

CNTEE TRANSELECTRICA SA
RAPORTUL
CONSILIULUI DE SUPRAVEGHERE
ASUPRA ACTIVITĂȚII DE ADMINISTRARE



	Structura corporativă	1
	Activitatea Consiliului de Supraveghere	6
	Date financiare	11
	Date operaționale	24
	Dezvoltare RET	31
	Alte aspecte	39
	Anexe	44

Verificarea situațiilor financiare separate de către Consiliul de Supraveghere

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.

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

Situațiile financiare separate întocmite la data de 31.12.2023 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.

Raportul anual al Consiliului de Supraveghere, elaborat în conformitate cu cerințele legislației pieței de capital, a fost revizuit de membrii Consiliului de Supraveghere. Informațiile prezentate în Raportul anual oferă o imagine fidelă și corectă asupra rezultatelor Companiei pentru anul 2023.

Cu deosebită considerație,

Cătălin-Andrei DASCĂL	Teodor ATANASIU	Costin-Mihai PĂUN	Alexandru-Cristian VASILESCU	Luminița ZEZEANU	Dumitru-Virgil ORLANDEA	Rareș-Stelian RUSU
Președinte CS	Membru CS	Membru CS	Membru CS	Membru CS	Membru CS	Membru CS



Structura corporativă

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 prezentului raport, componența Consiliului de Supraveghere („CS” sau „Consiliul”) al Transelectrica 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 (Banca Europeană de Investiții, KfW, etc.).

Domnul PĂUN a conceput, condus și implementat proiecte europene și internaționale finanțate de Comisia Europeană și Instituțiile Financiare Internaționale, 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 „Electrica 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.

• **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.

Din 2020 până în august 2022 domnia sa a ocupat poziția de director la Autoritatea de Management „Programul Operațional Regional Sud – Muntenia 2021 – 2027” – Agenția pentru Dezvoltare Regională Sud Muntenia.

Începând cu luna august 2022 și până în august 2023 a ocupat funcția de Director Direcția Fonduri Europene la SNTGN Transgaz. În prezent este secretar de stat la Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene.

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

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

Domnul Virgil Dumitru Orlandea a fost numit membru al Consiliului de Supraveghere al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA începând cu 1 martie 2024 pentru un mandat de 4 ani în administrarea neexecutivă al Companiei. Domnul Orlandea a mai deținut poziția de membru în Consiliul de Supraveghere în perioada octombrie 2021 - octombrie 2023.

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

În perioada 2010 – 2012, domnul Orlandea a avut calitatea de membru în Consiliul de Administrație și Supraveghere ale 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”.

• **Rareș-Stelian RUSU - Membru în Consiliul de Supraveghere**

Începând cu 1 Martie 2024, domnul Rareș Stelian Rusu s-a alăturat echipei Consiliului de Supraveghere al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, cu un mandat de 4 ani în administrarea neexecutivă al Companiei. Domnul Rusu deține o vastă experiență de management dobândită prin prisma activității desfășurate de-a lungul carierei, atât în sectorul privat, cât și în administrația publică.

Cu o expertiză extinsă în cadrul Companiei, domnul Rusu a deținut funcția de director al Sucursalei Teritoriale de Transport Cluj-Napoca în perioada 2009-2012, urmată de cea de manager de proiect în anii 2012-2013. De asemenea, domnia sa a fost consilier al directoratului Transelectrica, manager al Unității Management Integrat, Comercial-Achiziții și manager al Unității Teritoriale de Transport Cluj, în perioada 2020-2021. În perioada 2021-2022 domnia sa a ocupat funcția de administrator neexecutiv al OPCOM SA, filială a CNTEE TRANSELECTRICA SA.

Domnul Rareș Stelian Rusu deține de peste 25 de ani experiență în administrația publică centrală și locală, atât în zona executivă cit și în zona neexecutivă în cadrul Guvernului României, respectiv Camera Deputaților, precum și în mediul

privat, ocupând poziții manageriale precum și poziții de consiliere juridică.

Începând cu 2021, domnul Rusu îndeplinește funcția de Vicepreședinte al Agenției Naționale a Funcționarilor Publici.

Domnul Rareș Stelian Rusu deține o licență în științe politice la „Facultatea de Științe Politice și

Administrație Publică” a Universității „Babeș-Bolyai” din Cluj-Napoca, precum și o licență în drept la Facultatea de Drept a Universității „Dimitrie Cantemir” din Cluj-Napoca. De asemenea, domnia sa a absolvit studii masterale în inginerie energetică la Facultatea de Inginerie Electrică a Universității Tehnice din Cluj-Napoca.

COMITETELE CONSULTATIVE ALE CONSILIULUI DE SUPRAVEGHERE

La data prezentului raport, comitetele consultative ale Consiliului de Supraveghere au următoarele atribuții și componență:

Comitetul de audit

Membrii acestui comitet sunt: Luminița ZEZEANU (președinte), Teodor ATANASIU, Rareș Stelian RUSU, Costin-Mihai PĂUN, Alexandru-Cristian VASILESCU.

Comitetul de audit asistă Consiliul de Supraveghere 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).

Atribuții 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.

Comitetul de nominalizare și remunerare

Membrii acestui comitet sunt: Alexandru-Cristian VASILESCU (președinte), Cătălin-Andrei DASCĂL, Rareș Stelian RUSU, Dumitru Virgil ORLANDEA, Luminița ZEZEANU, având în atribuții următoarele activități:

- 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,

Comitetul pentru investiții și securitate energetică

Membrii acestui comitet sunt: Costin-Mihai PĂUN (președinte), Cătălin-Andrei DASCĂL, Luminița ZEZEANU, Teodor ATANASIU, Dumitru-Virgil ORLANDEA

Comitetul pentru investiții și securitate energetică desfășoară următoarele activități:

- monitorizarea stabilirii și atingerii Țintelor și direcțiilor strategice de dezvoltare a rețelelor electrice de înaltă tensiune al Companiei,
- monitorizarea stabilirii și îndeplinirii criteriilor strategice pentru definirea:
 - Planului Anual de Investiții – PAI (inclusiv algoritmul privind prioritizarea investițiilor);
 - Planului de Dezvoltare a RET pe Zece Ani 2022-2031;
 - Viziunea Companiei privind actualizarea Planului de Dezvoltare a RET pe Zece Ani 2022-2031,

- monitorizarea post investiție și a indicatorilor de monitorizare în cadrul proiectului de investiție,
- monitorizarea și examinarea în mod regulat a securității energetice și a acțiunilor care conduc la creșterea gradului de Securitate energetică.

Comitetul pentru investiții și securitate energetică face recomandări Consiliului de Supraveghere pentru:

- îmbunătățirea viziunii și a transparenței interne a activității de strategie și dezvoltare a rețelelor și a investițiilor în rețelele electrice de înaltă tensiune,
- stabilirea direcțiilor prioritare de investiții și dezvoltare a activelor în concordanță cu cerințele ANRE,
- obținerea de rapoarte sintetice și relevante care să faciliteze decizii imediate și cu impact major în atingerea indicatorilor specifici activității de transport al energiei electrice,
- îndeplinirea obligațiilor privind eficientizarea activității de transport al energiei electrice, a serviciului de transport al energiei electrice, eficiența operațională (coordonare echipe).

Comitetul pentru gestiunea riscurilor

Membrii acestui comitet sunt: Teodor ATANASIU (președinte), Alexandru-Cristian VASILESCU, Cătălin-Andrei DASCĂL, Rareș Stelian RUSU, Dumitru Virgil ORLANDEA

Este un comitet nou înființat ca urmare a modificării Ordonanței de urgență a Guvernului nr.109/2011.



Activitatea Consiliului de Supraveghere

ACTIVITATEA CONSILIULUI DE SUPRAVEGHERE

Pe durata anului 2023, membri Consiliului de Supraveghere s-au întrunit în 22 ședințe, din care prezentăm mai jos o selecție a punctelor de discuție aflate pe agenda de lucru.

Cu prioritate au fost abordate următoarele subiecte:

- acordul pentru efectuarea operațiunii de achiziție având ca obiect atribuirea contractului sectorial de lucrări „*Stația de 220kV Ostrovu Mare*”,
- acordul cu privire la operațiunea de achiziție având ca obiect atribuirea contractului sectorial de lucrări „*R.C. LEA 400Kv Mintia-Arad*” dar și cu privire la
- reorganizarea structurii organizatorice și funcționale a Companiei în ceea ce privește modificarea structurii organizatorice și modificarea regulamentului de organizare și funcționare al Companiei,
- programul de investiții al Companiei pe anul 2023 și cheltuielile de investiții estimate pentru anii 2024 și 2025,
- bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2023 precum și estimările pentru anii 2024 și 2025,
- situațiile financiare separate preliminare la data și pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2022, Raportul preliminar trimestrul IV și ianuarie-decembrie 2022 privind activitatea economico-financiară a Companiei întocmit conform cerințelor pieței de capital, Raportul de activitate al Directoratului pentru trimestrul IV și ianuarie-decembrie 2022, întocmit conform prevederilor OUG nr.109/2011,
- situațiile financiare separate și consolidate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022, Raportul anual asupra situațiilor financiare individuale și consolidate pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2022, Raportul de activitate al anului 2022 al Consiliului de Supraveghere întocmit conform prevederilor art.55 din OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice,
- acordul cu privire la operațiunea de achiziție având ca obiect atribuirea contractului sectorial de lucrări „*Trecere la tensiunea de 400kV a axului Porțile de Fier-Reșița-Timișoara-Săscălaz-Arad, etapa II: LEA 400kV d.c. Reșița-Timișoara-Săscălaz*”,

- acordul cu privire la operațiunea de achiziție având ca obiect atribuirea contractului sectorial de furnizare „*Retehnologizare stația 110kV Timișoara și trecerea la tensiunea de 400kV a axului Porțile de Fier-Reșița-Timișoara-Săscălaz-Arad, etapa II: Stația Timișoara 400kV Timișoara*”,

În semestrul I 2023, s-au desfășurat 4 (patru) ședințe ale **Comitetului de Audit**, în cadrul cărora au fost verificate Situațiile financiare interimare aferente exercițiului financiar 2022, au fost verificate Bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2023 și estimările pentru anii 2024-2025. A fost elaborat Raportul Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA aferent anului 2022 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 2022, însoțite de Raportul auditorului financiar.

În aceeași perioadă, s-au desfășurat 4 (patru) ședințe ale **Comitetului de Nominalizare și Remunerare** în care membrii acestui comitet au elaborat Raportul Comitetului de Nominalizare și Remunerare aferent anului 2022.

De asemenea, au fost formulate propuneri și recomandări pentru ocuparea poziției de membru provizoriu al Directoratului Companiei.

În cele ce urmează sunt prezentate detaliat subiectele discutate în ședințele Consiliului de Supraveghere din semestrul I:

- În ședința din **25.01.2023**, Consiliul de Supraveghere a verificat Programul de investiții al Companiei pe anul 2023 și cheltuielile de investiții estimate pentru anii 2024 și 2025,
- a verificat Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2023 precum și estimările pentru anii 2024-2025,
- a solicitat demararea unei misiuni de audit extern asupra modului de constituire a fondului de premiere, modalitatea/criteriile de acordare a primelor, concomitent cu transmiterea către auditorul extern a

adreselor domnului Cătălin Sava, acționar al Companiei, avertizor de integritate și director în cadrul Unității Management Integrat Comercial Achiziții din cadrul Companiei, precum și a oricăror documente și informații relevante ce urmează a fi solicitate de către auditorul extern în vederea realizării misiunii de audit,

- a aprobat demararea acțiunii de cumparare a cotei-părți de 49,60% deținută de către filiala Smart SA din imobilul Centru de Instruire Pălăniș,

- și-a exprimat acordul cu privire la operațiunea de modificare a structurii organizatorice a Companiei prin completarea denumirii "Departamentului de Excelență în Energetică" cu numele dr.ing.Stelian Alexandru Gal, respectiv „Departamentul de Excelență în Energetică dr.ing.Stelian Alexandru Gal”,

- a solicitat analize privind:

- ultimii cinci ani a indicatorilor economico-financiari,
- detalieri a surselor de finanțare pe următorii trei ani,
- măsurile ce se au în vedere pentru a se acoperi deficitul din cadrul BVC capitolul - venituri din activități non-profit.

• În ședința din data de **24.02.2023** Consiliul de Supraveghere, în conformitate cu prevederile art.18 alin.(4) din Actul constitutiv al Companiei a ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul DASCĂL Cătălin-Andrei,

- s-a constituit Comitetul de Audit și s-au desemnat în calitate de membri ai Comitetului de Audit:

- ZEZEANU Luminița – președinte
- STERP VINGĂRZAN Gheorghe
- DASCĂL Cătălin-Andrei
- PĂUN Costin-Mihai

În ședința din data de **28.02.2023**, în conformitate cu prevederile art.XX alin.(4) din Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Supraveghere s-a constituit Comitetul de Nominalizare și Remunerare și s-au desemnat în calitate de membri:

- VASILESCU Alexandru-Cristian – președinte
- STERP VINGĂRZAN Gheorghe
- PĂUN Costin-Mihai
- ORLANDEA Dumitru Virgil
- DASCĂL Cătălin-Andrei

a fost constituit Comitetul de Audit desemnându-se în calitate de membri:

- ZEZEANU Luminița - președinte
- ATANASIU Teodor

- STERP VINGARZAN Gheorghe
- DASCĂL Cătălin-Andrei
- PĂUN Costin-Mihai

a fost constituit Comitetul pentru Investiții și Securitate Energetică desemnându-se în calitate de membri:

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

• În ședința din data de **22.03.2023** au fost verificate situațiile financiare separate și consolidate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2022,

- s-a luat act de Raportul auditorului independent asupra situațiilor financiare separate și consolidate pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022,

- s-a verificat Raportul anual asupra situațiilor financiare separate și consolidate pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022,

- s-a aprobat forma finală a Raportului de activitate al anului 2022 al Consiliului de Supraveghere întocmit conform prevederilor art.55 din OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice,

- s-a luat act de Raportul aferent anului 2022 al Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Supraveghere asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative din cadrul Companiei, întocmit conform prevederilor noului Cod de guvernanță corporativă al Bursei de Valori București

- s-a luat act de Raportul Comitetului de Nominalizare și Remunerare aferent anului 2022, de Politica de remunerare a membrilor conducerii executive și neexecutive a Companiei și de Raportul privind activitatea Directoratului în perioada ianuarie-decembrie 2022.

În cadrul aceleiași ședințe Consiliul de Supraveghere și-a exprimat acordul cu privire la operațiunea de achiziție având ca obiect atribuirea contractului sectorial de furnizare „Sistem de Monitorizare a Calității Energiei Electrice PQMS”.

• În ședința din data de **28.03.2023** Consiliul de Supraveghere și-a exprimat acordul cu privire la reorganizarea structurii organizatorice și funcționale a Companiei, respectiv în ceea ce privește modificarea structurii organizatorice (organigrama) și modificarea regulamentului de organizare și funcționare al Companiei. Astfel, Consiliul de Supraveghere și-a

exprimat acordul cu privire la desființarea următoarelor sedii secundare ale Companiei:

- Unitatea Teritorială de Transport Bacău,
- Unitatea Teritorială de Transport București,
- Unitatea Teritorială de Transport Cluj,
- Unitatea Teritorială de Transport Craiova,
- Unitatea Teritorială de Transport Timișoara,
- Unitatea Teritorială de Transport Constanța,
- Unitatea Teritorială de Transport Pitești,
- Unitatea Teritorială de Transport Sibiu.

În cadrul aceleiași ședințe și-a exprimat acordul cu privire la înființarea următoarelor sedii secundare ale Companiei:

- Sucursala Teritorială de Transport Bacău,
- Sucursala Teritorială de Transport București,
- Sucursala Teritorială de Transport Cluj,
- Sucursala Teritorială de Transport Craiova,
- Sucursala Teritorială de Transport Timișoara,
- Sucursala Teritorială de Transport Constanța,
- Sucursala Teritorială de Transport Pirești,
- Sucursala Teritorială de Transport Sibiu.

- În ședința din data de **19.04.2023** Consiliul de Supraveghere și-a exprimat acordul cu privire la operațiunea de achiziție având ca obiect atribuirea contractului sectorial de lucrări Stația de 220kV Ostrovu Mare.

- În ședința din data de **24.04.2023** Consiliul de Supraveghere a luat act de renunțarea domnului Gabriel Andronache la mandatul de membru provizoriu al Directoratului Companiei.

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 Ștefăniță Munteanu.

- În ședința din data de **15.05.2023** au fost verificate situațiile financiare interimare separate simplificate pentru exercițiul financiar încheiat la 31 martie 2023, s-a luat act de Raportul pentru trimestrul I 2023 privind activitatea economico-financiară a Companiei întocmit conform cerințelor pieței de capital și de Raportul de activitate al Directoratului privind rezultatele pentru trimestrul I 2023 întocmit conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.”

În cadrul aceleiași ședințe Consiliul de Supraveghere și-a exprimat acordul cu privire la operațiunea de achiziție având ca obiect atribuirea contractului sectorial de lucrări „Trecere la tensiunea de 400kV a axului Porțile de Fier-Reșița-Timișoara-Săscălaz-Arad, etapa II: LEA 400kV d.c. Reșița-Timișoara-Săscălaz” și cu privire la operațiunea de achiziție având ca obiect

atribuirea contractului sectorial de furnizare „Retehnologizare stația 110kV Timișoara și trecerea la tensiunea de 400kV a axului Porțile de Fier-Reșița-Timișoara-Săscălaz-Arad, etapa II: Stația Timișoara 400Kv Timișoara.

- În ședința din data de **24.05.2023** membrii Consiliului de Supraveghere și-au exprimat acordul pentru efectuarea operațiunii de achiziție a unui contract de credit pentru acordare plafon pentru emitere scrisori de garanție bancară de plată cu o valabilitate de 12 luni.

În cadrul aceleiași ședințe și-au exprimat acordul pentru efectuarea operațiunii de achiziție având ca obiect atribuirea contractului sectorial de furnizare „Modernizarea Sistemului de mesagerie Electronică în cadrul TEL”, cât și cu privire la operațiunea de achiziție având ca obiect atribuirea contractului sectorial de lucrări „R.C. LEA 400kV Mintia-Arad”.

- În ședința din data de **20.06.2023** Consiliul de Supraveghere a aprobat cumpărarea cotei-părți de 49,60% deținută de către SMART SA din imobilul Centru de Instruire Păltiniș la valoarea de piață fără TVA, rezultată din raportul de evaluare.

În cadrul aceleiași ședințe au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul DASCĂL Cătălin-Andrei și a fost constituit Comitetul de Nominalizare și Remunerare desemnându-se în calitate de membrii:

- VASILESCU Alexandru-Cristian – președinte
- STERP VINGĂRZAN Gheorghe
- PĂUN Costin-Mihai
- ORLANDEA Dumitru Virgil
- DASCĂL Cătălin-Andrei

a fost constituit Comitetul de Audit desemnându-se în calitate de membrii:

- ZEZEANU Luminița - președinte
- ATANASIU Teodor
- STERP VINGĂRZAN Gheorghe
- DASCĂL Cătălin-Andrei
- PĂUN Costin-Mihai

a fost constituit Comitetul pentru Investiții și Securitate Energetică desemnându-se în calitate de membrii:

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

În cele ce urmează sunt prezentate detaliat subiectele discutate în ședințele Consiliului de Supraveghere din semestrul II:

- În ședința din data de **06.09.2023** Consiliul de Supraveghere a aprobat cumpărarea spațiului SMART SA din imobilul situat în municipiul Bacău, str.Oituz nr.41, la valoarea de piață rezultată din raportul de evaluare.

- În ședința din data de **27.09.2023** membrii Consiliului de Supraveghere și-au exprimat acordul pentru efectuarea operațiunii de achiziție având ca obiect atribuirea contractului de lucrări „Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București racordați în stația 220/110/10 kV Fundeni”.

- În ședința din data de **19.10.2023**, Consiliul de Supraveghere și-a exprimat acordul pentru încheierea actului adițional la Contractul de credit încheiat cu Banca Comercială Română, având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea unei scrisori de garanție bancară în favoarea ANRE.

Și-a exprimat totodată acordul pentru efectuarea operațiunii de achiziție având ca obiect „Înlocuire trafo 4-250MVA, 400/110 kV în stația 400/110 kV Drăgănești Olt” și pentru efectuarea operațiunii de achiziție având ca obiect atribuirea contractului sectorial de lucrări „R.C. LEA 400kv Cernavodă – Gura Ialomiței, circuitul 1, st.65 – 196”.

- În ședința din data de **24.10.2023** în conformitate cu prevederile art.18 alin.(4) din Actul constitutiv al Companiei, s-a ales ca Președinte al Consiliului pe domnul DASCĂL Cătălin-Andrei. S-au constituit totodată comitetele Consiliului de Supraveghere având următoarele componente:

Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

- VASILESCU Alexandru-Cristian – președinte
- PĂUN Costin-Mihai
- DASCĂL Cătălin-Andrei
- MITU Anca
- ANASTASIU Teodor

Comitetul de Audit:

- ZEZEANU Luminița - președinte
- ATANASIU Teodor
- DASCĂL Cătălin-Andrei
- PĂUN Costin-Mihai
- MITU Anca

Comitetul pentru Investiții și Securitate Energetică:

- PĂUN Costin-Mihai – președinte
- VASILESCU Alexandru-Cristian
- ZEZEANU Luminița
- ATANASIU Teodor
- MITU Anca.

Comitetul de gestionare a riscurilor:

- ATANASIU Teodor - președinte
- VASILESCU Alexandru-Cristian
- PĂUN Costin-Mihai
- DASCĂL Cătălin-Andrei
- MITU Anca.

În cadrul aceleiași ședințe, având în vedere faptul că în data de 24 octombrie 2023 au încetat prin ajungere la termen mandatele membrilor provizorii ai Directoratului, Ștefăniță Munteanu, Cătălin Constantin Nadolu, Florin Cristian Tătaru și Bogdan Toncescu, membrii Consiliului de Supraveghere au desemnat în calitate de membri provizorii ai Directoratului, cu o durată a mandatului de 5 luni începând cu data de 25.10.2023, cu posibilitatea prelungirii, o singură dată pentru încă 2 luni pentru motive întemeiate, pe domnii Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin-Constantin NADOLU, Florin-Cristian TĂTARU și Bogdan TONCESCU.

Au aprobat în cadrul aceleiași ședințe “Regulamentul de Organizare și Funcționare al Consiliului de Supraveghere al Companiei”.

- În ședința din data de **30.10.2023** Consiliul de Supraveghere și-a exprimat acordul privind efectuarea operațiunii de achiziție având ca obiect atribuirea contractului sectorial de lucrări “LEA 400 kV Suceava Bălți pe porțiunea de pe teritoriul României”.

Și-a exprimat acordul privind inițierea acțiunii de achiziție de energie electrică prin transferul responsabilității echilibrării în vederea încheierii unui contract de „*Achiziție de energie electrică prin transferul responsabilității echilibrării către un PRE pentru acoperirea dezechilibrelor de la norificări ale pierderilor tehnologice de energie electrică în rețelele electrice de transport – RET*” cu o durată de 24 de luni.

În cadrul aceleiași ședințe membrii Consiliului de Supraveghere au luat act de faptul că, în conformitate cu notificarea domnului Adrian Remus Borotea, acesta nu a acceptat în mod expres mandatul de membru provizoriu în cadrul Consiliului de Supraveghere conform AGA nr.9/18.10.2023, astfel că, în conformitate cu prevederile art 153⁷ alin.(1) din Legea societăților nr.31/1990, republicată cu modificările și completările ulterioare și ale art.18 alin.(6) din Actul Constitutiv, a fost numită în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere doamna Simona-Geanina PISTRU-POPA.

- În data de **08.11.2023**, la Parlamentul European găzduit de Comisia pentru Industrie, Cercetare și Energie, a fost organizat de Transelectrica evenimentul „*Consolidarea securității energetice și cooperarea operatorilor de transport și de sistem din Europa de Est*”.

Acest eveniment a reunit factori reprezentativi la nivel european în domeniul energiei. Comisia pentru Industrie, Cercetare și Energie a fost reprezentată de domnul Cristian Bușoi, în calitate de președinte, și de domnul Dan Nica, în calitate de membru al Comisiei.

Astfel, la dezbatere au luat parte aproximativ 50 de delegați la nivel înalt: reprezentanți din cadrul Comisiei Europene, din cadrul ENTSO-E, membri ai Parlamentului European, precum și reprezentanți top management din sectorul energetic din state ale Europei de Est - Bulgaria, Serbia, Croația, Grecia, Ungaria, Albania, Polonia și Slovacia.

Un invitat special al conferinței a fost doamna Tinne VAN der STRAETEN, Ministrul Energiei din Belgia, țară care va deține președinția Consiliului Uniunii Europene în primele șase luni din anul 2024. Intervenția oficialului guvernului belgian a subliniat importanța evenimentului la nivel european și a evidențiat eforturile concertate pentru consolidarea securității energetice în Europa.

Operatorii de sistem și transport al energiei din regiunea est-europeană prezenți la evenimentul organizat de Transelectrica în Parlamentul European au abordat teme esențiale pentru asigurarea accesului neîntrerupt la energie electrică într-un mod sigur și sustenabil.

Obiectivul principal al dezbaterii a fost promovarea unui schimb dinamic de soluții comune pentru cooperarea bilaterală și regională, consolidarea securității energetice, proiectarea pieței energetice și tranziția energetică.

În contextul preocupărilor crescute legate de securitatea energetică, conferința a atins subiecte relevante pentru România, țările din Europa de Est și nu numai în ceea ce privește modalitățile de colaborare pentru asigurarea securității energetice și a rezilienței sistemului interconectat în întreaga regiune.

Prin inițiativa provocării acestei dezbateri, în inima Europei, Transelectrica a demonstrat angajamentul său ferm față de cooperarea regională și creșterea securității energetice în Europa de Est.

Transelectrica, membru al ENTSO-E, este un partener de încredere în procesul de operare a rețelei europene interconectate de transport al energiei electrice și în integrarea piețelor de energie în regiune, contribuind astfel la asigurarea unui viitor mai sigur și mai durabil pentru Europa de Est.

- În ședința din data de **13.11.2023** membrii Consiliului de Supraveghere au aprobat modificarea componenței Comitetului de Nominalizare și Remunerare, astfel:

- VASILESCU Alexandru-Cristian – președinte
- PĂUN Costin-Mihai
- DASCĂL Cătălin-Andrei
- MITU Anca
- PISTRU-POPA Simona-Geanina

Componența Comitetului pentru Investiții și Securitate Energetică

- PĂUN Costin-Mihai – președinte
- VASILESCU Alexandru-Cristian
- ZEZEANU Luminița
- ATANASIU Teodor
- PISTRU-POPA Simona-Geanina

Componența Comitetului de gestionare a riscurilor

- ATANASIU Teodor - președinte
- VASILESCU Alexandru-Cristian
- PISTRU-POPA Simona-Geanina
- DASCĂL Cătălin-Andrei
- MITU Anca.

În cadrul aceleiași ședințe s-a luat act de situațiile financiare separate simplificate ale Companiei pentru exercițiul financiar încheiat la data de 30 septembrie 2023, de Raportul privind activitatea economico-financiară a Companiei conform cerințelor pieței de capital pentru perioada ianuarie-septembrie 2023 și de Raportul de activitate al Directoratului privind rezultatele pentru ianuarie- septembrie 2023 conform OUG nr.109/2011, cu modificările și actualizările ulterioare.

- În ședința din data de **05.12.2023** Consiliul de Supraveghere și-a exprimat acordul privind efectuarea operațiunii de achiziție având ca obiect atribuirea contractului sectorial de furnizare „*Stația electrică 400kV Stâlp*” și „*Modernizare celula 110kv și medie tensiune în stația electrică Stâlp*”.

- În ședința din data de **19.12.2023** Consiliul de Supraveghere și-a exprimat acordul privind efectuarea operațiunii de achiziție având ca obiect „*Modernizare sistem de comanda-control-protecție în stația 220/110/20kV Sălaj*”



Date financiare

Rezultatele financiare pentru anul 2023 sunt auditate. Sinteza rezultatelor financiare la 31 decembrie 2023 în varianta extinsă este prezentată în Anexe la prezentul Raport.

Contul deparat de profit și pierdere la 31 decembrie 2023 versus 31 decembrie 2022 este prezentat în tabelul de mai jos:

Contul separat de profit și pierdere						
[mil RON]	S1 2023	S2 2023	2023	2022	Δ	Δ (%)
	1	2	3	4	5=3-4	6=3/4
Volum tarifat de energie [TWh]	24,97	25,42	50,39	52,18	(1,78)	(3%)
ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS						
Venituri operaționale	993	1.097	2.090	2.319	(229)	(10%)
Transport și alte venituri din piața de energie, din care:	963	1.025	1.988	1.930	57	3%
Tarif reglementat	748	797	1.545	1.401	144	10%
Alte venituri din PE*	34	66	100	130	(30)	(23%)
Interconexiune	181	162	343	399	(56)	(14%)
Alte venituri	30	72	102	389	(287)	(74%)
Costuri operaționale	608	774	1.382	1.474	(93)	(6%)
Cheltuieli privind operarea sistemului	307	333	640	902	(261)	(29%)
Reparații și mentenanță	44	71	115	108	7	6%
Cheltuieli cu personalul	158	190	348	306	42	14%
Alte costuri	98	180	278	158	120	76%
EBITDA	385	323	708	845	(137)	(16%)
Amortizare	167	167	334	272	63	23%
EBIT	218	156	374	573	(199)	(35%)
ACTIVITĂȚI ZERO PROFIT						
Venituri operaționale	1.207	1.422	2.628	3.967	(1.339)	(34%)
V.Servicii de sistem	189	170	359	488	(129)	(26%)
V.Piața de echilibrare	1.018	1.252	2.269	3.479	(1.210)	(35%)
Costuri operaționale	1.248	1.520	2.768	3.946	(1.178)	(30%)
C.Servicii de sistem	231	268	499	467	33	7%
C.Piața de echilibrare	1.017	1.252	2.269	3.480	(1.211)	(35%)
EBIT	(41)	(99)	(140)	21	(161)	n/a
TOATE ACTIVITĂȚILE (CU PROFIT PERMIS ȘI ZERO PROFIT)						
Venituri operaționale	2.200	2.518	4.718	6.286	(1.568)	(25%)
Costuri operaționale	1.855	2.294	4.150	5.421	(1.271)	(23%)
EBITDA	344	224	568	866	(297)	(34%)
Amortizare	167	167	334	272	63	23%
EBIT	177	57	234	594	(360)	(61%)
Rezultat financiar	2	(2)	0,3	(7)	7	n/a
EBT	179	55	234	587	(353)	(60%)
Impozit pe profit	18	3	21	73	(52)	(72%)
Profit net	162	52	214	515	(301)	(58%)

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.

REZULTATE OPERAȚIONALE

I. Volumul de energie tarifat

În anul 2023, cantitatea totală de energie electrică tarifată pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică (50,39 TWh) a înregistrat o scădere de 3% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2022 (diferența între cele două perioade fiind de -1,8 TWh).

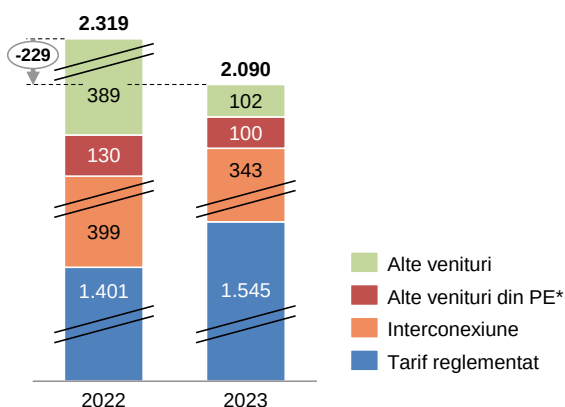
Segmentul profit permis

Venituri operaționale



Segmentul **activităților cu profit permis** a înregistrat o scădere cu 10% a veniturilor (2.090 mil lei în anul 2023 față de 2.319 mil lei în 2022) în principal pe fondul reducerii veniturilor din capitalizarea CPT, dar și a veniturilor din alocarea capacității de interconexiune.

Venituri operaționale activități cu profit permis
(mil lei)



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

Creșterea veniturilor din transport și alte venituri din piața de energie (1.988 mil lei în 2023 față de 1.930 mil lei în 2022) a fost influențată în principal, de majorarea tarifului mediu aprobat de ANRE, înregistrând o creștere de 144 mil. lei (+10%) față de aceeași perioadă a anului precedent.

În intervalul ianuarie-decembrie 2023 **veniturile din alocarea capacității de interconexiune** au înregistrat o diminuare, de la 399 mil lei în anul 2022 la 343 mil lei în 2023 motivată de următoarele:

- Nivelul 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,
- Alocările implicite, în care se atribuie simultan capacitate și energie, sunt puternic influențate

de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa,

- impactul generat de extinderea cuplării piețelor care 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 directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”.*

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

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

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.

Veniturile din Inter TSO Compensation (ITC)

Aceste venituri au fost mai mari (13,2 mil lei) în anul 2023, comparativ cu aceeași perioadă din anul 2022 (4,1 mil lei) și provin în principal din schimburile programate de energie electrică cu țările perimetrice (țările care nu fac parte din mecanismul ITC), respectiv Ucraina și Moldova.

Începând cu data de 15.06.2023, tariful pentru schimburile cu țările perimetrice s-a modificat de la 1,2 EUR/MWh la 3 EUR/MWh, ceea ce a condus la o creștere a veniturilor față de perioada similară a anului trecut. La aceasta s-a adăugat faptul că în lunile februarie și martie 2022, schimburile cu Ucraina au fost puternic reduse din cauza debutului conflictului armat

din regiune, iar schimburile cu Moldova au început abia în luna octombrie 2022.

De asemenea, în luna iunie 2023 s-au înregistrat (în mod excepțional) venituri de 1.031.634 EUR (estimate la 5.137 mil lei) din decontarea lunară, datorită fluxurilor de energie electrică tranzitate la nivelul tuturor țărilor participante la mecanism.

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

În anul 2023, Compania a înregistrat o scădere comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent a veniturilor din tranzacționarea energiei pentru CPT în sumă de -32,8 mil lei.

Veniturile obținute din tranzacțiile pe Piața Intrazilnică au fost de circa 15 ori mai mici decât cele realizate în perioada similară a anului precedent, având în vedere că o mare parte din CPT necesar a fost achiziționat pe piețele pe termen lung prin mecanismul MACEE și prin contracte bilaterale, iar prețurile pe piețele pe termen scurt au scăzut față de anul precedent, înregistrându-se și intervale cu prețuri negative.

Veniturile obținute din tranzacțiile pe Piața de Echilibrare au fost comparabile cu cele realizate în perioada similară a anului precedent, având în vedere delegarea responsabilității echilibrării către un alt PRE începând cu luna iunie 2022, precum și datorită faptului că au fost înregistrate mai multe intervale cu prețuri de echilibrare negative.

Venituri din capitalizarea consumului propriu tehnologic (CPT)

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

Astfel, Compania a înregistrat venituri din capitalizare CPT semnificativ mai mici în anul 2023 (în sumă de 13,7 mil lei), față de anul 2022 (338,5 mil lei).

Venituri din ajutoare de avarie

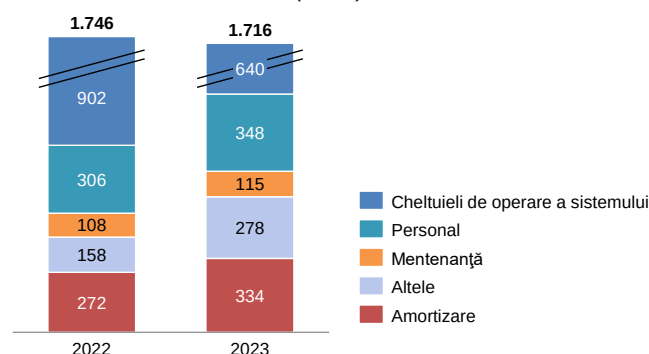
În anul 2023 s-au înregistrat venituri din ajutoare de avarie în sumă de 31,8 mii lei. Ajutoarele de avarie au fost acordate către Ucraina, pe fondul afectării

infrastructurii energetice din această țară în urma conflictelor armate și către Republica Moldova pe fondul opririi accidentale de grupuri și în urma neachiziționării energiei necesare acoperirii consumului datorită prețurilor mari înregistrate pe piața de energie electrică (PZU).

Cheltuieli operaționale

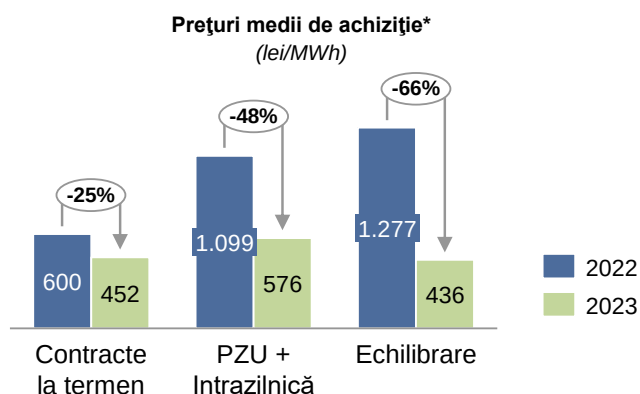
Pe segmentul **activităților cu profit permis**, cheltuielile (inclusiv amortizarea) au înregistrat o scădere de 2% (1.716 mil lei în anul 2023 față de 1.746 mil lei în 2022), în principal influență având reducerea considerabilă a cheltuielilor cu CPT.

Costuri operaționale activități cu profit permis
(mil lei)



CPT: În intervalul ianuarie-decembrie 2023 costurile cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic au fost în sumă de 519 mil lei, mai mici cu 37% (-308 mil lei) comparativ cu anul 2022, motivată de următoarele:

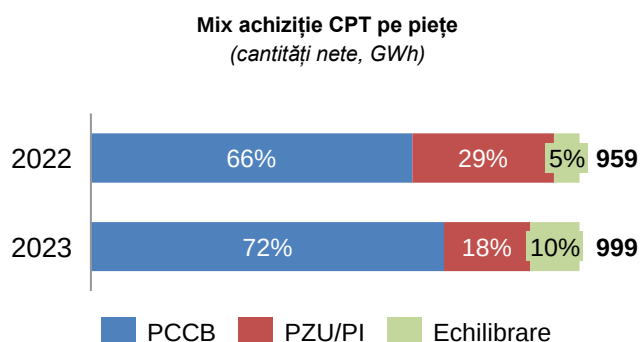
- datorită caracteristicilor sale, CPT în Rețeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;
- ca urmare a prevederilor OUG nr. 153/2022, Transelectrica a achiziționat energie electrică pentru acoperirea a 75% din cantitatea aferentă prognozei de CPT validate prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE), la un preț de achiziție reglementat;
- măsurile luate la nivel european în vederea eficientizării consumului de energie, înlocuirea gazului rusesc, reducerea cererii din zona industrială, precum și creșterea ponderii energiei eoliene, în condițiile unei ierni atipice și călduroase, au condus la o scădere a consumului cantităților tranzacționate pe piețele pe termen scurt și a prețurilor energiei pe aceste piețe.



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

Astfel, prețul mediu al energiei achiziționate pe piața zilnică și intrazilnică pe anul 2023 a fost mai mic cu 48% față de prețul din perioada similară a anului 2022, menținându-se totuși mai ridicat decât prețul din anii precedenți.

Pe toate piețele s-au înregistrat prețuri medii mai mici față de cele din 2022, iar mixul de achiziție (cantitativ net) prezintă următoarele componente în cele două perioade analizate:



Cheltuielile privind consumul de energie electrică în stațiile RET în sumă de 37,7 mil lei au înregistrat o diminuare în procent de 5% față de anul 2022 când acestea erau în sumă de 39,6 mil lei.

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 perioada ianuarie-decembrie 2023 aceste cheltuieli au fost mai mari cu 49 mil lei comparativ cu aceeași perioadă din anul precedent 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

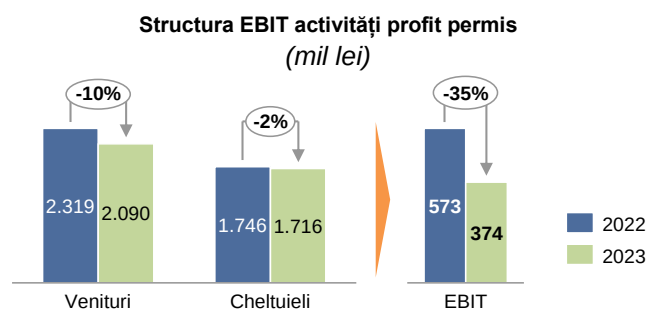
TSO-urile care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E.

Cheltuielile cu amortizarea prezintă o creștere cu 63 mil lei influențată în principal de înregistrarea cheltuielilor cu amortizarea activelor necorporale-CPT suplimentar. Costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Rezultat operațional-profit permis

Ținând cont de Reglementările legislative europene și naționale privind piața de energie electrică, conjunctura actuală pe piața de energie electrică a condus în anul 2023 la înregistrarea unui rezultat de 374 mil lei, în scădere cu 35% față de cel realizat anul trecut, reducerea fiind datorată în principal: - înregistrării unor venituri mai mici din alocarea capacității din interconexiune (-56 mil lei), cât și din venituri din tranzacții CPT (-33 mil lei),

- variației unor elemente de cheltuieli cum ar fi: creșterea cheltuielilor cu ITC (+49 mil lei), creșterea cheltuielilor cu amortizarea (+63 mil lei), cât și alte cheltuieli cu privire la înregistrarea cheltuielilor cu reevaluarea imobilizărilor, pierderi din creanțe și debitori diverși, cheltuieli privind impozite și taxe, cheltuieli privind mărfurile etc.



Segmentul zero profit

Veniturile din activitățile zero-profit au înregistrat o scădere în procent de 34% (-1.339 mil lei) față de aceeași anul precedent, de la 3.967 mil lei în anul 2022 la 2.628 mil lei în anul 2023 determinată în principal de scăderea cu -1.210 mil lei a veniturilor pe piața de echilibrare cât și a veniturilor din servicii de sistem tehnologice (-129,3), determinată de diminuarea tarifului aprobat de ANRE.

Segmentul **activităților zero-profit** a înregistrat de asemenea o scădere a costurilor cu un procent de 30% (-1.178 mil lei) de la 3.946 în anul 2022 la 2.768 mil lei

În anul 2023, determinată în principal de scăderea cheltuielilor pe piața de echilibrare.

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

- reglementările naționale privind piața de energie electrică, respectiv OUG nr. 153 din 11 noiembrie 2022 *pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea 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 actualizată, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei*;
- reglementările legislative europene privind piața de energie.
- evoluția pieței de energie la nivel european și la nivel regional;
- modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare;
- evoluția hidraulității și producției eoliene;
- evoluția producției și consumului de energie electrică;
- evoluția dezechilibrului negativ/pozitiv înregistrat la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;
- evoluția prețului mediu înregistrat pe piața de echilibrare.

Veniturile privind piața de echilibrare/Cheltuielile privind piața de echilibrare au scăzut cu 35% în anul 2023 față de anul 2022.

Pentru anul 2024 se estimează că evoluția producției și consumului de energie electrică la nivel național, contextul european de evoluție al pieței de energie electrică și modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare vor avea un impact semnificativ privind evoluția veniturilor/costurilor pe piața de echilibrare.

Serviciile de sistem 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.

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 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.

În anul 2023, contractarea serviciilor tehnologice de sistem în regim reglementat s-a efectuat numai pentru energia reactivă, conform Deciziei ANRE nr. 1078/2020, fiind asigurată de către Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA.

Pe parcursul anului 2023, **veniturile din serviciile de sistem** au înregistrat o scădere în procent de 26% comparativ cu perioada similară a anului trecut (359 mil lei în anul 2023 față de 488 mil lei în anul 2022), determinată de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii, concomitent cu reducerea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu un procent de 3%.

Valoarea **cheltuielilor privind serviciile de sistem** în anul 2023, a înregistrat o valoare crescută comparativ cu aceeași perioadă din 2022 diferența dintre cele două perioade fiind de 33 mil lei.

Valoarea costurilor cu achiziția STS 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 79,86 lei/hMW;
 - ✓ prețul mediu de achiziție a rezervei terțiare rapide, creștere de putere la valoarea de 37,84 lei/hMW;
 - ✓ prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, reducere de putere la valoarea de 16,11 lei/hMW.
- manifestarea pe parcursul anului 2023 a unui nivel ridicat de concentrare a pieței serviciilor de sistem pentru serviciile de sistem rezervă secundară (RS).

Pentru anul 2024 se estimează că un impact semnificativ privind evoluția costurilor cu achiziția serviciilor de sistem prin licitații zilnice și pe sens, la nivelul CNTEE 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.

Începând cu data de 01 Aprilie 2024, va intra în vigoare Ordinul ANRE privind aprobarea clauzelor și condițiilor în materie de echilibrare, Ordinul Președintelui ANRE nr. 127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de

stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei publicat în Monitorul Oficial nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările și completările ulterioare, care definește noile tipuri de rezerve care vor fi achiziționate de către Transelectrica, în conformitate cu cerințele codurilor Europene.

Este vorba de Rezerva de Stabilizare a Frecvenței (bandă simetrică), Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată și manuală, respectiv Rezerva de Înlocuire.

Aceste rezerve vor fi calificate ca și rezerve standard, în baza Ordinului ANRE nr. 89/2021 privind aprobarea de calificare tehnică pentru furnizarea serviciilor de sistem.

Cantitatea de servicii de sistem achiziționată efectiv va fi ajustată de UnO-DEN în funcție de rezultatele analizelor privind funcționarea SEN pe orizonturi de timp mai apropiate de ziua de funcționare.

Aceste reglementări vor avea un impact semnificativ în anul 2024 și asupra evoluției pieței de echilibrare.

Rezultat operațional-zero profit

EBIT generat de **activitățile zero-profit** a înregistrat un rezultat negativ de 140 mil lei. Pentru activitatea de servicii de sistem, potrivit reglementărilor ANRE surplusul/deficitul de venit față de costurile recunoscute rezultate din desfășurarea acestei activități urmează a fi compensate prin corecție tarifară ex-post (corecție negativă/pozitivă) aplicată de ANRE în tarif în anii următori celui în care s-a înregistrat surplusul/deficitul respectiv.

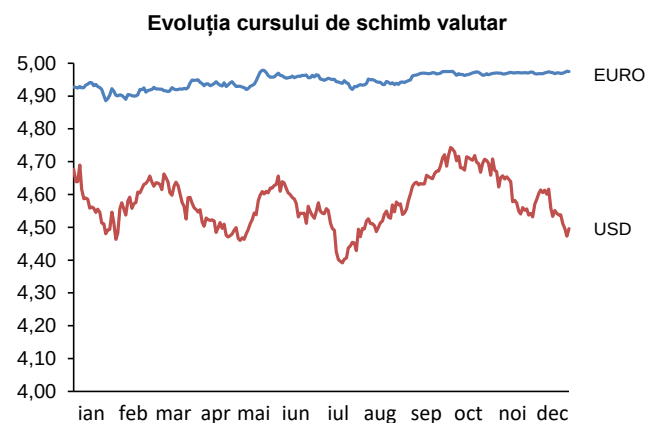
Surplusul/deficitul de venit față de costurile rezultate din desfășurarea acestei activități se calculează pe perioade de reglementare a tarifului.

II. Rezultat Financiar

Rezultatul financiar net înregistrat în perioada ianuarie-decembrie 2023 este pozitiv în valoare de 0,3 mil lei, comparativ cu pierderea de 7 mil lei din aceeași perioadă a anului trecut, influențat în principal de dobânzile încasate în perioada analizată.

Ponderea în totalul veniturilor/cheltuielilor financiare a veniturilor/cheltuielilor cu diferențele de curs valutar este ridicată și este influențată semnificativ de volumul mare al tranzacțiilor aferente segmentului de activitate privind cuplarea piețelor.

Evoluția cursului de schimb RON/EUR și RON/USD în anul 2023 este redată în graficul următor:



III. Rezultat brut Companie (EBT)

Venituri operaționale totale

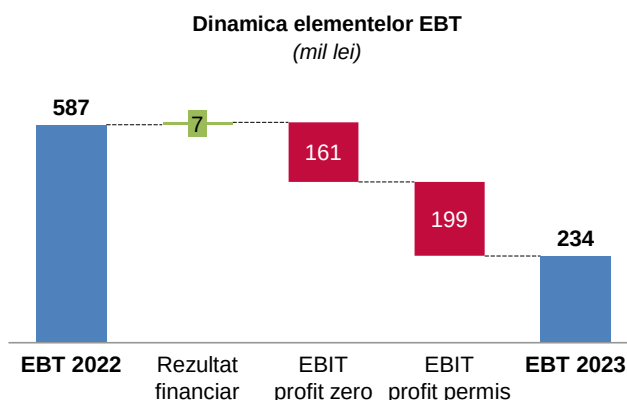
Veniturile totale operaționale realizate în anul 2023 au înregistrat o scădere în procent de 25% comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior (4.718 mil lei în anul 2023 față de 6.286 mil lei în anul 2022), în contextul diminuării semnificative a veniturilor din activitățile zero-profit, a veniturilor din alocarea capacității de interconexiune, a veniturilor din capitalizare CPT și a veniturilor din diferențe de curs valutar.

Cheltuieli operaționale totale

Cheltuielile totale operaționale (inclusiv amortizarea) realizate în anul 2023 au înregistrat o scădere de 21% comparativ cu perioada similară a anului anterior, 4.484 mil lei în 2023 față de 5.692 mil lei în anul 2022.

Rezultatul brut a înregistrat o diminuare în perioada analizată, de la 587 mil lei în perioada ianuarie – decembrie 2022 la 234 mil lei în perioada ianuarie – decembrie 2023, diminuare necompensată de evoluția pozitivă a cheltuielilor operaționale, în condițiile diminuării cantității de energie electrică livrată consumatorilor.

Dinamica între rezultatul înregistrat în anul 2023 comparativ cu anul 2022, descompusă pe componentele constitutive ale rezultatului, este prezentată în graficul următor:



IV. Rezultat net

Rezultatul Evoluția producției și consumului de energie electrică la nivel național, contextul european de evoluție al pieței de energie electrică au condus în anul 2023 la înregistrarea unui rezultat de 214 mil lei, în scădere cu 58% reducerea fiind datorată în principal:

- înregistrării unor venituri mai mici din alocarea capacității din interconexiune, cât și din venituri din tranzacții CPT și venituri din ajutoare de avarie,

- variației unor elemente de cheltuieli cum ar fi: creșterea cheltuielilor cu ITC, creșterea cheltuielilor cu serviciile de sistem, a unor elemente de cheltuieli cu serviciile executate de terți (înregistrarea cheltuielilor cu reevaluarea imobilizărilor, pierderi din creanțe și debitori diverși, cheltuieli privind impozite și taxe, cheltuieli privind implementarea codurilor pan-europene, cheltuieli privind mărfurile etc), cât și creșterea cheltuielilor cu amortizarea (din care 68 mil lei reprezintă cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar).

POZIȚIA FINANCIARĂ

Situația separată a poziției financiare la 31 decembrie 2023 versus 31 decembrie 2022 este prezentat în tabelul următor:

Situația separată a poziției financiare				
[mil RON]	2023	2022	Δ	Δ (%)
	1	2	3=1-2	4=1/2
Active imobilizate				
Imobilizări corporale	5.416	4.002	1.414	35%
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	14	22	(8)	(36%)
Imobilizări necorporale	282	338	(55)	(16%)
Imobilizări financiare	86	86	(0)	n/a
Total active imobilizate	5.798	4.447	1.350	30%
Active circulante				
Stocuri	51	42	9	21%
Creanțe	2.116	3.340	(1.225)	(37%)
Impozit pe profit de recuperat	-	4	(4)	n/a
Numerar și echivalente	519	315	204	65%
Total active circulante	2.686	3.702	(1.016)	(27%)
Total active	8.484	8.149	335	4%
Capitaluri proprii	5.190	3.869	1.322	34%
Datorii pe termen lung				
Venituri în avans pe termen lung	519	439	80	18%
Împrumuturi pe termen lung	32	56	(24)	(43%)
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădiri pe termen lung	6	15	(8)	(56%)
Alte datorii pe termen lung	360	178	182	103%
Total datorii pe termen lung	918	687	231	34%
Datorii curente				
Datorii comerciale și alte datorii	2.242	3.372	(1.130)	(34%)
Împrumuturi pe termen scurt	25	92	(68)	(73%)
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire	9	8	0	2%
Alte datorii pe termen scurt	100	120	(20)	(17%)
Impozit pe profit de plată	0,4	-	0,4	n/a
Total datorii curente	2.376	3.593	(1.218)	(34%)
Total datorii	3.294	4.281	(987)	(23%)
Capitaluri proprii și datorii	8.484	8.149	335	4%

Situația separată a fluxurilor de trezorerie				
[mil RON]	2023	2022	Δ	Δ (%)
Numerar net generat din activitatea de exploatare	670	478	192	40%
Numerar net utilizat în activitatea de investiții	(312)	(448)	136	30%
Numerar net utilizat în activitatea de finanțare	(154)	33	(187)	n/a
Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar	204	63	141	225%
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	315	252	63	25%
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	519	315	204	65%

I. Active imobilizate

Activele imobilizate au înregistrat în anul 2023 comparativ cu decembrie 2022 o apreciere în procent de 30% (+1.350 mil lei), determinată în principal de înregistrarea rezultatului reevalării activelor înregistrate în patrimoniul Companiei cât și de creșterea valorii imobilizărilor corporale în curs, ajustată cu înregistrarea amortizării imobilizărilor corporale și necorporale.

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 2023, valoarea contabilă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum este în sumă de 13,9 mil lei.

Imobilizări necorporale

Evoluția imobilizărilor necorporale a fost influențată în principal de:

- capitalizarea sumei de 13,7 mil lei reprezentând costuri suplimentare cu achiziția de energie electrică în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic față de costul recunoscut în tarif.

Astfel, cheltuiala cu amortizarea pentru CPT suplimentar recunoscut anterior a fost în sumă totală de 68,04 mil lei.

La 31 decembrie 2023, valoarea contabilă a imobilizării necorporale rezultată din capitalizarea CPT-ului suplimentar este în sumă de 270,2 mil lei.

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în 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.

- o ieșire de imobilizări necorporale în curs prin recunoaștere în costuri de 5,5 mil lei.

II. Active circulante

Activele circulante la 31 decembrie 2023 (2.686 mil lei) au înregistrat o diminuare în procent de 27% comparativ cu valoarea înregistrată la 31 decembrie 2022 (3.702 mil lei), datorată în principal reducerii creanțelor comerciale și a avansurilor către furnizori.

Creanțele comerciale înregistrează o scădere cu 648 mil lei (1.745 mil lei la 31 decembrie 2023 comparativ cu 2.394 mil lei la 31 decembrie 2022). Evoluțiile cele mai importante le-au avut:

- clienții din activitatea operațională care datorită scăderii consumului de energie au generat un sold mai mic al creanțelor din activitatea operațională (1.004 mil lei la data de 31 decembrie 2023 față de 1.696 mil lei la data de 31 decembrie 2022).

Principalii clienți în sold pe piața de energie electrică sunt reprezentați de: IBEX, Ciga Energy SA, Cinta Energy SA, Electrica Furnizare SA, OPCOM, MAVIR, Hidroelectrica, RAAN, JAO, PPC Energie SA. Ponderea acestora este de 71,72% în total creanțe comerciale.

- clienții – piața de echilibrare care datorită creșterii volumului tranzacțiilor din piața de echilibrare în anul 2023, față de aceeași perioadă a anului 2022 a determinat și creșterea soldului clienților din contractele încheiate pentru acest tip de activitate (594 mil lei la data de 31 decembrie 2023 față de 564 mil lei la data de 31 decembrie 2022).
- clienții - schema de sprijin, care au înregistrat o apreciere în procent de 9% determinată, în principal, de creșterea valorii facturate pentru colectarea contribuției lunare.

La data de 31 decembrie 2023, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 8% față de 5% la 31 decembrie 2022, 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 2023, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 144 mil lei, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care în principal:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76,70 mil lei, respectiv de la RAAN – 63,46 mil lei și CET Govora SA – 13,23 mil lei;
- bonus necuvenit pentru 2014 în sumă de 3,91 mil lei, respectiv de la RAAN – 1,98 mil lei, și CET Govora – 1,93 mil lei;
- 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, etc.

Până la data prezentului raport, Compania a încasat integral creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2022 (sumă de 34,13 mil lei), de la CET Govora (13,7 mil lei), și Electrocentrale București (20,4 mil lei), precum și suma de 1,8 mil lei din bonusul necuvenit stabilit prin Decizii ANRE pentru anul 2022

Alte creanțe la data de 31 decembrie 2023, în sumă de 213 mil lei includ în principal:

- debitori diverși (111,4 mil lei), din care:
 - penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 90,1 mil lei (din care suma de 35,15 mil lei reprezintă penalități aferente schemei de sprijin).
- Cele mai mari penalități de întârziere la plată au fost înregistrate de clienții: Romelectro (37 mil lei), RAAN (16,9 mil lei), CET Govora (9,6 mil lei), Electrocentrale București (9,4 mil lei), OPCOM (3,3 mil lei), Total Electric Oltenia (3,3 mil lei), ICPE Electrocond Technologies SA (1 mil lei).
- compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice: Arelco Power (0,99 mil lei), Enol Grup (2,54 mil lei) și Next Energy Partners (8,39

mil lei).

- creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul social al filialei în sumă de 4,52 mil lei.
- sume primite cu caracter de subvenție (49,1 mil lei), din care suma de 49 mil lei aferentă contractelor de racordare la RET;
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de 9,5 mil lei reprezentate în principal de cotizații interne și internaționale (7,5 mil lei), polițe asigurări (0,9 mil lei), chirie și mentenanță clădire birouri (0,8 mil lei) servicii diverse și altele;
- alte creanțe sociale în sumă de 2 mil lei reprezentând concedii medicale achitate de angajator salariaților, sume ce urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate, conform legislației în vigoare.

Avansurile către furnizori achitate la 31 decembrie 2023 sunt reprezentate de furnizori debitori pentru prestări servicii în sumă de 152 mil lei au scăzut semnificativ față de decembrie 2022 când au fost în sumă de 697 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*) în valoare de 117,2 mil lei - pentru ICP și SDAC și 32,8 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 în sumă de 215,1 mil lei este aferentă deconturilor pentru perioada septembrie - decembrie 2023 și octombrie 2020, din care până la

data prezentului raport, s-a încasat suma de 90 mil lei, reprezentând taxa pe valoare adăugată solicitată la rambursare pentru lunile septembrie și octombrie 2023.

Cele mai mari ajustări de depreciere existente în sold la 31 decembrie 2023, reprezintă creanțe comerciale și penalitățile aferente pentru Romelectro SA (37,5 mil lei), JAO (30 mil lei), CET Govora (25 mil lei), Arelco Power (14,8 mil lei), Total Electric Oltenia SA (14,2 mil lei), Romenergy Industry (13,5 mil lei), Elsaco Energy (9,3 mil lei), RAAN (8,5 mil lei), Next Energy Partners (8,4 mil lei), OPCOM (8,2 mil lei).

Datorii

Datoriile pe termen lung în sumă de 918 mil lei la data de 31 decembrie 2023 au înregistrat o creștere în procent de 34% față de valoarea înregistrată la data de 31 decembrie 2022 în sumă de 687 mil lei.

Datoriile purtătoare de dobândă

La data de 31 decembrie 2023 valoarea împrumuturilor pe termen lung s-a diminuat cu un procent de 43% (-23,7 mil lei) față de 31 decembrie 2022 în principal datorită rambursărilor efectuate conform acordurilor de împrumut existente.

Totodată, valoarea împrumuturilor pe termen scurt a scăzut de la soldul de 92 mil lei în luna decembrie 2022 la 25 mil lei în 31 decembrie 2023.

Compania are încheiate contracte de credit cu Banca Comercială Română și cu Banca Transilvania pentru o perioadă de 12 luni, pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, respectiv pentru finanțarea capitalului de lucru al Companiei.

La data de 31 decembrie 2023, linia de credit nu este utilizată.

Datoriile pe termen scurt au înregistrat o diminuare în procent de 34%, de la 3.593 mil lei la 31 decembrie 2022 la 2.376 mil lei la 31 decembrie 2023, în principal pe fondul diminuării datoriilor comerciale și altor datorii:

- **furnizorii pe piața de energie** care au scăzut cu 615 mil lei și înregistrează sold în sumă de 1.341 mil lei la 31 decembrie 2023 față de 1.956 mil lei la decembrie 2022.

Această evoluție a fost influențată în principal de:

- diminuarea *soldului datoriilor aferente activității operaționale* cu 746 mil lei care a fost determinat în principal de achitarea la scadență, în anul 2023, a obligațiilor de plată aflate în sold la data de 31 decembrie 2022, rezultate, în principal, din cuplarea piețelor de energie electrică.

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: OPCOM, MAVIR, IBEX, Hidroelectrică SA, Joint Allocation Office, Complexul energetic Oltenia SA, CIGA Energy SA, Electrica Furnizare SA, CINTA Energy SA, Engie România.

La 31 decembrie 2023, ponderea acestora în total furnizori de energie este de circa 94,27%.

- *creșterea soldului "datoriilor aferente pieței de echilibrare"* cu 34,3 mil lei a fost determinată de creșterea volumului tranzacțiilor înregistrate pe piața de echilibrare în trimestrul IV al anului 2023, comparativ cu trimestrul IV al anului 2022.

- *creșterea datoriilor aferente schemei de sprijin către furnizori (producători)* cu 95,5 mil lei a fost determinată de creșterea valorii bonusului lunar pentru cogenerarea de înaltă eficiență din luna decembrie 2023, față de luna decembrie 2022.

- **furnizorii de imobilizări** au crescut cu 38,9 mil lei datorită creșterii volumului tranzacțiilor înregistrate aferente investițiilor în curs de execuție,
- **furnizori alte activități** au crescut cu 35,1 mil lei, în principal datorită datoriilor aferente serviciilor prestate de către terți, neajunse la scadență, datorii care au înregistrat o apreciere față de 31 decembrie 2022,
- **"alte datorii"** au scăzut semnificativ cu 599,3 mil lei, de la soldul de 1.235,9 mil lei în 31 decembrie 2022 la 637 mil lei în 31 decembrie 2023, pe fondul evoluției *clienților creditori*.

Structura "alte datorii" se prezintă, astfel:

- **creditori diverși** în sumă de 312 mil lei (au scăzut cu 77,8 mil lei față de 31 decembrie 2022) sunt reprezentați în principal de poziția netă a schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență, poziție de datorie (294 mil lei), contracte de studii de soluție pentru racordarea la RET (14 mil lei), redevență trim IV 2023 (2 mil lei),
- **clienți creditori** la data de 31 decembrie 2023 în sumă de 246 mil lei (au scăzut cu 524 mil lei față de 31 decembrie 2022) și reprezintă sume încasate în avans în cadrul tranzacțiilor aferente mecanismelor de cuplare prin preț, ICP (Interim Coupling Project), SIDC (Single Intraday Coupling), SDAC (Single Day-ahead Coupling) și FBMC (Flow Based Market Coupling), de la MAVIR (42,2 mil lei), OPCOM (71,6 mil lei), IBEX (131,3 mil lei) și JAO (0,72 mil lei),
- **datoria pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri**, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, este în sumă de 8,6 mil lei (datorie pe termen scurt),

- *alte datorii* în sumă de 62,9 mil lei sunt reprezentate, în principal, de garanțiile de bună plată a contractelor pe piața de energie electrică încheiate de Transelectrica în sumă de 38,3 mil lei și TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 24,3 mil lei.

Provizioanele au o înregistrat o scădere de 3 mil lei la 31 decembrie 2023 (65 mil lei) față de 31 decembrie 2022 (68 mil lei).

EVOLUȚIA ACȚIUNILOR

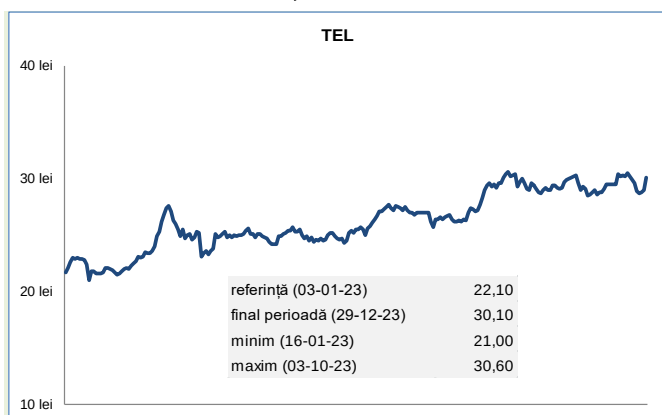
Simbol: TEL
ISIN: ROTSELACNOR9
Tip: Acțiuni
Segment: Principal
Categorie: Premium
Stare: Tranzactionabila

Anul 2023 a debutat cu un preț de tranzacționare de 22,10 lei/acțiune, deschizând parcursul spre prețul maxim al perioadei de 30,60 lei/acțiune înregistrat în data de 03.10.2023, maxim istoric în perioada ultimilor 6 ani.

Prețul final al perioadei a adus acțiunilor TEL o creștere de 36,20%, randament superior indicilor BET (27,95%), BET-NG (26,81%) și Companiei o capitalizare bursieră de 2.206 mil lei.

Tranzacționarea acțiunilor TEL pe parcursul anului 2023 pe piața de capital din România a înregistrat 22.873 tranzacții cu un număr mediu de 92 tranzacții/zi și 3.560.982 acțiuni tranzacționate, cu o valoare totală de 92.409 mii lei.

Evoluția acțiunii TEL



Capitaluri proprii

Creșterea capitalurilor proprii a fost influențată în principal de impactul reevaluării imobilizărilor corporale prin înregistrarea surplusului din rezerve de reevaluare în valoare de 1.192,5 mil lei cât și de evidențierea în rezultatul reportat a profitului net în sumă de 214 mil lei.

Astfel capitalurile proprii la 31 decembrie 2023 sunt în valoare de 5.190 mil lei față de 3.869 mil lei la 31 decembrie 2022.

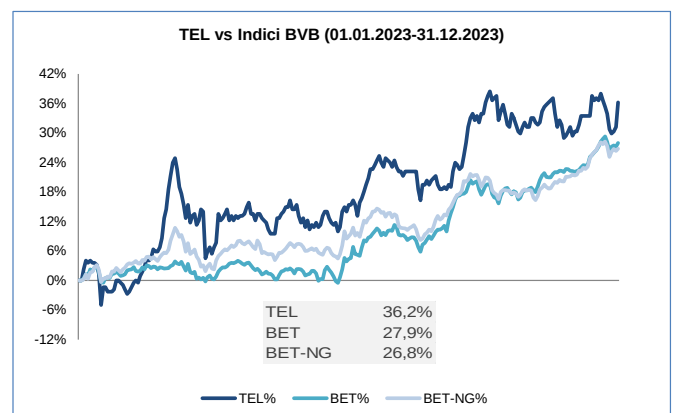
Acțiunile Transelectrica fac parte din structura următorilor indici bursieri: BET, BET-NG, BET-TR, BET-XT, BET-XT-TR, BET-BK, BETPlus, BET-TRN, BET-XT-TRN. Dintre aceștia cei mai reprezentativi pentru Companie sunt:

- 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 08.12.2023, acțiunile TEL dețin o pondere de 1,39% în indicele BET și 2,57% în indicele BET-NG.

Pe plan internațional acțiunile TEL au fost promovate începând cu luna august 2023 în cadrul indicilor MSCI Frontier și MSCI România.

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



PRINCIPALELE RISURI ȘI INCERTITUDINI

Analiza problemelor decizionale în condiții de risc implică o evaluare a alternativelor de decizie, a consecințelor lor, considerând că efectele deciziilor nu sunt cunoscute cu siguranță.

În aceste cazuri, cursul optim este acela care maximizează anticiparea, respectiv relevă valoarea probabilă sau anticipată a rezultatului.

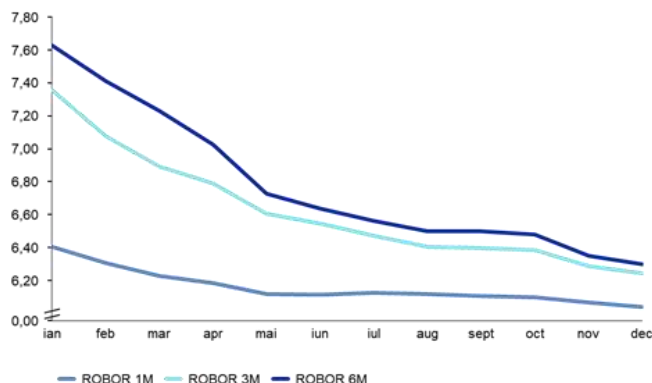
Cunoașterea aprofundată a amenințărilor permite o prioritizare a acestora în funcție de eventualitatea materializării lor, de amploarea impactului asupra obiectivelor și de costurile pe care le presupun măsurile menite a reduce probabilitatea de apariție sau de a limita efectele nedorite.

La nivelul Companiei se analizează periodic și sistematic riscurile legate de desfășurarea activităților proprii, elaborându-se anual *Registrul riscurilor identificate*, *Fișe de urmărire a riscurilor*, *Formulare de alertă la risc* (pentru riscuri nou apărute) *Planul de implementare a măsurilor de control*, în direcția limitării posibilelor consecințe ale acestor riscuri, în conformitate cu prevederile legale.

Printre elementele care pot afecta lichiditatea Companiei se numără:

➤ fluctuația ratei dobânzii

În vederea limitării impactului fluctuației ratei dobânzii asupra lichidității Companiei, au fost contractate credite pe termen lung cu rată fixă a dobânzii și cu negocierea unor rate de dobândă avantajoase. Ratele de dobândă de pe piața monetară națională au cunoscut în ultimele 12 luni un trend descendent, pe fondul excedentului de lichiditate din sistemul bancar, coroborat cu cererea mai scăzută de credite și a condițiilor mai restrictive asociate ofertei de credite.



➤ variația cursului valutar

Riscul valutar exprimă o probabilitate de a înregistra pierderi din contractele comerciale internaționale sau din alte raporturi economice, din cauza modificării cursului de schimb al valutei în perioada dintre încheierea contractului și scadența acestuia.

O altă metodă prin care se pot evita astfel de efecte este reprezentată de înscrierea în contract a unei clauze valutare sau a unei clauze de revizuire a prețurilor. Aplicarea diferitelor măsuri extracontractuale pot scuti Compania de prezența efectelor negative.

Pentru limitarea impactului fluctuației cursului valutar, Compania negociază prin intermediul departamentului specializat, cele mai bune rate de schimb valutar.

Pentru onorarea obligațiilor în valută, Compania are deschise conturi în valută la bănci comerciale din cadrul sistemului bancar românesc.

Expunerea la riscul de curs valutar (datorat mai ales monedei EUR) nu este semnificativă, astfel Compania nu utilizează instrumente de acoperire de riscuri.

În contextul sporirii atractivității relative a plasamentelor în monedă națională, leul a manifestat o tendință de întărire în raport cu euro începând cu mijlocul lunii ianuarie 2023. Totodată, moneda națională a cunoscut în intervalul ianuarie-septembrie 2023 perioade de apreciere, ca urmare a evoluțiilor de pe piețele financiare internaționale.

➤ 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 putând atrage după sine, în baza unei notificări prealabile și a unui timp rezonabil, plata anticipată a facilităților de finanțare.

Până la data acestui raport, nu au fost situații de neîncadrare în prevederile din acordurile de finanțare ale Companiei.

➤ riscul privind neîndeplinirea condițiilor legale

Lichiditatea Companiei ar putea fi afectată de penalizări cauzate de neconformități semnalate în cadrul activităților de control periodic din partea organelor abilitate (ANAF, CCR, MFP etc). Acest risc nu s-a materializat în perioada analizată.

➤ **nivelul fiscalității**, prevederile legii 296/2023 și ale OUG 115/2023 nu au avut și nu au impact asupra lichidității Companiei.

În concluzie, în perioada analizată, acest risc nu s-a materializat.

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

Compania acordă atenție sporită gestiunii eficiente a trezoreriei, prin administrarea eficientă a fluxurilor de numerar și optimizarea surplusului de lichiditate pentru a putea onora obligațiile financiare pe măsură ce acestea ajung la scadență, precum și disponibilitatea, în caz de necesitate, de a apela la finanțări prin facilități de credit adecvate.

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

La data prezentului raport, Compania are în derulare 2 linii de credit de câte 175 mil lei, a căror valabilitate expiră în luna martie 2024.

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

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

Acest risc reflectă un complex de factori, cu potențial efect asupra creșterii costurilor de finanțare pe piața de credit, ceea ce poate afecta semnificativ Compania având în vedere volumul substanțial de capital necesar a fi atras pentru finanțarea planului de investiții aferent următorilor ani.

În prezent, ratingul acordat de Moody's companiei se situează la nivelul Baa3, perspectivă stabilă.

- **riscul investițional** ca urmare a dificultăților financiare la nivelul filialelor cauzate atât de datoriile istorice, mediul concurențial cât și de managementul propriu al acestora.

Compania acordă importanță cuvenită analizei mediului de risc și identificării din timp a unor posibile riscuri adoptând un stil de management reactiv prin care implementează măsuri preventive luate în avans, menite să atenueze manifestarea riscurilor.

Totodată, revizuirea periodică a riscurilor, așa cum este prevăzută în standarde, presupune a prevedea resursele financiare necesare și suficiente, cu scopul de a controla, a elimina, a atenua sau a transforma acțiunea riscurilor astfel ca să se ajungă la o optimizare a resurselor de care dispune Compania.

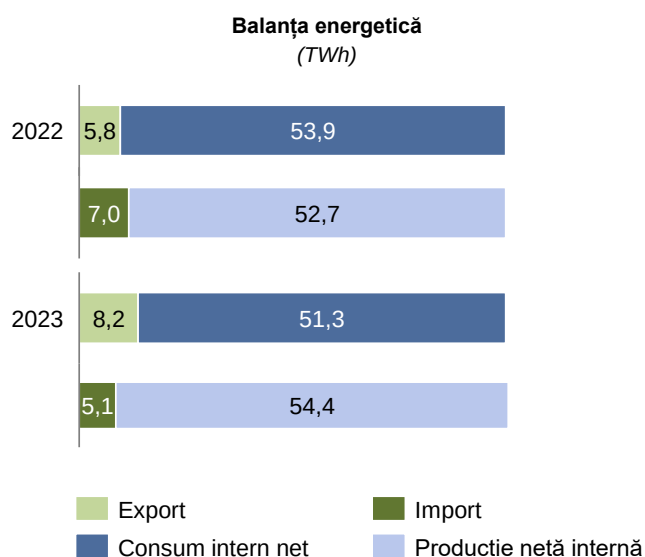


Date operaționale

BALANȚA ENERGETICĂ SEN

Analizând evoluția componentelor balanței energetice, în perioada ianuarie – decembrie 2023 comparativ cu aceeași perioadă din anul 2022, se observă o scădere cu un procent de 5% a consumului intern net¹ și o creștere cu 3% a producției nete de energie.

Schimbările fizice transfrontaliere de export au înregistrat în anul 2023 o creștere de 42% față de anul 2022, iar fluxurile transfrontaliere de import au înregistrat scădere în procent de 27%.



În primele 10 luni ale anului 2023, consumul de energie electrică la nivelul SEN a înregistrat scăderi lunare, cu valori cuprinse între 1,02% în luna octombrie, respectiv 11,61% în luna ianuarie.

Începând cu luna noiembrie consumul a înregistrat un trend crescător cu valori cuprinse între 0,64% în luna noiembrie, respectiv 2,06% în luna decembrie. Anul 2023 s-a încheiat cu o reducere a consumului în procent de 4,9%.

Reducerea consumului la nivel de an a fost determinată în special de:

- o temperatură medie anuală mai mare cu 0,76 °C în anul 2023 comparativ cu cea din anul 2022 (cu

diferențe mai mari în special în sezonul rece, fapt care a determinat reducerea încălzirii din surse electrice), dar și de

- creșterea continuă a puterii instalate la prosumatori.

Scăderea consumului înregistrat în trimestrul I a fost influențată în mare parte de temperaturile medii lunare, care au înregistrat 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 referință².

Scăderea consumului înregistrat în trimestrul al II-lea a fost influențată în mare parte de contextul european, caracterizat de o încetinire a activităților economice³, previziunile pentru România de creștere a PIB pentru primăvara 2023 fiind de 3,2%, comparativ cu 4,7% cât s-a înregistrat în perioada similară a anului anterior.

Un alt factor determinant l-a reprezentat creșterea continuă a puterii instalate a prosumatorilor, de la aproximativ 630 MW la începutul lunii aprilie, la circa 970 MW la finalul lunii iunie.

Trimestrul al III-lea al anului 2023 a fost caracterizat de continuarea scăderii consumului măsurat, cu valori cuprinse între 5,27% în luna iulie, respectiv 2,95% în luna august.

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

² 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.

³ https://economy-finance.ec.europa.eu/economic-forecast-and-surveys/economic-forecasts/spring-2023-economic-forecast-improved-outlook-amid-persistent-challenges_en

Scăderea a fost cauzată în mare parte de creșterea continuă a prețurilor de consum și a serviciilor, care au creat un impact în creșterea consumului de energie electrică mai puternic decât se estima (*summer-2023-economic forecasts*), cu toate că prețurile la energie au continuat să înregistreze un trend descrescător.

Deși sezonul turistic al verii 2023 a fost unul intens în aproape toată Europa, încetinirea acordării creditelor bancare către sectorul economic, prin înăsprirea politicii monetare, a condus la o scădere continuă a sectorului economic care s-a reflectat implicit în consumul de energie electrică.

Pe de altă parte, un factor decisiv al scăderii consumului măsurat îl reprezintă creșterea continuă a puterii instalate a prosumatorilor, care a ajuns la data de 31.08.2023 la circa 1.060 MW.

Considerând pentru producția acestor prosumatori un procent din puterea instalată similar cu cel înregistrat în centralele electrice fotovoltaice a căror energie este

măsurată, estimarea a fost că în trimestrul al III-lea din anul 2023 consumul alimentat de producția respectivă a reprezentat cel puțin 2% din consumul SEN.

Prima lună din trimestrul al IV-lea a continuat trendul scăzător al consumului (-1,02% în octombrie 2023) care s-a manifestat în primele 9 luni ale anului 2023, însă, începând din luna noiembrie, la nivelul SEN, consumul de energie a înregistrat ușoare creșteri, cu valori cuprinse între 0,64% în noiembrie, respectiv 2,06% în luna decembrie.

Evoluția consumului în trimestrul IV a fost influențată atât de temperaturile medii lunare mai mari decât cele din anul 2022, cu un ecart pozitiv de 1,7°C în luna octombrie și cu 0,2°C în luna decembrie, respectiv un ecart negativ de 0,9°C în luna noiembrie.

În plus, scăderea numărului de ore de insolație, a condus la scăderea producției generate de prosumatori. Menționăm faptul că la data de 01 decembrie 2023, puterea instalată la prosumatori era de 1.388 MW.

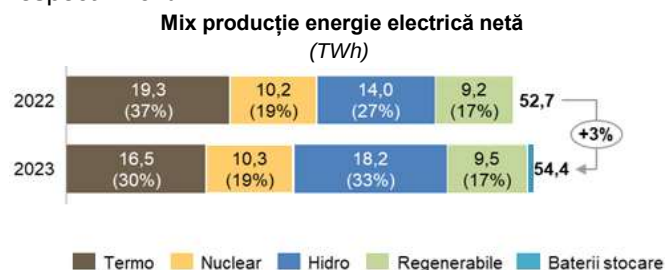
MIXUL DE PRODUCȚIE

În ceea ce privește mixul de producție, în perioada ianuarie - decembrie 2023 comparativ cu aceeași perioadă a anului 2022, s-a înregistrat o creștere a componentei din surse Hidro în procent de 30%, a componentei Nuclear în procent de 1% și a componentei Regenerabile în procent de 3%, respectiv o scădere a componentei Termo cu 15%.

Începând cu al treilea trimestru din anul 2023, în mixul de producție s-a introdus producția din baterii, cumulând la sfârșitul anului valoarea de 2,3 GWh.

Analizând ponderile componentelor mixului de producție netă pentru intervalul ianuarie – decembrie

2023 se observă că cea mai mare pondere, 33%, este reprezentată de componenta Hidro urmată de componenta Termo 30%, iar energia produsă din surse regenerabile și nucleară au o pondere de 17% respectiv 19%



PARCUL NAȚIONAL DE PRODUCȚIE

În anul 2023, puterea instalată în centralele pe surse termo a scăzut cu aproximativ 10%, de la 6.052 MW instalați la 31 decembrie 2022, la 5.447 MW instalați la 31 decembrie 2023.

La data de 01 ianuarie 2024, puterea brută instalată în SEN totaliza 18.210 MW, cu următoarea structură pe surse primare de energie: cărbune – 2.762 MW (1.909 MW net), hidrocarburi – 2.684 MW (2.244 MW net), nuclear – 1.413 MW (1.300 MW net), hidro – 6.643 MW (6.314 MW net), eolian – 3.027 MW (2.966 MW net), fotovoltaic – 1.543 MW (1.450 MW net), biomasă – 138 MW (126 MW net).

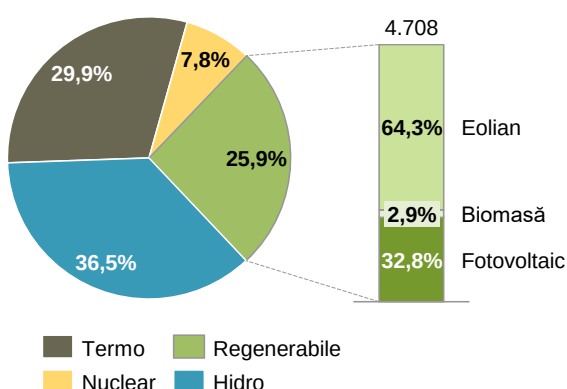
În ceea ce privește puterea instalată în instalațiile de stocare, la data de 01.03.2024 aceasta totaliza 16,2

MW, din care doar 7 MW calificați pentru furnizarea de servicii de sistem, diferența de 9,2 MW regăsindu-se în instalații (baterii) racordate preponderent în centrale electrice eoliene, nefiind calificate pentru participarea la Piața de Echilibrare.

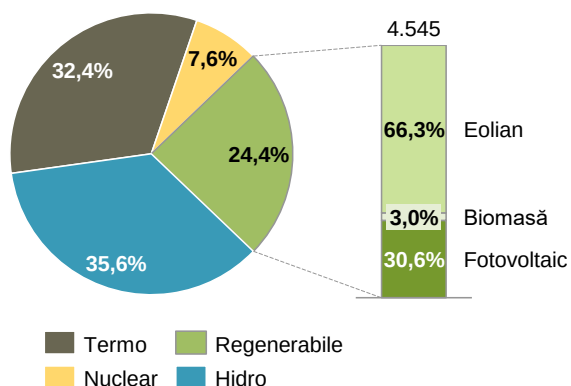
În decursul anului 2023 s-au pus în funcțiune centrale electrice care totalizează 624 MW, cu următoarea structură: 56 MW hidrocarburi, 72 MW eolian, 496 MW fotovoltaic, din care doar 48 MW aparținând CEF Calugareni, au primit licență de la ANRE.

Puterea instalată aferentă perioadei ianuarie - decembrie an 2023 și an 2022, este redată în graficele care ce urmează:

Putere instalată 2023 (18.210 MW. valoare brută)



Putere instalată 2022 (18.652 MW. valoare brută)



FLUXURI TRANSFRONTALIERE

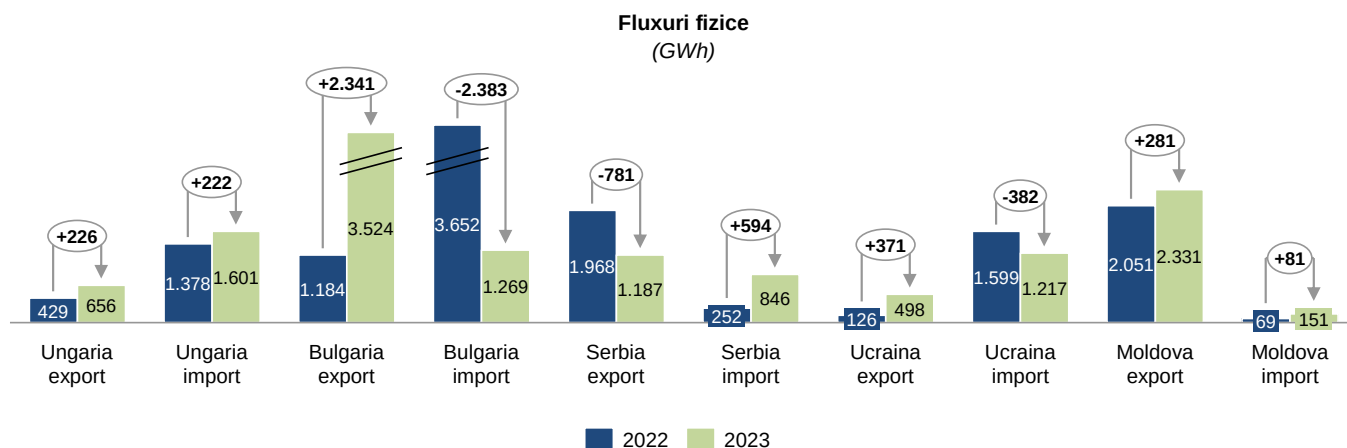
Distribuția **fluxurilor fizice** de import/export pe liniile de interconexiune în intervalul ianuarie – decembrie 2023 față de ianuarie - decembrie 2022 se prezintă astfel:

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

Concret, comparativ cu intervalul ianuarie - decembrie 2022, fluxurile fizice de export au crescut cu Ungaria (+226GWh), cu Bulgaria (+2.341GWh), Ucraina (+226GWh), cu Bulgaria (+2.341GWh), Ucraina

(+371GWh) și cu Moldova (+281GWh) și au scăzut pe granița cu Serbia (-40% -781GWh), concomitent cu creșterea fluxurilor fizice de import pe liniile de interconexiune cu Ungaria (+222GWh), Serbia (+594GWh), Moldova (+81GWh) și scădere pe Bulgaria (-65% -2.383GWh), și Ucraina (-24% -382GWh).

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



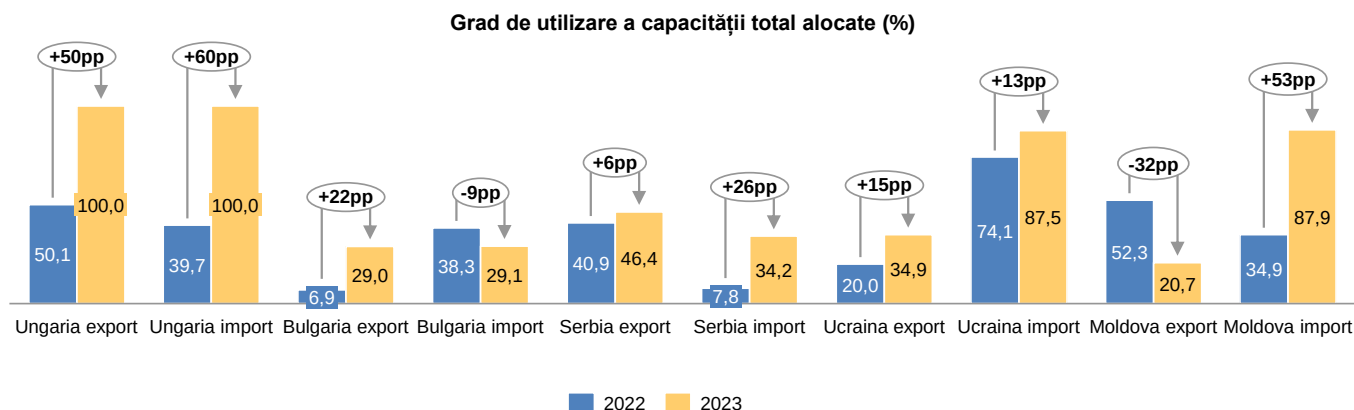
Față de aceeași perioadă din anul 2022, s-a înregistrat în general o creștere a **gradului de utilizare a capacității** alocate la export, pe fondul unei hidraulicități mai ridicate comparativ cu anul trecut și în condițiile unui consum intern de energie electrică care nu a variat foarte mult față de perioada similară din anul 2022.

Un impact semnificativ în creșterea energiei tranzitate l-a avut Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 119 din 1 septembrie 2022, pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale, actualizată, precum și pentru

modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, prin care se introduce taxa de solidaritate pentru companiile care efectuează export de energie electrică.

Pe granița cu Ungaria, gradul de utilizare este de 100%, atât la import cât și la export, având în vedere că licitațiile pe termen scurt sunt de tip implicit (se alocă simultan capacitate și energie), iar începând cu ianuarie 2023, s-a trecut complet în cazul licitațiilor pe termen lung de la mecanismul de alocare de tip Drepturi Fizice de Capacitate la mecanismul de alocare de tip Drepturi Financiare de Capacitate (capacitatea alocată la licitațiile anuală și lunare nu mai reprezintă

un drept fizic care poate fi utilizat de către participant, ci doar un drept financiar al acestuia).



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.

Schimburile comerciale includ cantitatea de energie electrică importată și exportată ca urmare a participării Transelectrica în calitate de membru operațional în platforma europeană Imbalance Netting (IGCC), începând cu data de 17 decembrie 2021.

Referitor la implicațiile privind interconectarea sincronă a sistemelor de transport de energie electrică din Republica Moldova și Ucraina cu sistemul Europa Continentală prin România, Ungaria și Slovacia:

- 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;

- interconectarea sincronă a sistemelor de transport de energie electrică din Republica Moldova și Ucraina cu sistemul electroenergetic din România a contribuit la extinderea pieței de energie electrică, oferind oportunitatea realizării schimburilor comerciale de energie electrică la nivel regional, respectiv între România, Ucraina și Republica Moldova, în contextul actual al pieței de energie electrică unice europene;
- în contextul geopolitic actual, interconectarea sincronă a sistemelor de transport de energie electrică din Republica Moldova și Ucraina cu sistemul Europa Continentală va 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 în această perioadă de către Republica Moldova și Ucraina pentru asigurarea necesarului de energie electrică;
- pe granița cu Ucraina, licitațiile de alocare de capacitate sunt momentan suspendate din 16.01.2023, până la convenirea regulilor de alocare coordonată, iar pe granița cu Republica Moldova, licitațiile de alocare de capacitate pe termen lung (anuală și lunară) sunt momentan suspendate, fiind organizată doar alocare zilnică de capacitate bilateral coordonată pentru 100% din total capacitate (licitații organizate de către OTS din România).

CONSUMUL PROPRIU TEHNOLOGIC

La nivelul întregului an 2023 CPT-ul în RET a crescut cu 4,2% comparativ cu anul 2022, în special ca urmare a fluxurilor fizice mai dezavantajoase pe liniile de interconexiune din perioada ianuarie - iunie și septembrie - noiembrie și a condițiilor meteorologice defavorabile în special din lunile ianuarie - aprilie, iunie - iulie, octombrie și noiembrie, caracterizate de

cantități mai mari de precipitații care au determinat creșterea pierderilor corona.

Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,20% la 2,37%, în condițiile în care energia intrată în conturul RET a fost mai mică cu 3,1% decât cea din anul 2022.

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

Factorii care au influențat semnificativ CPT-ul în intervalul ianuarie – decembrie 2023, ca exemplu precipitațiile și distribuția fluxurilor fizice transfrontaliere, nu sunt sub controlul Transelectrica.

FACTORI EVOLUȚIE CPT

În luna ianuarie 2023 CPT-ul a crescut față de luna ianuarie 2022 cu 3,5%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Serbia care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse și a condițiilor meteorologice nefavorabile, caracterizate de cantități de precipitații mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,42% în 2022 la 2,62% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 4,2% în luna ianuarie 2023 (171,9 GWh) față de perioada similară din anul 2022, ca urmare a scăderii cu 41,9% (212,7 GWh) a energiei primite din import și cu 0,9% (28,8 GWh) a celei primite de la producătorii racordați la RET, în condițiile creșterii cu 21,9% (69,5 GWh) a energiei primite din RED.

În luna februarie 2023 CPT-ul a crescut față de luna februarie 2022 cu 17,6% ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Serbia care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, dar și a condițiilor meteorologice defavorabile, caracterizate de cantități mai mari de precipitații, care au determinat creșterea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,04% în 2022 la 2,42% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 1% (36,0 GWh) în luna februarie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 42,1% (230,7 GWh) a energiei primite din import, pe fondul creșterii cu 3,4% (92,7 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 46,7% (102 GWh) a celei primite din RED.

În luna martie 2022 CPT-ul a scăzut față de luna martie 2022 cu 3,5%, în special ca urmare a scăderii energiei intrate în conturul RET și a repartiției mai avantajoase a producției în teritoriu, care a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,36% în anul 2022 la 2,57% în anul 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 11,7% (432,3 GWh) în luna martie 2023 față de perioada similară din anul 2022, ca urmare a scăderii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 0,9% (24,6 GWh), a celei primite din import cu 54,4% (441 GWh), în condițiile creșterii energiei primite din RED cu 12,9% (33,3 GWh).

Condițiile meteorologice au fost defavorabile, fiind caracterizate de precipitații mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona.

În luna aprilie 2023 CPT-ul a crescut față de aprilie 2022 cu 0,7%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Serbia care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, respectiv a condițiilor meteorologice nefavorabile, caracterizate de cantități mai mari de precipitații în zonele cu densitate mai mare de linii de transport, care au determinat creșterea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,49% în 2022 la 2,63% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 4,7% în luna aprilie 2023 (159,8 GWh) față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 68,7% (308,3 GWh) a energiei primite din import, în condițiile creșterii cu 0,6% (15,9 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 39,6% (132,6 GWh) a celei primite din RED.

În luna mai 2023 CPT-ul a crescut față de luna mai 2022 cu 12,8% ca urmare a structurii mai defavorabile a producției dată în principal de nefuncționarea CECC OMV Petrom și a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune, care au condus la creștere a transportului de energie la distanță față de surse. De asemenea, condițiile meteorologice au fost mai defavorabile, caracterizate de cantități ceva mai mari de precipitații în zone cu densitate mai mare de linii de transport, determinând creșterea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 1,9% în 2022 la 2,29% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 6,6% (217,9 GWh) în luna mai 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 8,3% (221,8 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 18,4% (63,2 GWh) a energiei primite din import, pe fondul creșterii cu 24,4% (67,1 GWh) a celei primite din RED.

În luna iunie 2023 CPT-ul a crescut față de luna iunie 2022 cu 24,2%, ca urmare a repartiției ceva mai dezavantajoase a producției în teritoriu și a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune, care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, dar mai ales ca urmare a condițiilor

meteorologice defavorabile, caracterizate de precipitații mult mai mari, care au determinat creșterea semnificativă a pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,11% în 2022 la 2,69% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 2,7% (89,9 GWh) în iunie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 6,3% (164,4 GWh), a celei primite din import cu 25,9% (138,6 GWh), în condițiile creșterii energiei primite din RED cu 101,7% (213,1 GWh).

În luna iulie 2023 CPT-ul a scăzut față de iulie 2022 cu 11,7%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export mai favorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Bulgaria 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 2,00% în 2022 la 1,91% în 2023.

Energia intrată în contur a scăzut cu 7,78% în luna iulie 2023 (297,3 GWh) față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 25,4% (175,4 GWh) a energiei primite din import și cu 7,4% (219,2 GWh) a celei primite de la producătorii racordați la RET, în condițiile creșterii cu 60,8% (97,3 GWh) a energiei primite din RED.

Condițiile meteorologice au fost defavorabile, caracterizate de precipitații mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona.

În luna august 2023 CPT-ul a scăzut ușor față de luna august 2022 cu 0,4%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export mai favorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Bulgaria care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și a condițiilor meteorologice mai 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 2,16% în 2022 la 2,15% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 0,1% (2,4 GWh) în luna august 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 22,7% (170,8 GWh) a energiei primite din import, pe fondul creșterii cu 4,5% (122,4 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 35,5% (45,9 GWh) a celei primite din RED.

În luna septembrie 2023 CPT-ul a crescut față de luna septembrie 2022 cu 1,5%, în special ca urmare a creșterii energiei intrate în conturul RET și a fluxurilor fizice de import/export mai defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Serbia și Ucraina

care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,28% în 2022 la 2,31% în 2023. Energia intrată în contur a crescut cu 0,2% (6,5 GWh) în septembrie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a creșterii energiei primite din import cu 15,7% (70,3 GWh), în condițiile scăderii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 1,5% (40,1 GWh) și a celei primite din RED cu 11,2% (23,7 GWh).

Condițiile meteorologice au fost favorabile, caracterizate de precipitații mai mici, care au determinat reducerea pierderilor corona.

În luna octombrie 2023 CPT-ul a crescut față de octombrie 2022 cu 18,1%, în special ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Moldova și Serbia care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, dar și ca urmare a creșterii energiei intrate în conturul RET.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 1,76% în 2022 la 2,03% în 2023. Energia intrată în contur a crescut cu 2% în luna octombrie 2023 (70,7 GWh) față de perioada similară din 2022, ca urmare a creșterii cu 6,6% (35,33 GWh) a energiei primite din import, cu 1,2% (33,64 GWh) a celei primite de la producătorii racordați la RET și cu 1% (1,74 GWh) a energiei primite din RED. Condițiile meteorologice au fost ușor defavorabile, caracterizate de precipitații mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona.

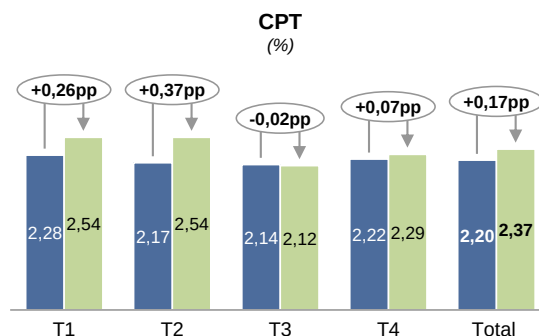
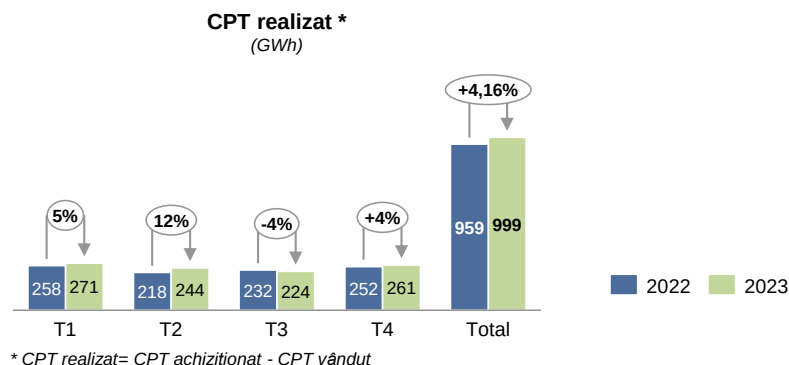
În luna noiembrie 2023 CPT-ul a crescut față de luna noiembrie 2022 cu 6,7%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria, Serbia și Moldova care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,27% în 2022 la 2,50% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 3,3% (130,44 GWh) în luna noiembrie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 10,79% (74,08 GWh) a energiei primite din import și cu 2,9% (89,92 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET, în condițiile creșterii cu 16,5% (33,56 GWh) a celei primite din RED. Condițiile meteorologice au fost mult mai defavorabile, caracterizate de precipitații mai mari în toată țara, fapt care a determinat creșterea pierderilor corona.

În luna decembrie 2023 CPT-ul a scăzut față de luna decembrie 2022 cu 8,0%, în special ca urmare a fluxurilor fizice de import/export mult mai favorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Bulgaria și Ucraina care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și ca urmare a

condițiilor meteorologice ușor mai favorabile, caracterizate de precipitații mai mici, care au determinat reducerea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,60% în 2022 la 2,32% în 2023. Energia intrată în contur a crescut cu 2,89% (111,41GWh) în

decembrie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a creșterii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 8,6% (255,34GWh) și cu 6,5% (14,71GWh) a celei primite din RED, în condițiile scăderii energiei primite din import cu 24,6% (158,64GWh).



În concluzie, pe ansamblul primului trimestru din 2023 CPT-ul în RET a crescut cu 5,1% comparativ cu perioada similară din anul 2022, în special ca urmare a fluxurilor fizice dezavantajoase pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Serbia dar și a condițiilor meteorologice mai defavorabile, caracterizate de cantități mai mari de precipitații, care au determinat creșterea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur, pierderile au crescut de la 2,28% la 2,54%.

Pe ansamblul trimestrului II din 2023 CPT-ul în RET a crescut cu 11,8% comparativ cu perioada similară din anul 2022, în special ca urmare a fluxurilor fizice dezavantajoase pe liniile de interconexiune și a condițiilor meteorologice mai defavorabile, caracterizate de cantități mai mari de precipitații, care au determinat creșterea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,17% la 2,54%.

Pe ansamblul trimestrului III din 2023 CPT-ul în RET a scăzut cu 3,5% comparativ cu perioada similară din

anul 2022, în special ca urmare a fluxurilor fizice mai avantajoase pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Bulgaria și a condițiilor meteorologice mai favorabile, caracterizate de cantități mai mici de precipitații, care au determinat scăderea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au scăzut de la 2,14% la 2,12%.

Pe ansamblul trimestrului al IV-lea din 2023 CPT-ul în RET a crescut cu 3,7% comparativ cu perioada similară din anul 2022, în special ca urmare a fluxurilor fizice dezavantajoase pe liniile de interconexiune din lunile octombrie și noiembrie dar și a condițiilor meteorologice mult mai defavorabile din luna noiembrie, caracterizate de cantități mai mari de precipitații, care au determinat creșterea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,22% la 2,29%, în condițiile în care energia intrată în conturul RET a avut o valoare foarte apropiată de cea din 2022.



Dezvoltare RET

MIJLOACELE FIXE ÎNREGISTRATE ÎN CONTABILITATE

Valoarea mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în anul 2023 este de 558,4 mil lei (289,4 mil lei în aceeași perioadă a anului 2022) în creștere cu 269 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:

- LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlp și racord în Stația Gura Ialomiței – 353,7 mil lei;
- Modernizare Stația 400/220/110/20 kV Munteni – 47,5 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 39,7 mil lei;

- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Ungheni – 31,8 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 20,9 mil lei;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, Înlocuirea a 2 bobine de compensare, Racordare linii noi – 12,5 mil lei;
- Relocarea rețelelor 220 kV pentru Autostrada de Centură București km 0+000 - km 100+900 – 10 mil lei;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 – 6,8 mil lei;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 4,2 mil lei.

IMOBILIZĂRI CORPORALE ȘI NECORPORALE

Achizițiile de imobilizări corporale și necorporale în anul 2023 sunt în sumă de 438,9 mil lei, în scădere comparativ cu aceeași perioadă a anului 2022 când achizițiile au fost în sumă de 461,9 mil lei.

Totodată soldul imobilizărilor corporale în curs de execuție conform poziției financiare la 31 decembrie 2023, în sumă de 993 mil lei, este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 216,7 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400 kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 153,7 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 76,5 mil lei;
- 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 – 63,8 mil lei;
- Retehnologizare Stația 220/110/20kV Baru Mare – 60 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;

- Retehnologizare Stația 220/110 kV Filești -43,6 mil lei;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220kV Ștejaru - Gheorgheni – Fântânele – 32,6 mil lei;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan -32,1 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 31 mil lei;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 24,7 mil lei;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – 15,3 mil lei;
- Retehnologizare Stația 110 kV Medgidia Sud – 13,8 mil lei;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 – 12,5 mil lei;

La 31 decembrie 2023, Compania a înregistrat în evidența contabilă rezultatul raportului de reevaluare efectuat de către societatea Appraisal&Valuation divizia de evaluări și consultanță din cadrul NAI România, evaluator independent autorizat de către Uniunea Națională a Evaluatorilor Autorizați din Romania (ANEVAR).

Activele supuse evaluării au fost:

- terenurile și imobilizările corporale clasificate în grupa 1 – *Construcții* și în Grupa 2 – *Instalații*

tehnice, mijloace de transport înregistrate în patrimoniul privat al Companiei;

- bunurile ce aparțin domeniului public al statului și concesionate Companiei în baza Contractului de Concesiune nr. 1/2004.

ACTIVITATEA DE INVESTIȚII LA 31.12.2023

Detalierea cheltuielilor pentru investiții la 31 decembrie 2023 pe principalele capitole din programul anual de investiții corelat cu principalele capitole ale Planului de dezvoltare al Companiei, se prezintă astfel:

Gradul de realizare a programului de investiții la 31 decembrie 2023 este de 92,5%.

Nr. crt.	Categoriile de cheltuieli	Program PAI 2023*	Realizări (mii lei)	
		(mii lei)	12L 2023	12L 2022
	Total general (A+B)	510.486	471.946	460.951
A	Cheltuieli proprii Companiei	456.325	427.233	439.885
B	Investiții finanțate din tarif de racordare	54.161	44.713	21.066

*PAI 2023 revizia A13

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

FONDURI EUROPENE

Colaborarea dintre Transelectrica și Universitatea Politehnica din București

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

Deși colaborarea dintre companie și Universitatea Politehnica București datează dintotdeauna, la **21 martie 2023**, a fost încheiat în mod oficial un **Acord Cadru - "Acord de colaborare"** între cele două entități cu rol exponențial în domeniul electroenergetic național.

Acesta este prefigurat drept o bază legală generală ce stabilește aspecte/condiții esențiale pentru posibilele viitoare înțelegeri și se bazează pe interesul mutual al celor două părți contractante de a își aprofunda cooperarea în domeniul formării și perfecționării tinerilor ingineri în acord cu cerințele pieței energetice actuale,

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

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

ASPECTE CONTRACTUALE

Cele mai importante contracte de investiții semnate în anul 2023 sunt:

- 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 – 260,2 mil lei
- Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest – Teleajen – Stâlp - LOT 1 și extinderea stației 400/220 kV Brazi Vest - LOT 2 – 161,5 mil lei
- Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea, realizarea stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV – 71,9 mil lei;

contribuind astfel pe termen lung la dezvoltarea resurselor umane în cadrul companiei.

Principalele linii de colaborare între C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. și UPB sunt:

- **Formarea viitorilor energeticieni** prin dezvoltarea unor programe și discipline adaptate nevoilor SEN / RET, organizarea de cursuri de formare și dezvoltare competențe și identificarea tinerelor talente;
- **Cercetare și inovare** în cadrul școlilor doctorale din UPB, târgurilor, conferințelor, workshop-urilor, schimburilor de experiență TEL- UPB precum și Cercetare avansată în domeniul rețelei electrice și studii și teste complexe în laboratoarele UPB;

- **Susținerea performanței studenților** prin:

- continuarea Proiectului de Burse Transelectrica, program ce se adresează studenților din anii III și IV;
- organizarea de stagii de practică în Transelectrica pentru absolvenții UPB: Compania susține formarea viitorilor energeticieni, oferind an de an studenților de la facultățile de profil posibilitatea de a face practică în Companie;

- **Investiția în digitalizare.** Startul digitalizării a fost dat de încheierea unui Protocol de colaborare nr. C994/20.12.2019 între Transelectrica și UPB, care are ca obiect înființarea și dotarea unui laborator SCADA TEL în cadrul Facultății de Energetică pentru testarea și validarea tehnologiilor digitale asociate sistemelor energetice.



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

După depunerea în luna martie 2023 a cererii de finanțare pentru proiectul “Campus Dual POLITEHNICA București”, în cadrul Apelului PNRR/2022/ C15 / MEDU /16/Program-pilot pentru dezvoltarea consorțiilor regionale pentru învățământ dual, în data de 11.05.2023 în urma evaluării eligibilității, proiectul a fost declarat admis.

În data de 21.06.2023 a fost publicată lista inițială cu rezultatele evaluării calitative a proiectelor depuse, proiectul “Campus Dual Politehnica București” fiind evaluat cu 91.20 puncte și clasându-se pe locul întâi.

În data de 07.07.2023 a fost publicată lista finală cu rezultatele evaluării calitative, iar proiectul a rămas pe prima poziție. Menționăm ca la începutul lunii octombrie

a fost semnat contractul de finanțare și, prin urmare, a fost demarată implementarea proiectului.

Proiectul se derulează pe o perioadă de 3 ani (termen maxim de implementare: până la data de 30 iunie 2026).

Începând cu luna noiembrie 2023, în cadrul Transelectrica se organizează stagii de practică pentru un număr de 5 elevi înscriși în învățământul dual la Colegiul Tehnic de Poștă și Telecomunicații “Gheorghe Airinei”.

Fondul de Modernizare

La sfârșitul anului 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.

În trimestrul trei al anului 2023 au fost depuse cereri de rambursare cu o valoare totală rambursată de 13.832.226 lei conform graficelor de depunere aferente următoarelor proiecte:

- Etapa II “Axul Banat”, Construirea unei noi linii electrice aeriene de 400kV Reșița – Timișoara/Săcălaz, Retehnologizarea stației 110 /220 kV Timișoara și trecerea la 400 kV – valoare totală rambursată - 7.042.511 lei;
- Proiect pilot - Retehnologizarea Stației de 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digital – valoare totală rambursată - 2.605.443 lei;
- 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 – valoare totală rambursată - 769.574 lei;
- Digitalizarea RET prin instalarea a 2 sisteme online pt Contorizarea și managementul datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro, si pt Monitorizarea calitatii energiei electrice – valoare totală rambursată – 3.414.698 lei.

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

În ceea ce privește proiectul “LEA 400 kV d.c. Gutinaș Smârdan”, finanțat prin Programul Operațional

Infrastructură Mare 2014-2020, Axa prioritară 8 - *Sisteme inteligente și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor naturale, Obiectivul specific 8.1 – Creșterea capacității Sistemului Energetic Național pentru preluarea energiei produse din resurse regenerabile, au fost depuse 5 (cinci) cereri de rambursare, cu o valoare totală rambursată de 75.669.726 lei de către Autoritatea de Management – POIM.*

Planul REPowerEU

În ceea ce privește **Planul Re PowerEU** s-a aprobat *Investiția 16 - digitalizarea, eficientizarea și modernizarea rețelei naționale de transport a energiei electrice (alocare 56.237.200 euro), astfel:*

- *Investiția 6.a – Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (alocare 29.557.000 euro);*
- *Investiția 6.b – Retehnologizarea SMART SA – filiala C.N.T.E.E. Transelectrica S.A (alocare 18.240.000 euro);*
- *Investiția 6.c – Optimizarea rețelei de comunicații și crearea unui centru de date –Teletrans SA, filiala C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (alocare 8.440.200 euro).*

Totodată, în luna decembrie 2023, Comisia Europeană a evaluat pozitiv propunerea de modificare a Planului Național de Redresare și Reziliență (PNRR), inclusiv capitolul REPowerEU prin Decizia de Punere în Aplicare a Consiliului de modificare a Deciziei de punere în aplicare din 29 octombrie 2021 de aprobare a evaluării planului de redresare și reziliență al României nr.15833/23.

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

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

În acest context, în primul trimestru al anului 2024, urmează a fi semnat un acord de finanțare nerambursabilă cu Secretariatul General al Guvernului.



TwinEU și SmarTWin

În luna martie 2023 prin participarea în cadrul **Consortiilor formate pentru dezvoltarea proiectelor TwinEU și SmarTWin** au fost depuse **aplicații de finanțare prin Programul European de Cercetare – Horizon Europe.**

Consortiul format pentru dezvoltarea proiectului TwinEU - reunește peste 70 de parteneri din diferite locații din Europa, inclusiv operatori de transport și sistem, companii de tehnologie, universități și institute de cercetare, asociații europene, dezvoltatori de soluții, în timp ce consortiul format pentru dezvoltarea proiectului SmarTWin – reunește peste 40 de parteneri din diferite locații din Europa, inclusiv operatori de transport și sistem, companii de tehnologie, universități și institute de cercetare, asociații europene, dezvoltatori de soluții.

SmarTWin își propune să dezvolte o infrastructură energetică inteligentă care să utilizeze tehnologia Digital Twin, să realizeze îmbunătățirea integrării surselor regenerabile și a participării active a consumatorilor la tranziției energetice. Acest lucru vine în deplină aliniere cu direcțiile introduse de Comisia Europeană în „Planul de acțiune al UE cu privire la digitalizarea sistemului energetic” pentru a spori eficiența și inteligența rețelei.

Aplicațiile de finanțare au fost depuse în cadrul apelului HORIZON-CL5-2023-D3-01-10 “Supporting the development of a digital twin to improve management, operations, and resilience of the EU Electricity System in support to REPowerEU”.

Beneficiile estimate pentru Companie privind participarea în cadrul Consortiilor menționate, constau în instruirea și familiarizarea personalului cu soluțiile tehnice de dezvoltare a rețelei de transport folosind tehnologiile smart și cu beneficiile pe care acestea le pot aduce sistemului, având în vedere necesitatea găsirii unor soluții pentru integrarea energiei din surse

regenerabile la cotele stabilite în Planul Național Integrat Energie și Schimbări Climatice (PNIESC) pentru anul 2030 și a îndeplinirii obligațiilor impuse de ANRE.

Săptămâna Europeană a Energiei Durabile (EUSEW)

În perioada 19-23 iunie la Bruxelles Belgia, s-a desfășurat Săptămâna Europeană a Energiei Durabile (EUSEW) unde a participat și o delegație a Companiei.

Anul acesta săptămâna EUSEW a fost intitulată „Accelerarea tranziției către o energie curată – către facturi mai mici și competențe mai avansate”, unde Transelectrica a depus aplicația pentru a participa la eveniment cu un stand, aplicația fiind ulterior acceptată.

Participarea Companiei la eveniment a avut ca obiect, din punct de vedere al imaginii Companiei, creșterea vizibilității și notorietății la nivelul organismelor europene.

Standul „**INNOVATIONS LEAD THE POWER**” deținut de Companie în cadrul Târgului de Energie, a constat în prezentarea Proiectului-pilot „*Retehnologizarea Stației de 220/110/20kV Alba Iulia în concept de stație digitală*”, inclusiv laboratorul digital DigiTEL.

De asemenea, membrii delegației au participat la conferințe tematice, de interes pentru Companie, organizate în cadrul evenimentului și au interacționat cu ceilalți participanți din cadrul Târgului de Energie.

Fișe de proiect în vederea finanțării prin Fondul pentru Modernizare

În luna septembrie s-au depus trei fișe de proiect la Ministerul Energiei în vederea finanțării prin Fondul pentru Modernizare cu o valoare totală de 140.216.858 euro, și anume:

- *Proiect pilot DigiTEL Green – Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului (alocare 48.340.733,89 euro);*
- *Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Optimizarea LEA prin instalarea de stâlpi inovatori cu impact redus asupra mediului (alocare 17.159.583,75 euro);*
- *Construirea secțiunii românești a LEA 400 kV Suceava (RO) – Bălți (MD), inclusiv interconectarea sa la SEN (alocare 74.716.540 euro).*

În data de 14.12.2023 a fost publicată decizia de aprobare a finanțării nerambursabile din Fondul pentru Modernizare - C(2023) 9054 - pentru „Proiect pilot DigiTEL Green – Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului” (alocare 48.340.733,89 euro),

urmând ca în trimestrul 1 2024 să fie semnat contractul de finanțare cu Ministerul Energiei.

De asemenea, în primul trimestru din 2024 urmează a fi depuse fișele de proiect la Ministerul Energiei în vederea finanțării din Fondul pentru Modernizare pentru proiectele:

- *Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Optimizarea LEA prin instalarea de stâlpi inovatori cu impact redus asupra mediului;*
- *Construirea secțiunii românești a LEA 400 kV Suceava (RO) – Bălți (MD), inclusiv interconectarea sa la SEN.*

Linia internă dintre Cernavodă-Stâlp

În ceea ce privește proiectul “Linia internă dintre Cernavodă-Stâlp”, 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, în data de 13.07.2023 a fost încasată cererea finală de rambursare în valoare de 6.055.497 lei.

Evenimente

În ceea ce privesc **elementele, evenimentele sau factorii de incertitudine care au influențat activitatea pe parcursul anului 2023**, se pot menționa:

- Volatilitatea pieței construcțiilor și a materialelor din domeniul energetic, precum și actualul context geopolitic au determinat o creștere spectaculoasă a prețurilor,
- Întârzieri mari înregistrate în avizarea de către instituțiile abilitate a proiectelor de acte normative care reglementează transferul dreptului de administrare, în numele statului român, asupra unor terenuri aflate pe culoarul liniilor electrice aeriene pe care le construiește Transelectrica.

Perspective 2024

Ca și **perspective pentru următoarea perioadă a anului 2024** se au în vedere ca și inițiative:

- Abordarea oportunităților de finanțare nerambursabilă vizează două paliere
- *procesul de monitorizare a oportunităților de finanțare nerambursabilă lansate de autoritățile finanțatoare de la nivel național și european, care se desfășoară în mod constant,*
- *identificarea oportunităților de finanțare care se realizează corelat cu prioritățile de dezvoltare a companiei, precum și cu nevoile identificate de susținere a implementării acestora.*

- Dezvoltarea de parteneriate de colaborare cu OTS-uri din UE prin inițierea de proiecte transnaționale inovatoare din domeniile de activitate ale

companiei, care să vizeze consolidarea resurselor umane prin schimb de experiență și bune practici.

INVESTIȚII FINANCIARE ALE COMPANIEI

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

În acest context Compania este afiliată următoarelor entități:

- TSCNET
- JAO

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.

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.

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:

- 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);

Indicatori pentru activitatea de gestionare/ exploatare RET

Indicator	2023	2022	2021
INDLIN (ore/ an)			
Totală	243,11	206,95	205,60
· Neprogramată (accidentală)	12,58	4,91	6,04
· Programată	230,53	202,04	199,56
INDTRA (ore/ an)			
Totală	75,17	226,32	179,21
· Neprogramată (accidentală)	1,48	7,10	4,99
· Programată	73,69	219,22	174,22

În perioada ianuarie-decembrie 2023 s-a înregistrat o indisponibilitate totală medie în timp a LEA – INDLIN în valoare de 243,11 ore/interval, cu 17% mai mare decât cea înregistrată în aceeași perioadă din 2022 (206,95 ore/interval).

Evoluția pe categorii a indisponibilității medii în timp a instalațiilor în 2023 față de 2022 este:

- ✓ ▲ **156%** – neprogramată
- ✓ ▲ **14%** – programată

Se constată că în decursul anului 2023, a crescut ușor indisponibilitatea programată, în condițiile în care indisponibilitatea neprogramată are o creștere semnificativă. Creșterea indisponibilității neprogramate are drept cauză creșterea numărului de incidente la LEA în trimestrul 4 al anului 2023 pe de o parte, respectiv creșterea duratelor de indisponibilitate pe de altă parte. Creșterea ușoară a indisponibilității programate în anul 2023, comparativ cu anul 2022 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 2023 s-a înregistrat o indisponibilitate totală medie în timp a transformatoarelor-INDTRA în valoare de 75,17 ore/interval cu 67% mai mică față de cea înregistrată în aceeași perioadă a anului trecut (226,32 ore/interval).

Indicatori de continuitate a serviciului de transport

Indicator	2023	2022	2021
ENS în urma incidentelor produse în RET [MWh]	37,13	54,05	109,76
ENC în urma incidentelor produse în RET [MWh]	10.154,90	1160,36	90,50
AIT-ENS (min/an)	0,34	0,52	1,01
AIT-ENC (min/an)	93,30	11,15	0,84

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 2023 valoarea totală TMI (AIT-ENS) a fost de 0,34 min, mai mică decât valoarea AIT-ENS înregistrată în aceeași perioadă a anului 2022 care a fost de 0,52 min. Reducerea cantității de energie nelivrată consumatorilor în această perioadă a contribuit la obținerea unei valori reduse a acestui indicator.

În ianuarie-decembrie 2023 s-a înregistrat o cantitate de energie nelivrată consumatorilor (ENS) de 37,13 MWh, mai mică cu 31% față de cantitatea de energie nelivrată consumatorilor înregistrată în aceeași perioadă a anului 2022 (54,05MWh).

În anul 2023 AIT-ENC, perioada medie echivalentă în timp, în care a fost blocată energia în centralele producătorilor, a ajuns la 93,30 min și a înregistrat o creștere importantă de la 11,15 min/an în anul 2022.

La baza înrăutățirii acestui indicator au stat incidente înregistrate la liniile și stațiile electrice aparținând

Evoluția pe categorii a indisponibilității medii în timp a transformatoarelor în 2023 față de 2022 este:

- ✓ ▼ **79%** – neprogramată
- ✓ ▼ **66%** – programată.

Derularea programelor de investiții, atât a celor de înlocuire a unor unități de transformare cât și a celor de rețehnologizare stații, corelat cu aplicarea programului de mentenanță minoră a condus la scăderea indisponibilității programate cât și a indisponibilității neprogramate 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.

Companiei care asigură o legătură directă între stațiile OTS și Centrala electrică nucleară Cernavoda (de ex. racord 400 kV U1 – Cernavoda), 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 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, toate acestea raportate la o cantitate de energie cerută (AD) în anul 2023 mai mare decât în anul 2022.

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, alinate 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, suprasolicitări 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 telecontorizare a energiei electrice pe piața angro și Sistemul de monitorizare a calității energiei electrice: 100%.

Mentenanță RET

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 2023, au fost efectuate cheltuieli cu mentenanța RET în valoare de 111,57 mil lei (99,2% din total programat), sumă care include mentenanța majoră, mentenanța minoră precum și alte cheltuieli de mentenanță.

Tipuri de mentenanță a RET (mil lei)

Mentenanță RET	Buget 2023	Realizări 2023
Preventivă minoră	38,34	38,25
Corectivă minoră (inclusiv echip/materiale)	57,51	57,12
Preventivă majoră	16,62	16,20
Total	112,47	111,57



Alte aspecte

STRUCTURA ACȚIONARIATULUI

Structura acționariatului Companiei la data de 31.12.2023 este următoarea:

Denumire acționar	Nr. acțiuni	Pondere în total
Statul român prin SGG	43.020.309	58,7%
PAVĂL Holding	4.753.567	6,5%
Fondul de Pensii Administrat Privat NN	4.007.688	5,5%
Alți acționari - persoane juridice	16.231.423	22,1%
Alți acționari - persoane fizice	5.290.155	7,2%
Total	73.303.142	100%

COMPONENȚA DIRECTORATULUI

La data prezentului raport componența Directoratului este după cum urmează:

Ștefăniță MUNTEANU	Președinte Directorat
Cătălin-Constantin NADOLU	Membru Directorat
Bogdan TONCESCU	Membru Directorat
Florin-Cristian TĂTARU	Membru Directorat

TARIFE

În conformitate cu prevederile Ordonanței 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, tariful de transport aplicat în anul 2022 începând cu data de 1 aprilie 2022

a rămas nemodificat până la data de 31 martie 2023. În mod obișnuit, în baza normelor tarifare emise de ANRE tariful de transport se revizuieste anual la data de 1 ianuarie. Prin aplicarea prevederilor O.U.G. nr. 27/2022, în mod excepțional în primul trimestru al anului 2023 s-a aplicat tariful de transport stabilit la 1 aprilie 2022.

Tariful de transport (serviciul de transport + serviciul funcțional de sistem) aplicat în trimestrul I

Tarif	u.m	Tarif aplicat 1 ian – 31 mar 2022	Tarif aplicat 1 apr 2022 – 31 mar 2023	Diferența (%)
1	2	3	4	5=4/3
Tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice	lei/MWh	23,96	28,10	17,28%
Tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea	lei/MWh	1,49	2,53	69,8%
Tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice în rețea	lei/MWh	22,47	25,57	13,8%

În conformitate cu prevederile art.14, alin.(1) din O.U.G. nr. 27/2022, la data de 1 aprilie 2022 ANRE a inclus în tariful de transport valoarea cheltuielilor suplimentare cu achiziția de energie electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic în anul 2021 care au fost generate de creșterea semnificativă a prețurilor pe piața angro de energie electrică și care nu au fost prevăzute inițial în tarif. Prin aplicarea acestor prevederi s-a devansat momentul regularizării costurilor cu consumului propriu tehnologic din anul 2021⁴ față de calendarul standard al aplicării corecțiilor prevăzut în

normele tarifare ANRE conform căruia, corecțiile anuale sunt aplicate cu o temporizare de doi ani.

Având în vedere cele menționate, în tabelul de mai sus se prezintă tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, cu cele două componente ale sale pentru introducerea energiei electrice în rețea (TG) și pentru extragerea energiei electrice din rețea (TL) aprobate prin Ordinul ANRE nr.33/23.03.2022 și care au fost aplicate de la 1 aprilie 2022 până la 31 martie 2023.

⁴ Pentru anul 2021, față de valoarea de 288,76 lei/MWh a prețului mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPT luată în considerare ex-ante la calculul tarifului, valoarea reală a prețului mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPT recunoscută de ANRE a fost 455,28 lei/MWh

Tariful de transport aplicat în trimestrele II și III și IV (în vigoare la data prezentului raport):

Prin Ordinul ANRE nr.28/29.03.2023 s-a aprobat tariful mediu pentru serviciul de transport și componentele tarifului de transport de introducere a energiei electrice

în rețele (TG) și de extragere a energiei electrice din rețele (TL), practicate de CNTEE Transelectrica SA, aplicabile de la 1 aprilie 2023:

	Tarif de la 01 aprilie 2022 (lei/MWh), conform Ordin ANRE nr. 33/2022, din care:	Tarif de la 01 aprilie 2023 (lei/MWh), conform Ordin ANRE nr. 28/2023, din care:			Diferența (%)
		Componenta principală (lei/MWh)	Componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT (lei/MWh)	Tarif aplicabil	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)=(3)+(4)	(6)=(5)/(2)
Tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice	28,10	28,61	2,59	31,20	11,03%
Tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea	2,53	3,35	0,69	4,04	59,68%
Tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice în rețea	25,57	25,50	1,94	27,44	7,31%

Elementul principal care a condus la majorarea tarifului mediu de transport al energiei electrice aplicabil de la 1 aprilie 2023, este dat de componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT.

Prin aceasta componentă se recuperează o parte din costurile suplimentare cu CPT înregistrate în anul 2022 față de valoarea prevăzută în tariful aprobat pentru anul respectiv, conform mecanismului capitalizării stabilit în OUG nr. 119/2022.

Prin acest mecanism se asigură recuperarea prin tariful de transport, în mod eșalonat pe o perioadă de cinci ani, a diferenței între valoarea reală a costului CPT și valoarea inclusă în tarif a costului CPT în anul respectiv.

Pentru anul 2022 această diferență s-a situat la 338,5 milioane lei. În anul 2023 prin tarif se va recupera o primă tranșă din această diferență în valoare de cca. 99 milioane lei.

Evenimente ulterioare perioadei raportate privind tariful aferent serviciului de transport:

1) Prin Ordinul Presedintelui ANRE nr.109/2023, s-a aprobat tariful mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (T_{Gp}) și de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de CNTEE Transelectrica S.A., valabile de la 01 ianuarie 2024, conform tabelului de mai jos:

Transportul energiei electrice	u.m.	Tarif propus de la 01 ianuarie 2024	Componenta principală – propus de la 01 ianuarie 2024	Componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT - propus de la 01 ianuarie 2024	Tarif în vigoare	Componenta principală – în vigoare	Componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT – în vigoare	Diferență (%)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)=(3)/(6)
Tarif mediu	Lei/MWh	31,67	30,41	1,26	31,20	28,61	2,59	1,51%
TGp (subcomponenta principală de injecție în rețele)	Lei/MWh	3,82	3,35	0,47	4,04	3,35	0,69	-5,45%
TL (componenta de extracție din rețele)	Lei/MWh	27,72	26,94	0,78	27,44	25,50	1,94	1,02%

2) Prin Ordinul Presedintelui ANRE nr.109/2023, s-a aprobat subcomponenta TGT privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, corespunzător cotei atribuite

producătorilor de energie electrică care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW și care introduc energie electrică în zona de rețea a operatorului de distribuție concesionar, valabile de la 01 ianuarie 2024, conform tabelului de mai jos:

Operatorul economic	Activitatea ¹⁾	Tarif de la 01 ianuarie 2024 (lei/MWh), din care:
Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" – S.A	Subcomponenta TGT privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, corespunzător cotei atribuite producătorilor de energie electrică care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5MW și care introduc energie electrică în zona de rețea a operatorului de distribuție concesionar Distribuție Energie Oltenia S.A	2,53
	Subcomponenta TGT privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, corespunzător cotei atribuite producătorilor de energie electrică care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5MW și care introduc energie electrică în zona de rețea a operatorului de distribuție concesionar Rețele Electrice Dobrogea S.A. (denumire anterioară E – Distribuție Dobrogea S.A.)	3,95

i) Conform cadrului de reglementare aplicabil, costurile cu CPT cauzat de tranzitele suplimentare de energie în rețelele operatorilor de distribuție concesionari la nivelul de tensiune de 110 kV, se recuperează de operatorii de distribuție concesionari de la operatorul de transport și de sistem și de la producătorii de energie electrică prin intermediul operatorului de transport și de sistem, în cote stabilite proporțional cu cantitățile de energie electrică injectate în rețelele de distribuție de către operatorul de transport și de sistem și de către producătorii de energie electrică care dețin și exploatează centrale racordate la rețelele de distribuție respective.

Operatorul de transport și de sistem plătește către operatorii de distribuție atât cota proprie (considerată cost de transport) cât și cota aferentă producătorilor (pentru care operatorul de transport și de sistem intermediază fluxul de numerar între producători și operatorii rețelelor de distribuție). Operatorul de transport și de sistem recuperează sumele plătite către operatorii de distribuție corespunzătoare cotei aferente producătorilor, de la producătorii care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5MW racordate la rețelele de distribuție respective, prin aplicarea subcomponentei nou introduse în structura tarifului de transport de injecție respectiv TGT.

EVENIMENTE ULTERIOARE

• Contract încheiat cu filiala OPCOM S.A.

Luând în considerare informațiile incluse în Raportul curent, având ca subiect "Contract încheiat cu filiala OPCOM S.A.", diseminat în data de 21 decembrie 2022 prin intermediul instituțiilor pieței de capital, în temeiul art. 108 din Legea nr. 24/2017 coroborat cu art. 2091 din Regulamentul nr. 5/20181, Compania a supus atenției în data de 4 ianuarie 2024, informațiile actualizate aferente anului 2024 referitoare la contractul pe care "Transelectrica" S.A. l-a încheiat cu OPCOM S.A. în vederea achiziției de energie electrică pentru acoperirea necesarului de consum propriu tehnologic (CPT) pentru anul 2024, prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE) prevăzut în Anexa la OUG nr. 153/2022.

Detaliile referitoare la acest contract se regăsesc pe site-ul Companiei la secțiunea Relații Investitori/ Raportări curente.

• Întrunire cvorum AGOA Transelectrica

În data de 29 ianuarie 2024, Compania a informat asupra faptului că a avut loc ședința Adunării generale ordinare a acționarilor prin întrunirea cvorumului necesar, respectiv 72,424% din capitalul social al societății, pentru desfășurarea ședinței, în cadrul căreia s-a luat act de informările privind achizițiile de produse, servicii și lucrări, angajamente care implică obligații importante ale Companiei cu o valoare mai mare de 5.000.000 euro, precum și creditele și garanțiile pentru credite cu o valoare sub 50.000.000 euro.

• Contract de finanțare din Fondul pentru Modernizare

În aplicarea Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului, în data de 20 februarie 2024, Compania a semnat cu Ministerul Energiei cel de-al zecelea contract de finanțare din Fondul pentru Modernizare, respectiv pentru implementarea

„Proiectului-pilot DigiTEL Green - Retehnologizare stația 220/110/20kV Mostiștea” cu o valoare nerambursabilă de 48 milioane euro.

Proiectul-pilot DigiTEL Green reprezintă un efort investițional în acord cu politicile și directivele europene din domeniul energiei, asumat de Transelectrica pentru dezvoltarea și modernizarea infrastructurii energetice prin adoptarea unor soluții tehnologice și echipamente de ultimă generație care să contribuie la reducerea amprente ecologice.

Inclusă în Planul de Dezvoltare a RET pentru perioada 2022-2031, investiția din portofoliul de proiecte al Transelectrica va contribui la reducerea impactului asupra mediului înconjurător și la tranziția către o infrastructură energetică sustenabilă și eficientă.

• **Hotărârea nr. 1 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 28 februarie 2024**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data 28 februarie 2024 a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere pentru o durată de 4 ani pentru:

- PĂUN Costin-Mihai,
- ATANASIU Teodor,
- VASILESCU Alexandru-Cristian,
- ZEZEANU Luminița,
- DASCĂL Cătălin-Andrei, .
- ORLANDEA Dumitru Virgil,
- RUSU Rareș Stelian,

Mandatul de patru ani a început cu data de 01 martie 2024 cu termen până la data de 29.02.2028. Totodată prin HAGO nr.1/28.02.2024 a aprobat forma contractului de mandat și stabilirea remunerației membrilor Consiliului de Supraveghere al Companiei.

• **Hotărârea nr. 2 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 28 februarie 2024**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data 28 februarie 2024 a aprobat:

- ✓ Stabilirea Programului de investiții pe exercițiul financiar 2024 și estimările pentru anii 2025 și 2026,
- ✓ Bugetul de venituri și cheltuieli al Companiei pe anul 2024, precum și estimările pentru anii 2025 și 2026.

• **Linia electrică aeriană de 400 kV – Porțile de Fier – (Anina) – Reșița**

Proiectul de construire al Liniei Electrice Aeriene 400 kV Porțile de Fier – (Anina) – Reșița a fost finalizat, linia trecând cu succes proba energizării, în data de 29 februarie 2024.

Valoarea totală a proiectului de investiții este de 150 de milioane de lei, lucrările fiind executate de Asocieria Electromontaj S.A. București – Romelectro S.A, cu

subcontractanți: Emfor Montaj SA, SC Electromontaj SA Sibiu și SC Electromontaj SA Cluj, proiectarea liniei fiind realizată de către Institutul de Studii și Proiectări Energetice București.

Energizarea liniei nou construite marchează încheierea lucrărilor de execuție, prin probarea funcționării tehnice a instalației electrice.

Linia Electrică Aeriană 400 kV Porțile de Fier – (Anina) – Reșița este cel mai complex, din punct de vedere tehnic, și dificil proiect de linie realizat în România, în ultimii 30 ani, traseul acesteia traversând în cea mai mare parte zonă muntoasă, cu teren accidentat și greu accesibil.

Complexitatea tehnică și provocările pe care echipele de proiect, atât ale constructorilor, cât și ale Companiei, le-au întâmpinat în procesul de execuție a lucrărilor reflectă efortul extraordinar al specialiștilor care au contribuit la finalizarea acestei linii.

Linia Electrică Aeriană 400 kV Porțile de Fier – (Anina) – Reșița va fi pusă în funcțiune din punct de vedere operațional odată cu finalizarea lucrărilor de construire a stației 400 kV Reșița, estimată în semestrul al doilea al acestui an.

Totodată, noua stație de 400 kV Reșița va permite operaționalizarea Liniei Electrice Aeriene 400 kV de interconexiune Reșița – Pancevo.

Noua Linie Electrică Aeriană 400 kV Porțile de Fier – (Anina) – Reșița are o lungime totală de 117 kilometri și este alcătuită din două tronsoane: o construcție nouă cu 259 de stâlpi (tronsonul Porțile de Fier – Anina), cu o lungime de 81,1 kilometri, și modernizarea unei linii existente de 142 de stâlpi (tronsonul Anina – Reșița), cu o lungime de 36 de kilometri.

• **Acceptare mandate membri CS**

Compania a informat publicul interesat cu privire la faptul că membri Consiliului de Supraveghere numiți prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 1 din data de 28 februarie 2024, au semnat în fața notarului public declarația de acceptare a mandatelor, numirea acestora devenind efectivă începând cu data de 01 martie 2024.

• **Desemnare președinte și Comitete consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere**

În conformitate cu atribuțiile sale statutare și legale, Consiliul de Supraveghere a decis, în ședința din data de 04 martie 2024 alegerea în funcția de Președinte al Consiliului de Supraveghere a domnului Cătălin-Andrei DASCĂL și desemnarea membrilor comitetelor consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere după cum urmează:

Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

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

Comitetul de Audit:

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

Comitetului pentru Investiții și Securitate Energetică:

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

Comitetului pentru Gestionarea Riscurilor:

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



Anexe

ANEXA 1: Situația separată a poziției financiare

[mil RON]	2023	2022	Δ	Δ (%)
	1	2	3=1-2	4=1/2
ACTIVE				
Active imobilizate				
Imobilizări corporale	5.416	4.002	1.414	35%
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	14	22	(8)	(36%)
Imobilizări necorporale	282	338	(55)	(16%)
Imobilizări financiare	86	86	(0)	(0%)
Total active imobilizate	5.798	4.447	1.350	30%
Active circulante				
Stocuri	51	42	9	21%
Creanțe	2.116	3.340	(1.225)	(37%)
Numerar și echivalente	519	315	204	65%
Impozit pe profit de recuperat	0	4	(4)	n/a
Total active circulante	2.686	3.702	(1.016)	(27%)
Total active	8.484	8.149	335	4%
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII				
Capitaluri proprii				
Capital social ,din care	733	733	-	0%
<i>Capital social subscris</i>	733	733	-	0%
Primă de emisiune	50	50	-	0%
Rezerve legale	147	147	-	0%
Rezerve din reevaluare	1.635	703	931	n/a
Alte rezerve	196	39	156	n/a
Rezultat reportat	2.430	2.196	234	11%
Total capitaluri proprii	5.190	3.869	1.322	34%
Datorii pe termen lung				
Venituri în avans pe termen lung	519	439	80	18%
Împrumuturi pe termen lung	32	56	(24)	(43%)
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădiri pe termen lung	6	15	(8)	(56%)
Datorii privind impozitele amânate	285	107	178	165%
Obligații privind beneficiile angajaților	75	71	5	7%
Total datorii pe termen lung	918	687	231	34%
Datorii curente				
Datorii comerciale și alte datorii	2.242	3.372	(1.130)	(34%)
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire	9	8	0,2	2%
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	19	13	6	46%
Împrumuturi pe termen scurt	25	92	(68)	(73%)
Provizioane	65	68	(3)	(4%)
Venituri în avans pe termen scurt	16	39	(23)	(59%)
Impozit pe profit de plată	0,4	-	0,4	n/a
Total datorii curente	2.376	3.593	(1.218)	(34%)
Total datorii	3.294	4.281	(987)	(23%)
Total capitaluri proprii și datorii	8.484	8.149	335	4%

ANEXA 2: Contul separat de profit și pierdere

[mil RON]									
Indicator	2023	2022	S1 2023	S2 2023	Bugetat 2023	Realizat 2023 vs 2022	Realizat 2023 vs 2022 (%)	Realizat vs Bugetat 2023	Realizat vs Bugetat 2023 (%)
0	1	2	3	4	5	6=1-2	7=1/2	8=1-5	9=1/5
Venituri din exploatare									
Venituri din serviciile de transport	1.956	1.885	959	997	1.830	71	4%	126	7%
Venituri din serviciile de sistem	391	534	193	198	400	(143)	(27%)	(9)	(2%)
Venituri din piața de echilibrare	2.269	3.479	1.018	1.252	6.340	(1.210)	(35%)	(4.071)	(64%)
Alte venituri	102	389	30	72	250	(287)	(74%)	(148)	(59%)
Total venituri din exploatare	4.718	6.286	2.200	2.518	8.819	(1.568)	(25%)	(4.101)	(47%)
Cheltuieli din exploatare									
Cheltuieli privind operarea sistemului	640	902	307	333	815	(261)	(29%)	(174)	(21%)
Cheltuieli cu piața de echilibrare	2.269	3.480	1.017	1.252	6.340	(1.211)	(35%)	(4.071)	(64%)
Cheltuieli privind serviciile de sistem	499	467	231	268	478	33	7%	21	4%
Amortizare	334	272	167	167	346	63	23%	(12)	(3%)
Cheltuieli cu personalul	348	306	158	190	344	42	14%	5	1%
Reparații și mentenanță	115	108	44	71	120	7	6%	(5)	(4%)
Materiale și consumabile	8	13	4	4	11	(5)	(38%)	(3)	(27%)
Alte cheltuieli din exploatare	270	145	95	175	253	125	86%	17	7%
Total cheltuieli din exploatare	4.484	5.692	2.023	2.462	8.707	(1.208)	(21%)	(4.223)	(49%)
Profit din exploatare	234	594	177	57	112	(360)	(61%)	122	110%
Venituri financiare	36	65	26	9	78	(29)	(45%)	(42)	(54%)
Cheltuieli financiare	36	72	24	11	79	(36)	(50%)	(44)	(55%)
Rezultat financiar net	0	(7)	2	(2)	(2)	7	104%	2	117%
Profit înainte de impozitul pe profit	234	587	179	55	110	(353)	(60%)	124	113%
Impozit pe profit	21	73	18	3	21	(52)	(72%)	0	1%
Profitul exercițiului	214	515	162	52	90	(301)	(58%)	124	139%

ANEXA 3: Situația separată a fluxurilor de trezorerie

[Mil RON]	2023	2022	Δ
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profitul/pierderea perioadei	213,61	514,57	(301,0)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	20,69	72,81	(52,1)
Cheltuieli de exploatare privind amortizarea si deprecierea imobilizarilor (inclusiv CPT suplimentar)	334,29	271,60	62,7
Venituri din productia de imobilizari necorporale (inclusiv CPT suplimentar)	(13,74)	(338,53)	324,8
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale	31,66	2,50	29,2
Reversarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale	(38,98)	(14,80)	(24,2)
Pierderi din creanțe și debitori diverși	54,05	0,41	53,64
Cheltuieli/Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	8,68	9,07	(0,4)
Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor	(1,31)	0,27	(1,6)
Profit/Pierdere netă din vânzarea de imobilizări corporale	0,44	0,74	(0,3)
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale	18,36	(3,16)	21,5
Cheltuieli/ Venituri nete privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli	2,16	16,26	(14,1)
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din diferențe de curs valutar	0,17	5,21	(5,0)
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	630,09	536,95	93,1
Modificări în:			
Clienți și conturi asimilate - energie și alte activități	1.211,81	(420,99)	1.632,8
Clienți - echilibrare	(29,96)	2,62	(32,6)
Clienți - cogenerare	(12,35)	76,31	(88,7)
Stocuri	(7,73)	(2,38)	(5,3)
Datorii comerciale și alte datorii - energie și alte activități	(1.317,86)	502,80	(1.820,7)
Datorii - echilibrare	34,28	33,16	1,1
Datorii - cogenerare	95,54	(181,34)	276,9
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	5,79	(1,61)	7,4
Venituri în avans	96,09	1,95	94,1
Fluxuri de trezorerie activitate exploatare	705,70	547,47	158,2
Dobânzi plătite	(3,09)	(7,41)	4,3
Impozit pe profit plătit	(32,62)	(62,27)	29,6
Numerar net generat din activitatea de exploatare	669,99	477,79	192,2
Fluxuri de trezorerie din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(438,92)	(461,86)	22,9
Titluri de participare deținute la SELENE CC Societe Anonyme	0,24	-	0,2
Încasări din finanțare nerambursabilă CE	117,14	9,58	107,6
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	1,77	0,00	1,8
Dobânzi încasate	6,05	2,66	3,4
Dividende încasate	1,99	1,53	0,5
Numerar net utilizat în activitatea de investiții	(311,73)	(448,07)	136,3
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare			
Rambursări ale împrumuturilor pe termen lung	(23,85)	(23,75)	(0,10)
Utilizare linie de credit capital de lucru	-	67,62	(67,6)
Plăți leasing clădire	(10,58)	(10,58)	(0,0)
Rambursari împrumuturi pe termen scurt	(67,62)	-	(67,6)
Dividende plătite	(52,00)	(0,09)	(51,9)
Numerar net utilizat în activitatea de finanțare	(154,05)	33,20	(187,3)
Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar	204,21	62,92	141,3
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	315,15	252,23	62,9
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	519,36	315,15	204,2

ANEXA 4: Indicatorii economico-financiari aferenți perioadei de raportare

Indicatori	Formula de calcul	2023	2022
Indicatorul lichidității curente (x)	$\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}}$	1,13	1,03
Indicatorii gradului de îndatorare (x):			
(1) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat} \times 100}{\text{Capital propriu}}$	1,38%	4,4%
(2) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat} \times 100}{\text{Capital angajat}}$	1,36%	4,3%
Viteza de rotație clienți (zile)	$\frac{\text{Sold mediu clienți}^* \times \text{nr.zile}}{\text{Cifra de afaceri}}$	79,4	57,9
Viteza de rotație active imobilizate (x)	$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active imobilizate}}$	0,80	1,33

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

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

ANEXA 5 RAPORT (conform HAGEA nr. 4/29.04.2015) privind contractele semnate în anul 2023 pentru achiziția de bunuri, servicii și lucrări, a căror valoare este mai mare de 500.000 Euro/achiziție (pentru achizițiile de bunuri și lucrări) și respectiv de 100.000 Euro/achiziție (pentru servicii)

Nr. Crt.	Număr Contract	Obiectul Contractului	Durată luni	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achiziție
				Mii Lei	Mii Euro			
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	C 198/2023	Servicii de mentenanță în domeniul telecomunicații, tehnologia informației, informatică de proces și securitate cibernetică la nivelul CNTEE Transelectrica SA	36	139	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă
2	C 93/2023	Cresterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Aâlcea, realizarea stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV	20	72	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
3	C 348/2023	LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET - etapa 1	24	41	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
4	C 67/2023	Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400 kV Roșiori - Mukacevo (execuție/proiectare)	12	5	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
5	SB 2/2023	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA din zone cu vegetație arboricolă (STT Sibiu)	36	2	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
6	BA 1/2023	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA din zone cu vegetație arboricolă (STT Bacău)	36	2	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
7	C 358/2023	Servicii de asigurare de răspundere civilă profesională a funcției de membru al consiliului de supraveghere și al directoratului CNTEE Transelectrica SA (inclusiv presedinții)	12	811	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură simplificată
8	C 161/2023	Contract subsecvent nr. 2 la acordul cadru nr. C 245/ 2021 "servicii de telefonie mobilă și internet mobil"	15	737	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Reofertare
9	C 357/2023	Servicii de reparații și mentenanță pentru sistemul integrat de securitate - sediul UNO-DEN (LOT 1)	36	624	0,00	Servicii	OUG 114/2011	Licitație restrânsă
10	TM 1/2023	Retehnologizare stația 110 kV Arad și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier-Anina-Resița-Timișoara-Săcălaz-Arad. Stația 400 kV Arad (etapa iii) (proiectare)	12	595	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
11	BC 13/2023	Servicii specializate de pază, monitorizare și intervenție pentru obiectivele STT București	36	16.574	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
12	PT 27/5871/2023	Servicii specializate de pază, monitorizare, intervenție și intervenție în situații deosebite la obiectivele STT Pitești	36	10.371	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
13	C 507/2023	Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 400kV București Sud – Gura Ialomiței	12	2.633	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă

Nr. Crt.	Număr Contract	Obiectul Contractului	Durată luni	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achiziție
				Mii Lei	Mii Euro			
0	1	2	3	4	5	6	7	8
14	C 531/2023	Servicii de suport tehnic asociate licențelor oracle	36	1.893	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
15	C 584/2023	Servicii de dezinsecție prin nebulizare uscată, dezinsecție și deratizare la sediile și stațiile teritoriale de transport ce aparțin CNTEE Transelectrica SA. - lot 8 - STT Timisoara	36	1.059	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
16	CT 09C10/2023	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA care trec prin zone cu vegetație arboricolă (STT Constanța)	36	992	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
17	C 398/2023	Servicii de evaluare a influenței instalațiilor din rețeaua electrică de transport asupra calității aerului prin monitorizarea emisiilor de poluanți din atmosfera	36	645	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură simplificată
18	C 587/2023	Servicii de dezinsecție prin nebulizare uscată, dezinsecție și deratizare la sediile și stațiile teritoriale de transport ce aparțin CNTEE Transelectrica SA - lot 3 - STT Constanța	36	591	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
19	C 586/2023	Servicii de dezinsecție prin nebulizare uscată, dezinsecție și deratizare la sediile și stațiile teritoriale de transport ce aparțin CNTEE Eransselectrica SA - lot 2 - STT Bacău	36	575	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
20	C 585/2023	Servicii de dezinsecție prin nebulizare uscată, dezinsecție și deratizare la sediile și stațiile teritoriale de transport ce aparțin CNTEE Transelectrica SA - lot 7 - STT Sibiu	36	508	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
21	C 698/2023	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	36	260.234	0,00	Lucrări	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
22	C 726/2023	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a municipiului București racordați în stația 400/ 220/ 110/ 10 KV București Sud	24	59.196	0,00	Lucrări	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
23	C 676/2023	Optimizarea funcționării la 400 KV existente în SEN, folosite în interconexiune și pt evacuare putere din centrala nucleară Cernavoda și centralele de en. regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip smart grid)	28	-	6.025	Furnizare	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
24	C 673/2023	Extindere funcții SCADA - implementarea funcțiilor noi și a modificărilor software în sistemul informatic ems - SCADA	18	6.559	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă la o procedură concurențială de ofertare (NFIP)

Nr. Crt.	Număr Contract	Obiectul Contractului	Durată luni	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achiziție
				Mii Lei	Mii Euro			
0	1	2	3	4	5	6	7	8
25	C 697/ 2023	Mărirea capacității de transport LEA 400 KV Bucuresti Sud - Pelicanu (8 km)	12	6.018	0,00	Lucrări	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Procedură simplificată
26	C 645/ 2023	Mentenanța sistemului de monitorizare a calității energiei electrice	36	3.381	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
27	CR 771/ 2023	Servicii de curățenie la sediile STT Craiova și 5 stații electrice	24	517	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Procedură simplificată
28	C 993/ 2023	Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest –Teleajen – Stâlp - lot 1 și extinderea stației 400/220 kV Brazi Vest - lot 2	40	161.456	0,00	Lucrări	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
29	BC 23/2023	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA din zone cu vegetație arboricolă din gestiunea STT București	36	2.143	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
30	CJ 962/ 2023	Servicii de întreținere a culoarului de trecere a LEA care trec prin zone cu vegetație arboricolă	36	1.760	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
31	C 807/ 2023	Soluție antimalware și servicii suport în cadrul CNTEE Transelectrica SA (acord cadru)	48	952	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
32	C 919/ 2023	Servicii de asigurare RCA și CASCO pentru autovehiculele proprietatea CNTEE Transelectrica SA (parc auto existent)	12	753	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Procedură simplificată
33	CR 1011/ 2023	Retehnologizare stația 400/220/110 kV Urechești (proiectare)	12	750	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă

