITOR STATUTAR SAU FIRMĂ DE AUDIT**

Situația onorariilor percepute de fiecare auditor statutar sau firmă de audit pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale și totalul onorariilor percepute de fiecare auditor statutar sau firmă de audit pentru alte servicii de asigurare, pentru servicii de consultanță fiscală și pentru alte servicii decât cele de audit, conform pct. 38 din Anexa 1 la OMFP nr. 2844/2016 cu modificările și completările ulterioare, aferente exercițiului financiar al anului 2022, se prezintă, după cum urmează:

- **PKF Finconta SRL** – Contract nr. 467/23.12.2021 – "Servicii de audit financiar pentru perioada 2021-2023" care cuprinde următoarele servicii:

- auditarea situațiilor financiare separate întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016;
- auditarea situațiilor financiare consolidate întocmite în conformitate cu IFRS adoptate de către Uniunea Europeană;
- emiterea Raportului asupra conformității Raportului Anual cu situațiile financiare anuale separate;
- emiterea Raportului asupra conformității Raportului Anual Consolidat cu situațiile financiare anuale consolidate;
- servicii de audit cu privire la îndeplinirea condițiilor financiare specificate în contractele de împrumut încheiate/ce vor fi încheiate cu Bănci Comerciale/ Instituții Financiare Internaționale;
- servicii de audit cu privire la îndeplinirea condițiilor financiare specificate în Prospectul/Programul de emisiune de obligațiuni pentru exercițiile financiare;
- auditarea veniturilor realizate din activitatea de furnizare de rețele de telecomunicații în vederea certificării veniturilor și a concordanței cu înregistrările contabile pentru determinarea tarifului de

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

monitorizare de către autoritatea publică de reglementare în domeniul comunicațiilor electronice (ANCOM) conform legislației aplicabile (la data întocmirii prezentului caiet de sarcini - Decizia nr. 2892/2007);

- Servicii de auditare a indicatorilor asumați în Planul de administrare/ Componenta de management a Planului de administrare pentru plata drepturilor prevăzute în contractele de mandat încheiate cu membrii Directoratului Companiei și cu membrii Consiliului de Supraveghere al Companiei, respectiv emiterea unui Raport care să ateste corectitudinea calculului indicatorilor financiari asumați prin Contractele de mandat încheiate de Companie cu fiecare membru al Directoratului și al Consiliului de Supraveghere al Transelectrica;

- servicii având ca obiect analiza tranzacțiilor raportate de către Companie în temeiul art. 92<sup>3</sup> din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și întocmirea și predarea către Companie a rapoartelor la care se referă art. 92<sup>3</sup>, alin.(5) și (6) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață;

- Rapoarte suplimentare conform cerințelor art. 94 alin. (1) lit b. din Legea 24/2017, privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, întocmite în conformitate cu standardele de audit financiar și cu cadrul de raportare definit prin standardele internaționale de contabilitate și prin reglementările A.S.F. referitoare la operațiunile reclamate de acționarii reprezentând cel puțin 5% din totalul drepturilor de vot. Raportul suplimentar întocmit de auditorul financiar conține toate informațiile referitoare la operațiunile reclamate de acționari și este întocmit conform Regulamentului 5/2018 emis de ASF privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

Onorariul perceput pentru serviciile de audit financiar aferente exercițiului financiar al anului 2021 și achitate în anul 2022 sunt în sumă de 364, la care se adaugă TVA.

### **35. OBIECTIVE DE MEDIU**

CNTEE Transelectrica SA are implementat un sistem de management integrat calitate, mediu, sănătate și securitate muncă, prin care gestionează eficient aspectele de mediu aferente activității de transport al energiei electrice, precum și de mentenanță și modernizare a RET, pentru prevenirea poluării și creșterea performanței de mediu.

Preocuparea Companiei privind protecția mediului se reflectă și în Declarația de politică a sistemului de management integrat în domeniile calității, mediului, sănătății și securității în muncă.

Strategia de dezvoltare are ca obiectiv fundamental îndeplinirea necesităților și așteptărilor clienților săi și ale altor părți interesate, într-un Sistem de Management Integrat calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă, implementat, certificat, menținut și îmbunătățit continuu în conformitate cu cerințele standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

Pentru realizarea acestei strategii și obținerea unui succes durabil, conducerea Companiei s-a angajat să asigure:

- funcționarea sistemului electroenergetic în condițiile stabilite prin reglementările europene și naționale din legislația primară și secundară, pentru a corespunde nevoilor și așteptărilor clienților și ale altor părți interesate;
- cadrul organizatoric necesar pentru stabilirea, analizarea și implementarea obiectivelor Sistemului de Management Integrat calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă;
- dezvoltarea durabilă și reducerea impactului negativ al RET asupra mediului înconjurător prin:
  - ✓ identificarea aspectelor de mediu/riscurilor și oportunităților asociate,
  - ✓ monitorizarea factorilor de mediu, prevenirea/combateră poluării prin utilizarea celor mai bune tehnologii disponibile,
  - ✓ decontaminarea, reabilitarea sau reconstrucția ecologică a suprafețelor de teren și a suprafețelor de apă afectate de activitățile Companiei,
  - ✓ prevenirea și reducerea emisiilor de gaze fluorurate cu efect de seră (GES): SF6, ozon, freon etc.,
  - ✓ prevenirea și reducerea poluării aerului prin încadrarea în limitele admise ale concentrației poluanților emiși în atmosferă (emisiile de la centrale termice și autoturisme),
  - ✓ prevenirea și reducerea poluării apelor prin încadrarea în limitele admise ale concentrației poluanților în apă,
  - ✓ managementul adecvat al deșeurilor,

- ✓ reducerea riscului de coliziune și electrocutare a păsărilor,
- ✓ prevenirea incendiilor forestiere prin întreținerea culoarului de siguranță,
- ✓ evitarea alterării habitatelor naturale în special al ariilor naturale protejate.

La nivelul CNTEE Transelectrica SA se elaborează anual, Raportul privind Analiza Sistemului de Management Integrat și se aprobă un program de măsuri pentru îmbunătățirea continuă a SMI (inclusiv a SMM).

### 36. EVENIMENTE ULTERIOARE

- **Hotărârea nr. 1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din 26 ianuarie 2023**

AGEA întrunită în ședință în data de 26 ianuarie 2023, a aprobat modificarea, începând cu data de 1 martie 2023, a Anexei nr.1 la Actul constitutiv, prin înlocuirea termenilor *unitățile*, *Unității și Unitatea* cu termenii *sucursalele*, *Sucursalei*, respectiv *Sucursala*, cu mandatarea Directoratului de a proroga data intrării în vigoare a modificării, cu cel mult 30 de zile și mandatarea președintelui de ședință de a semna Actul constitutiv actualizat.

Conform comunicatului din data de 20 februarie 2023, Directoratul Companiei aprobă prorogarea datei de intrare în vigoare a modificărilor Actului constitutiv ca fiind data de 30 martie 2023.

- **Contract încheiat cu filiala Opcom**

Conform informațiilor incluse în Raportul curent din data de 10 ianuarie 2023 Compania a încheiat un contract cu filiala OPCOM în vederea achiziției de energie electrică pentru acoperirea necesarului de consum propriu tehnologic (CPT) pentru anul 2023, prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE) prevăzut în Anexa la OUG nr. 153/2022.

- **Întâlnire bilaterală cu oficialii Guvernului Republicii Moldova pentru proiectele de cooperare în domeniul interconectării energetice**

Reprezentanții Companiei au primit joi, 26 ianuarie 2023, delegația oficială din Republica Moldova, condusă de Andrei Spînu, vicepremierul și ministrul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale, într-o vizită pe tema consolidării colaborării în domeniul energetic.

În cadrul întâlnirii a fost abordată analiza oportunității de extindere a OPCOM (Operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România), filială a Companiei, pe piața de energie electrică din Republica Moldova, fiind agreeți astfel pașii următori pentru ca OPCOM să devină operatorul de piață electrică din Republica Moldova.

La discuții au luat parte domnul Gabriel Andronache, președintele Directoratului Transelectrica, domnul Bogdan Toncescu, membru al Directoratului, precum și domnul Victor Ionescu, directorul general OPCOM.

- **Hotărârea nr. 2 și 3 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 16 februarie 2023**

AGOA întrunită în ședință în data de 16 februarie 2023, a aprobat numirea în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere pe :

- ATANASIU Teodor,
- DASCĂL Cătălin-Andrei,
- ORLANDEA Dumitru Virgil,
- PĂUN Costin-Mihai,
- STERP VINGĂRZAN Gheorghe,
- VASILESCU Alexandru-Cristian,
- ZEZEANU Luminița.

cu o durată a mandatului pe o perioadă de patru luni începând cu data de 22 februarie 2023 și până la data de 21 iunie 2023, a aprobat indemnizația fixă a membrilor dar și forma contractului de mandat .

A aprobat de asemenea, formularea cererii de chemare în judecată împotriva foștilor membri ai Directoratului în vederea recuperării prejudiciului în cuantum de 237.044 lei, reprezentând despăgubiri de natură salarială/cheltuieli de judecată.

- **Hotărârea nr. 4 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 16 februarie 2023**

AGOA întrunită în ședință în data de 28 februarie 2023 a aprobat:

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

- Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2023 al Companiei, și a estimărilor pentru anii 2024 și 2025 precum și
- stabilirea Programului de investiții pentru exercițiul financiar 2023 și a estimărilor pentru anii 2024 și 2025
- **Acceptare mandate membri provizorii și stabilire componență comitete consultative în cadrul Consiliului de Supraveghere 2023**

Membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere numiți prin HAGO nr. 2 din data de 16 februarie 2023, respectiv:

- ATANASIU Teodor,
- DASCĂL Cătălin - Andrei,
- ORLANDEA Virgil Dumitru,
- PĂUN Costin-Mihai,
- STERP VINGĂRZAN Gheorghe,
- VASILESCU Alexandru-Cristian și
- ZEZEANU Luminița

au semnat, în fața notarului public, declarația de acceptare a mandatelor, astfel, mandatele tuturor membrilor provizorii ai Consiliului de Supraveghere desemnați în data de 16 februarie 2023 sunt efective.

De asemenea, în conformitate cu atribuțiile statutare și legale, Consiliul de Supraveghere întrunit în ședință în data de 28.02.2023 a desemnat membrii comitetelor consultative după cum urmează:

Comitetul de nominalizare și remunerare:

- Alexandru-Cristian VASILESCU – președinte
- Gheorghe STERP VINGĂRZAN
- Costin-Mihai PĂUN
- Dumitru Virgil ORLANDEA
- Cătălin-Andrei DASCĂL

Comitetul de audit:

- Luminița ZEZEANU – președinte
- Teodor ATANASIU
- Gheorghe STERP VINGĂRZAN
- Cătălin-Andrei DASCĂL
- Costin-Mihai PĂUN

Comitetul de securitate energetică:

- Costin-Mihai PĂUN - președinte
- Alexandru-Cristian VASILESCU
- Luminița ZEZEANU
- Teodor ATANASIU
- Dumitru Virgil ORLANDEA.

Situațiile financiare consolidate atașate au fost semnate de către conducere la data de 17 martie 2022:  
Directorat,

**Gabriel  
ANDRONACHE**

Președinte  
Directorat

**Ștefănița  
MUNTEANU**

Membru  
Directorat

**Cătălin-Constantin  
NADOLU**

Membru  
Directorat

**Bogdan  
TONCESCU**

Membru  
Directorat

**Florin-Cristian  
TĂTARU**

Membru  
Directorat

**Ana-Iuliana DINU**  
Director Unitatea Economică și Financiar  
Administrativă

**Cristiana Zirnovan**  
Manager Departament Bugetare și Raportare  
Managerială



## RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre Actionarii C.N.T.E.E. – Transelectrica S.A.

## Raport cu privire la situatiile financiare consolidate

**Opinia**

1. Am auditat situatiile financiare consolidate anexate ale Companiei C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. ("Compania"), cu sediul social in Strada Olteni, nr 2- 4, sectorul 3, Bucuresti, identificata prin codul unic de inregistrare fiscala RO 13328043, care cuprind situatia consolidata a pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2022, situatia consolidata a rezultatului global, situatia consolidata a modificarilor capitalului propriu si situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, precum si un sumar al politicilor contabile semnificative si notele explicative.
2. Situatiile financiare consolidate la 31 decembrie 2022 se identifica astfel:
  - Activ net/Total capitaluri proprii: 3.904.692 mii lei
  - Rezultatul net consolidat al exercitiului financiar - profit: 521.633 mii lei
3. In opinia noastra, situatiile financiare consolidate anexate ofera o imagine fidela a pozitiei financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2022, precum si a performantei financiare consolidate si a fluxurilor de trezorerie consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare.

**Baza pentru opinie**

4. Am desfasurat auditul nostru in conformitate cu Standardele Internationale de Audit ("ISA"), Regulamentul UE nr. 537 al Parlamentului si al Consiliului European (in cele ce urmeaza „Regulamentul”) si Legea nr. 162/2017 („Legea”). Responsabilitatile noastre in baza acestor standarde sunt descrise detaliat in sectiunea "Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare consolidate" din raportul nostru. Suntem independenti fata de Companie, conform Codului Etic al Profesionistilor Contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA), conform cerintelor etice care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare in România, inclusiv Regulamentul si Legea, si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Credem ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a furniza o baza pentru opinia noastra.

**Evidentierea unor aspecte**

5. Asa cum este mentionat la Nota 10 „Creante comerciale si alte creante”, la 31 decembrie 2022, Grupul prezinta creante provenite din activitatea de administrare a schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta in suma de 131.493 mii lei, din care suma de 131.101 mii lei aferenta unor clienti aflati in dificultati financiare, precum si datorii in suma de 35.549 mii lei. Conform legislatiei in vigoare emise de catre ANRE, sumele ramase neincasate de catre administratorul schemei de la producatorii energie electrica si termica in cogenerare si care au accesat schema de sprijin, se vor recupera prin includerea acestora in contributia de cogenerare, conform metodologiei emise de ANRE, in cazul in care administratorul a intrepris toate demersurile legale pentru incasarea acestora de la cei care datoreaza. La data acestui raport, ANRE nu a emis metodologia privind modul de recuperare a creantelor neincasate, respectiv de plata a datoriilor neplatite. Opinia noastra de audit nu contine o rezerva in acest sens.

**Aspecte cheie de audit**

6. Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta pentru auditul situatiilor financiare consolidate ale perioadei curente. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului situatiilor financiare in ansamblu si in formarea opiniei noastre asupra acestora si nu oferim o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie.

Adresa: Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, Bucuresti, România  
Tel.: (+40)21 317 31 90 • Fax: (+40) 21 317 31 96 • E-mail: office@pkffinconta.ro • www.pkffinconta.ro

PKF FINCONTA S.R.L. este membra a PKF International Limited, o familie de societati independente din punct de vedere legal si nu accepta nicio responsabilitate sau raspundere pentru actiunile sau inactiunile din partea oricarei firme membre individuale sau a unui grup de firme corespondente.



- **Provizioane pentru litigii.**
  - **Descriere.** Grupul este parte in numeroase litigii cu parteneri de afaceri, autoritati si salariati, existand astfel riscul unor pierderi economice viitoare. In Nota 29 „*Angajamente si contingente*” sunt prezentate litigiile semnificative in care Grupul este implicata. Decizia de a inregistra un provizion pentru litigii sau de a prezenta o datorie contingenta in situatiile financiare consolidate depinde de judecata profesionala si de anumite estimari ale conducerii Companiei. Noi am considerat ca recunoasterea sau nu a unor provizioane pentru litigii este semnificativa pentru audit, intrucat ar determina recunoasterea unor profituri supraevaluate.
  - **Raspunsul nostru.** Procedurile noastre de audit pentru abordarea riscului de denaturare semnificativa in legatura cu recunoasterea provizioanelor pentru litigii, care a fost considerata cu risc semnificativ, au inclus:
    - revizuirea hotararilor Adunarii Generale ale Actionarilor, ale Consiliului de Supraveghere si Directorat;
    - obtinerea si evaluarea raspunsurilor avocatilor la scrisorile auditorului, urmata de obtinerea unor clarificari cu privire la statusul anumitor litigii. In cadrul misiunii de audit au avut loc si discutii cu conducerea si avocatii (interni si externi) cu privire la litigiile semnificative;
    - evaluarea critica a ipotezelor de lucru si a estimarilor realizate de catre Companie cu privire la litigii, inclusiv a valorii provizioanelor recunoscute in situatiile financiare consolidate sau datoritiile contingente prezentate. A fost verificata prezentarea potentialelor riscuri aferente litigiilor in notele la situatiile financiare consolidate.
- **Recunoasterea veniturilor.**
  - **Descriere.** Politica de recunoastere a veniturilor este prezentata in Nota 3 „*Politici contabile*”. Conform Standardelor Internationale de Audit, exista un risc implicit in recunoasterea veniturilor, datorita presiunii pe care conducerea o poate resimti in legatura cu obtinerea rezultatelor bugetate. Principalele activitati generatoare de venituri pentru Companie sunt reprezentate de: serviciul de transport al energiei electrice, servicii de sistem si din activitatea de operator al pietei de echilibrare. Activitatea de transport al energiei electrice este o activitate de interes general in domeniul energiei electrice, autorizata si monitorizata de o autoritate publica, cu caracter de monopol natural. Tarifele practicate de Companie pentru serviciile de transport si de sistem sunt stabilite si aprobate de catre ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei); Grupul este operator al pietei de echilibrare, modul de functionare al acesteia fiind reglementat prind ordin de catre ANRE, scopul pietei fiind de a asigura echilibrarea balantei productie – consum de energie electrica in timp real, utilizand resurse dintr-un mediu concurential.
  - **Raspunsul nostru.** Procedurile noastre de audit pentru abordarea riscului de denaturare semnificativa in legatura cu recunoasterea veniturilor au inclus, printre altele:
    - Intelegerea modului de recunoastere si inregistrare a principalelor categorii de venituri;
    - Teste de detaliu asupra tranzactiilor inregistrate de catre Companie in cursul exercitiului financiar;
    - Proceduri de testare pentru a ne asigura ca veniturile sunt inregistrate in perioada corecta;
    - Proceduri de confirmari asupra creantelor comerciale pentru un esantion reprezentativ.

#### **Alte aspecte**

7. Acest raport este adresat exclusiv actionarilor Companiei in ansamblu. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta actionarilor Companiei acele aspecte pe care trebuie sa le raportam intr-un raport de audit financiar si nu in alte scopuri. In masura permisa de lege, nu acceptam si nu ne asumam responsabilitatea decat fata de Companie si de actionarii acesteia, in ansamblu, pentru auditul nostru, pentru acest raport.
8. Fiscalitatea in Romania este in continua evolutie. Exista posibilitatea unor interpretari diferite ale dispozitiilor legale de catre Ministerul Finantelor si de catre autoritatile fiscale locale. Managementul Companiei a

Adresa: Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, Bucuresti, România  
Tel. (+40)21 317 31 90 • Fax: (+40) 21 317 31 96 • E-mail: office@pkffinconta.ro • www.pkffinconta.ro

PKF FINCONTA S.R.L. este membra a PKF International Limited, o familie de societati independente din punct de vedere legal si nu accepta nicio responsabilitate sau raspundere pentru actiunile sau inactiunile din partea oricarei firme membre individuale sau a unui grup de firme corespondente.



inregistrat in conturile prezentate diferite impozite, penalitati si taxe, pe baza celei mai bune interpretari a dispozitiilor fiscale in vigoare, interpretare care insa poate fi contestata de un eventual control fiscal.

#### **Alte informatii – Raportul anual consolidat al Administratorilor si declaratia nefinanciara**

10. Administratorii (Directorat si Consiliul de Supraveghere) sunt responsabili pentru intocmirea si prezentarea altor informatii. Acele Alte informatii cuprind Raportul anual consolidat al Administratorilor si declaratia nefinanciara (raport sustenabilitate), dar nu cuprind situatiile financiare consolidate si raportul auditorului cu privire la acestea.

Opinia noastra cu privire la situatiile financiare consolidate nu acopera si aceste Alte informatii si cu exceptia cazului in care se mentioneaza explicit in raportul nostru, nu exprimam nici un fel de concluzie de asigurare cu privire la acestea.

In legatura cu auditul situatiilor financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 responsabilitatea noastra este sa citim acele Alte informatii si, in acest demers, sa apreciem daca acele Alte informatii sunt semnificativ inconsecvente cu situatiile financiare consolidate, sau cu cunostintele pe care noi le-am obtinut in timpul auditului, sau daca ele par a fi denaturate semnificativ.

In ceea ce priveste Raportul Administratorilor, am citit si raportam daca acesta a fost intocmit, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele OMFP 2844/2016, Anexa 1, punctele 15-19.

In baza exclusiv a activitatilor care trebuie desfasurate in cursul auditului situatiilor financiare consolidate, in opinia noastra:

- a) Informatiile prezentate in Raportul anual consolidat al Administratorilor pentru exercitiul financiar pentru care au fost intocmite situatiile financiare consolidate sunt in concordanta, in toate aspectele semnificative, cu situatiile financiare consolidate.
- b) Raportul anual consolidat al Administratorilor a fost intocmit, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele OMFP 2844/2016, Anexa 1, punctele 15-19 si 26-28.

In plus, in baza cunostintelor si intelegerii noastre cu privire la Companie si la mediul acesteia, dobândite in cursul auditului situatiilor financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la data de 31 decembrie 2022, ni se cere sa raportam daca am identificat denaturari semnificative in Raportul anual consolidat al Administratorilor. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Raportul anual al administratorilor nu include Declaratia nefinanciara si raportul de sustenabilitate, care se va intocmi in conformitate cu cerintele OMFP 2844/2016, punctele 39-42 si se va publica conform cerintelor legale, la o data ulterioara raportului de audit. Acest aspect nu are impact asupra opiniei de audit.

#### **Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare consolidate**

11. Conducerea Companiei este responsabila pentru intocmirea situatiilor financiare consolidate care sa ofere o imagine fidela in conformitate cu OMFP 2844/2016 si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare consolidate lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de frauda, fie de eroare.
12. In intocmirea situatiilor financiare consolidate, conducerea este responsabila pentru evaluarea capacitatii Companiei de a-si continua activitatea, pentru prezentarea, daca este cazul, a aspectelor referitoare la continuitatea activitatii si pentru utilizarea contabilitatii pe baza continuitatii activitatii, cu exceptia cazului in care conducerea fie intentioneaza sa lichideze Grupul sau sa opreasca operatiunile, fie nu are nicio alta alternativa realista in afara acestora.
13. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiara al Companiei.

#### **Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare consolidate**

Adresa: Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, Bucuresti, România  
Tel.: (+40)21 317 31 90 • Fax: (+40) 21 317 31 96 • E-mail: office@pkffinconta.ro • www.pkffinconta.ro

PKF FINCONTA S.R.L. este membra a PKF International Limited, o familie de societati independente din punct de vedere legal si nu accepta nicio responsabilitate sau raspundere pentru actiunile sau inactiunile din partea oricarei firme membre individuale sau a unui grup de firme corespondente.



14. Obiectivele noastre constau in obtinerea unei asigurari rezonabile privind masura in care situatiile financiare, in ansamblu, sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum si in emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastra. Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garantie a faptului ca un audit desfasurat in conformitate cu ISA va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa, daca aceasta exista. Denaturarile pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare si sunt considerate semnificative daca se poate preconiza, in mod rezonabil, ca acestea, individual sau cumulativ, vor influenta deciziile economice ale utilizatorilor, luate in baza acestor situatii financiare consolidate.
15. Ca parte a unui audit in conformitate cu ISA, exercitam rationamentul profesional si mentinem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:
- Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare consolidate, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, proiectam si executam proceduri de audit ca raspuns la respectivele riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecvate pentru a furniza o baza pentru opinia noastra. Riscul de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune intelegeri secrete, fals, omisiuni intentionate, declaratii false si evitarea controlului intern.
  - Intelegem controlul intern relevant pentru audit, in vederea proiectarii de proceduri de audit adecvate circumstantelor, dar fara a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacitatii controlului intern al Companiei.
  - Evaluam gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate si caracterul rezonabil al estimarilor contabile si al prezentarilor aferente de informatii realizate de catre conducere.
  - Formulam o concluzie cu privire la gradul de adecvare a utilizarii de catre conducere a contabilitatii pe baza continuitatii activitatii si determinam, pe baza probelor de audit obtinute, daca exista o incertitudine semnificativa cu privire la evenimente sau conditii care ar putea genera indoieli semnificative privind capacitatea Companiei de a-si continua activitatea. In cazul in care concluzionam ca exista o incertitudine semnificativa, trebuie sa atragem atentia in raportul auditorului asupra prezentarilor aferente din situatiile financiare consolidate sau, in cazul in care aceste prezentari sunt neadecvate, sa ne modificam opinia. Concluziile noastre se bazeaza pe probele de audit obtinute pâna la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau conditii viitoare pot determina Grupul sa nu isi mai desfasoare activitatea in baza principiului continuitatii activitatii.
  - Evaluam prezentarea, structura si continutul situatiilor financiare consolidate, inclusiv al prezentarilor de informatii, si masura in care situatiile financiare consolidate reflecta tranzactiile si evenimentele care stau la baza acestora intr-o maniera care sa rezulte intr-o prezentare fidela.
16. Comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, aria planificata si programarea in timp a auditului, precum si principalele constatari ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului.
17. De asemenea, furnizam persoanelor responsabile cu guvernanta o declaratie cu privire la conformitatea noastra cu cerintele etice privind independenta si le comunicam toate relatiile si alte aspecte care pot fi considerate, in mod rezonabil, ca ar putea sa ne afecteze independenta si, unde este cazul, masurile de siguranta aferente.
18. Dintre aspectele pe care le-am comunicat persoanelor insarcinate cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut o mai mare importanta in cadrul auditului asupra situatiilor financiare consolidate din perioada curenta si, prin urmare, reprezinta aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte in raportul nostru de audit, cu exceptia cazului in care legislatia sau reglementarile impiedica prezentarea publica a aspectului



respectiv sau a cazului in care, in circumstante extrem de rare, consideram ca un aspect nu ar trebui comunicat in raportul nostru deoarece se preconizeaza in mod rezonabil ca beneficiile interesului public sa fie depasite de consecintele negative ale acestei comunicari.

#### **Raport cu privire la alte dispozitii legale si de reglementare**

19. Am fost numiti prin semnarea contractului de audit din data de 20.12.2021 sa auditam situatiile financiare consolidate ale Companiei, pentru exercitiile financiare incheiate la 31 Decembrie 2021, 2022, respectiv 2023. Durata totala neintrerupta a angajamentului nostru este de 2 ani, acoperind exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2021 si 2022.

Confirmam ca:

- Opinia noastra de audit este in concordanta cu raportul suplimentar prezentat Consiliului de Supraveghere al Companiei, pe care l-am emis in aceeasi data in care am emis si acest raport. De asemenea, in desfasurarea auditului nostru, ne-am pastrat independenta fata de entitatea auditata.
- Nu am furnizat pentru Companie serviciile non audit interzise, mentionate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul UE nr. 537/2014.

#### **Raport privind conformitatea cu Regulamentul Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei Europene in ceea ce priveste Standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic („ESEF”).**

Am realizat o misiune de asigurare rezonabila asupra conformitatii situatiilor financiare consolidate intocmite de catre C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. in conformitate cu art. 4 din Regulamentul Delegat (UE) 2018/815, care stabileste standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic – „ESEF”.

#### **Responsabilitatea conducerii C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. privind fisierele digitale intocmite in conformitate cu ESEF**

Conducerea Companiei este responsabila pentru intocmirea fisierele digitale in conformitate cu ESEF. Aceasta responsabilitate include:

- proiectarea, implementarea si mentinerea unui control intern adecvat privind raportarea ESEF;
- selectarea si aplicarea marcajelor iXBRL adecvate;
- asigurarea consecventei intre informatiile digitalizate si situatiile financiare consolidate publicate conform prevederilor Ordinului 2844/2016.

#### **Responsabilitatea auditorului**

Responsabilitatea noastra consta in a exprima, pe baza probelor de audit obtinute, o concluzie cu privire la conformitatea etichetarii electronice a elementelor din situatiile financiare consolidate, in conformitate cu art. 4 din Regulamentul Delegat, in toate aspectele semnificative. Misiunea noastra de asigurare rezonabila a fost realizat in conformitate cu Standardul International privind Misiunile de Asigurare 3000 (revizuit) – „*Alte misiuni de asigurare decat auditurile sau revizuirile informatiilor financiare istorice*”, emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Audit si Asigurare.

O misiune de asigurare rezonabila in conformitate cu ISAE 3000 presupune efectuarea de proceduri pentru a obtine probe cu privire la conformitatea cu art. 4 din Regulamentul Delegat privind ESEF. Natura, plasarea in timp si amplexarea procedurilor selectate depinde de rationamentul auditorului, inclusiv in evaluarea riscului de abateri semnificative de la dispozitiile prevazute in art 4, cauzate fie de frauda, fie de eroare. O misiune de asigurare rezonabila presupune:

- obtinerea unei intelegeri a procesului de etichetare si a controalelor interne relevante;
- reconcilierea datelor etichetate cu situatiile financiare consolidate auditate ale Companiei;

Adresa: Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, Bucuresti, România  
Tel.: (+40)21 317 31 80 • Fax: (+40) 21 317 31 96 • E-mail: office@pkffinconta.ro • www.pkffinconta.ro

PKF FINCONTA S.R.L. este membra a PKF International Limited, o familie de societati independente din punct de vedere legal si nu accepta nicio responsabilitate sau raspundere pentru actiunile sau inactiunile din partea oricarei firme membre individuale sau a unui grup de firme corespondente.



- evaluarea exhaustivității etichetării situațiilor financiare consolidate ale Companiei utilizând limbajul de marcare XBRL;
- evaluarea dacă toate marcajele iXBRL, inclusiv marcajele voluntare sunt în conformitate cu cerințele de raportare ESEF;

Considerăm ca probele obținute sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru concluzia noastră.

### Concluzie

În opinia noastră, elementele etichetate din situațiile financiare consolidate incluse în raportul financiar anual în fișierele digitale pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022 sunt etichetate, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu art. 4 din Regulamentul Delegat (UE) 2018/815.

În prezentul raport nu exprimăm o opinie de audit, o concluzie de revizuire sau orice altă concluzie de asigurare privind situațiile financiare consolidate. Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate ale Companiei pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022 este inclusă în secțiunea Raportul cu privire la situațiile financiare anuale consolidate de mai sus.

În numele: **PKF Finconta SRL**  
 Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a  
 Activității de Audit Statutar (ASPAAS)

Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, București

Inregistrată la **PKF Finconta SRL**  
 Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar cu numărul FA32  
 Registru Public Electronic FA32

Nume partener audit: **Florentina Susnea**  
 Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a

Inregistrată la **Florentina Susnea**  
 Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar cu numărul AF433

Auditor financiar **Susnea Florentina**  
 Registru Public Electronic AF433



București, 20 martie 2023

