

## Sumar rezultate pentru primele 3 luni din 2023

- **La nivel consolidat, EBITDA este pozitiva in primul trimestru al anului 2023 in valoare de 170 milioane RON, comparativ cu EBITDA negativa de 51 milioane RON inregistrata in perioada precedenta**
- **Grupul Electrica a inregistrat venituri si alte venituri din exploatare in valoare de 3.512 milioane RON in primul trimestru al anului 2023, comparativ cu 3.258 milioane RON in aceeași perioada a anului 2022, ceea ce reprezinta o crestere cu aproximativ 254 milioane RON sau 7,8%**
- **La nivel consolidat, rezultatul net al Grupului Electrica, in primul trimestru al anului 2023, a inregistrat o pierdere in valoare de 66,6 milioane RON, o reducere semnificativa comparativ cu pierderea in valoare de 157,8 milioane RON din primul trimestru al anului 2022**
- **Profitul net pe segmentul de furnizare, in T1 2023, este de 24 milioane RON si EBITDA pozitiva in valoare de 70 milioane RON**

In primul trimestru al anului 2023, EBITDA la nivelul Grupului Electrica a inregistrat o creștere de 220 milioane RON, ajungând la o valoare pozitiva de 170 milioane RON, comparativ cu valoarea negativa de 51 milioane RON realizată în T1 2022. Impactul a fost generat, în principal, de performanța pe plan operațional a segmentului de distribuție, datorită implementării mecanismului de achiziție centralizată MACEE, ceea ce a determinat o scadere semnificativă a costurilor realizate cu achiziția de energie electrică pentru consumul propriu tehnologic.

Potrivit Ordonanței de Urgență nr. 153/2022, în perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie mecanismul de achiziție centralizată a energiei electrice, OPCOM fiind desemnat achizitor unic. Operatorii de distribuție cumpără de la OPCOM, prin mecanism anual/lunar, 75% din cantitatea prognozată și validată de ANRE la prețul de 450 RON/MWh, iar producatorii vor vinde către OPCOM, prin mecanism anual/lunar, 80% din cantitatea prognozată și validată de ANRE și Transelectrica la prețul de 450 RON/MWh.

Având în vedere că tarifele majorate aprobată de ANRE pe segmentul de distribuție, intră în vigoare începând cu 1 aprilie 2023, acestea nu sunt reflectate în performanța segmentului de distribuție în T1 2023. Tarifele vor fi majorate cu aproximativ 20% (26,1% zona MN; 21,5% zona TN și 10,9% zona TS) ca urmare a OUG 28/2023 și vor avea impact în perioada 1 aprilie 2023 – 31 martie 2024. Mentionăm că primul activ capitalizat pentru costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică în vederea acoperirii CPT a fost înregistrat la 30.09.2022 pentru perioada ianuarie-septembrie 2022, conform OMFP 3900/2022, și a început să fie amortizat din trimestrul IV 2022. Al doilea activ capitalizat a fost înregistrat la 31.12.2022 pentru perioada octombrie-decembrie 2022 și a început să fie amortizat din trimestrul I 2023, în timp ce recuperarea prin tarife

majorate a diferenței de preț a energiei electrice pentru CPT a inceput cu data de 1 aprilie 2023, ceea ce influențează rezultatul net pe segmentul de distribuție.

### **Declaratie Alexandru Chirita, Director General Electrica S.A.:**

„Performanța financiară a Grupului Electrica în primul trimestru al acestui an atesta robustețea noastră corporativă și angajamentul pe care îl avem față de optimizarea operatională și adaptarea strategică în contextul peisajelor economice și legislative fluctuante. Aceasta traiectorie pe trend ascendent, obținută într-o piață a energiei încă aflată sub semnul impredictibilității, subliniază asumarea pe care o avem la nivel de echipă față de evoluția sustenabilă a Grupului.

Pe măsură ce ne conturăm planurile de viitor, strategia noastră va fi susținută în continuare de această abordare agilă, care ne va ajuta să ne adaptăm operațiunile în funcție de condițiile pieței. În același timp, ne vom concentra pe promovarea creșterii durabile a fiecarei entități de afaceri, obiectivul nostru fiind de a consolida stabilitatea financiară și de a crește eficiența operatională în toate diviziile de business, întărind astfel portofoliul existent și asigurând perspective stabilă pentru Grupul Electrica”

<b>Rezultate financiare*</b>	<b>T1 2023</b> (milioane RON)	<b>T1 2022</b> (milioane RON)	<b>T1 2021</b> (milioane RON)
Venituri operationale din care:	3.533	3.258	1.729
<i>Venituri din subvenții</i>	987	632	-
<i>Venituri productie imobilizari</i>	21	-	-
Cheltuieli operationale	(3.428)	(3.433)	(1.652)
(Pierdere)/Profit operational	(7)	(175)	78
<b>EBITDA</b>	<b>170</b>	<b>(51)</b>	199
<b>(Pierdere)/Profit net(a)</b>	<b>(67)</b>	<b>(158)</b>	<b>58</b>

\*Sumele sunt rotunjite la nivelul celei mai apropiate valori intregi

\*\*Veniturile din productie imobilizari necorporale reprezentand capitalizarea costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică. Primul activ capitalizat pentru costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT a fost înregistrat la 30.09.2022 pentru perioada ianuarie-septembrie 2022 conform OMFP 3900/2022, astfel ca în T1 2022 nu avem valoare comparativa.

Sursa: Electrica

### **Segmentul de furnizare:**

- Veniturile din furnizarea de energie electrică și gaze naturale au scăzut cu 169 milioane RON, sau 7,6%, la 2.039 milioane RON, de la 2.208 milioane RON în primul trimestru 2022, fiind generată în principal de efectul net al creșterii prețurilor de vânzare pe piata cu amanuntul cu 3% și reducerii cantitatii de energie furnizata pe piata cu amanuntul cu 9,4%.
- Veniturile din subvenții insumează 987 milioane RON în T1 2023, în creștere cu 355 milioane RON comparativ cu aceiasi perioada a anului precedent, ca urmare a creșterii prețurilor de achiziție a energiei electrice și a aplicării mecanismului de plafonare conform OUG 119/2022.

- Costul cu energia electrica achizitionata (inclusiv serviciile de transport si de sistem) a crescut cu 286 milioane RON, sau 13,1%, la 2.465 milioane RON in T1 2023, de la 2.179 milioane RON inregistrate in T1 2022.
- Profitul net pe segmentul de furnizare in T1 2023 este de 24 milioane RON (fata de 151 milioane RON din T1 2022) si EBITDA pozitiva de 70 milioane RON (fata de 187 milioane RON in T1 2022).

#### **Segmentul de distributie:**

- In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023, veniturile din segmentul de distributie de energie electrica au crescut cu aproximativ 97 milioane RON, sau 12,8%, la 857 milioane RON, de la 760 mililioane RON in aceeasi perioada a anului trecut, ca rezultat al urmatorilor factori:
  - impact favorabil de aproximativ 32 milioane RON, din majorarea tarifelor de distributie in medie cu 4% (a se vedea mai sus mentiunea de crestere tarife incepand cu 1 aprilie 2023 de aprox. 20%), comparativ cu primele trei luni ale anului 2022, efect pozitiv redus de scaderea volumelor de energie electrica distribuita cu aproximativ 9%;
  - impact favorabil din evolutia veniturilor recunoscute in conformitate cu IFRIC 12 - veniturile din segmentul de distributie de energie sunt influentate de recunoasterea investitiilor in retea in legatura cu acordurile de concesiune, aceste venituri fiind in crestere in primele trei luni ale anului 2023 cu 65 milioane RON, comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut. Impactul a fost generat de cresterea CAPEX-ului realizat in T1 2023 vs T1 2022.
- Veniturile din capitalizarea consumului propriu tehnologic au fost in suma de 21 milioane RON, reprezentand CPT suplimentar calculat ca diferența dintre costul net cu achizitia de energie electrica si costul consumului propriu tehnologic inclus in tariful de reglementare, pentru perioada 01 ianuarie - 31 martie 2023. Incepand cu data de 30 septembrie 2022, Grupul Electrica aplica prevederile OUG nr. 119/2022, prin care costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica, realizate in perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2025, in vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, fata de costurile recunoscute in tarifele reglementate se capitalizeaza trimestrial si se remuneraza cu 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR) aprobată de ANRE.
- Costul energiei electrice achizitionate pentru acoperirea pierderilor in retea a scazut cu 316 milioane RON, sau 45,6%, la 377 milioane RON, de la 693 milioane RON, evolutia fiind generata atat de o scadere semnificativa a preturilor de achizitie a energiei electriche ca urmare a implementarii mecanismul de achizitie centralizata MACEE, conform caruia producatorii au obligatia de a vinde 80% din energia disponibila la un pret de 450 lei/MWh, impact diminuat de cresterea volumelor de energie electrica necesara pentru acoperirea pierderilor in retea.

## **ALTE INFORMATII IMPORTANTE**

- Grupul Electrica a distribuit, in anul T1 2023, aproximativ 4,26 TWh (in scadere cu 9% fata de perioada comparativa din 2022) catre un numar de aproximativ 3,9 milioane de utilizatori;
- In T1 2023, Grupul Electrica a furnizat pe piata cu amanuntul aproximativ 2,09 TWh catre un numar de aproximativ 3,5 milioane de locuri de consum;
- In decembrie 2022, Electrica Furnizare a fost lider de piata cu o cota de 17,96%. In acelasi timp, compania a fost lider si pe piata FUI (furnizorilor de ultima instantă), cu o cota de 31,21%, pe piata concurrentiala avand o cota de 12,79% (conform raport ANRE decembrie 2022);
- Grupul Electrica urmareste in continuare extinderea portofoliului in domeniul productiei de energie electrica, in special din surse regenerabile.

*Rezultatele prezentate in acest comunicat sunt bazate pe situatiile financiare consolidate intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.*

*Mai multe informatii despre rezultatele financiare ale Grupului Electrica, in anul 2023, puteti gasi la link-ul:  
<https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rezultate-financiare/situatiile-financiare-pentru-t1-2023/>*

### **Detalii de contact:**

Electrica Relatia cu Investitorii

E-mail: [ir@electrica.ro](mailto:ir@electrica.ro)

**Director General  
Alexandru-Aurelian Chirita**

### **Limitarea raspunderii**

Acest raport nu reprezinta o recomandare/ oferta/ invitatie pentru a contracta sau pentru a achizitiona valori mobiliare ale Electrica. Acest raport contine informatii cu privire la principalii indicatori operationali preliminari ai companiilor din cadrul Grupului Electrica, astfel ca aceste informatii anticipative nu reprezinta garantii ale performantei viitoare si nici o previziune a datelor reale sau altfel, fiind riscante si incerte. Rezultatele reale pot fi semnificativ diferite de cele din acest raport.

Prin urmare, Electrica nu este responsabila pentru eventuale prejudicii care ar putea sa apară din utilizarea acestor informatii. Informatiile din acest document sunt selective si pot necesita actualizari, revizuiri si modificari in anumite circumstante. Electrica nu isi asuma nicio obligatie sau angajament de a publica orice actualizare, revizuire sau modificare a oricaror informatii cuprinse in acest raport, cu exceptia cazului in care acest lucru este solicitat potrivit legii aplicabile.



# **RAPORTUL CONSOLIDAT AL ADMINISTRATORILOR**

## **pentru TRIMESTRUL I 2023 (T1 2023)**

**(bazat pe situatiile financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu Ordinul  
Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme  
cu Standardele Internationale de Raportare Financiara)**

**PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICA SI FINANCIARA A SOCIETATEA ENERGETICA  
ELECTRICA S.A.**

**conform prevederilor art. 67 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si  
operatiuni de piata, respectiv a anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 si Codului Bursei de  
Valori Bucuresti**

**pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023**

## Cuprins

<b>1. Date De Identificare Ale Emitentului .....</b>	<b>4</b>
<b>2. Prezentare .....</b>	<b>5</b>
2.1. <i>Evenimente cheie din perioada ianuarie – martie 2023 (T1 2023)</i> .....	5
2.2. <i>Evenimente ulterioare</i> .....	9
2.3. <i>Sumar al indicatorilor financiari</i> .....	14
<b>3. Structura Organizatorica .....</b>	<b>15</b>
3.1. <i>Structura Grupului</i> .....	15
3.2. <i>Principalele elemente ale Planului Strategic pentru perioada 2019 – 2023</i> .....	17
3.3. <i>Informatii cheie pe segmente</i> .....	20
<b>4. Structura Actionariat .....</b>	<b>25</b>
<b>5. Rezultate operationale .....</b>	<b>27</b>
<b>6. Perspective .....</b>	<b>35</b>
<b>7. Cheltuieli De Capital .....</b>	<b>41</b>
<b>8. Declaratii.....</b>	<b>42</b>
<b>9. Anexe .....</b>	<b>43</b>
<b>Glosar.....</b>	<b>56</b>

*Nota: Cifrele prezentate in acest document sunt rotunjite pe baza metodei de rotunjire la cea mai apropiata valoare; ca rezultat, pot aparea diferente de rotunjire*

## 1. Date De Identificare Ale Emitentului

**Data Raportului:** 15 mai 2023

**Denumirea emitentului:** Societatea Energetica Electrica S.A.

**Sediul Social:** Str. Grigore Alexandrescu, Nr. 9, Sectorul 1, Bucuresti, Romania

**Numar de telefon/fax:** 004-021-2085999/ 004-021-2085998

**Cod unic de inregistrare la Registrul Comertului:** 13267221

**Numar de ordine in Registrul Comertului:** J40/7425/2000

**Codul LEI (Legal Entity Identifier):** 213800P4SUNUM5AUDX61

**Capital social subscris si versat:** 3.464.435.970 RON

**Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:** 346.443.597 actiuni ordinare cu o valoare nominala de 10 RON, din care 6.890.593 actiuni de trezorerie si 339.553.004 actiuni emise in forma dematerializata si liber transferabile, nominative, tranzactionabile si integral platite

**Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:** actiunile companiei sunt cotate la Bursa de Valori Bucuresti (simbol: EL), iar certificatele globale de depozit (simbol: ELSA) sunt cotate la London Stock Exchange

**Standarde contabile aplicabile:** Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara

**Perioada de raportare:** Trimestrul I 2023 (perioada 1 ianuarie – 31 martie 2023)

**Audit/revizuire:** situatiile financiare interimeare consolidate simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023 nu sunt revizuite sau auditate de un auditor financiar independent

**Tabel 1: Informatii societate**

	Actiuni Ordinare	GDR-uri
ISIN	ROELECACNOR5	US83367Y2072
Simbol Bloomberg	0QVZ	ELSA:LI
Moneda	RON	USD
Valoare nominala	10 RON	-
Piata de tranzactionare	Bursa de Valori Bucuresti REGS	London Stock Exchange MAIN MARKET
Simbol de piata	EL	ELSA

Sursa: Electrica

## 2. Prezentare

Principalele segmente de activitate ale Grupului constau in distributia de energie electrica catre utilizatori, furnizarea de energie electrica catre consumatori casnici si non-casnici, segmentul de servicii aferente retelelor de distributie externe precum si segmentul privind productia de energie electrica din surse regenerabile.

Segmentul de distributie al Electrica functioneaza prin filiala Distributie Energie Electrica Romania („DEER”) si este limitat geografic la un numar de 18 judete din regiunile istorice Muntenia si Transilvania. Grupul detine licente de distributie exclusiva pentru aceste regiuni, ce au o perioada de valabilitate pana in anul 2027, cu posibilitatea de prelungire pentru o perioada de 25 de ani.

Segmentul de furnizare de energie electrica si gaze naturale opereaza prin filiala Electrica Furnizare („EFSA”), iar activitatea principală este furnizarea de energie electrica catre clientii finali, atat pe segmentul de serviciu universal si ca furnizor de ultima instantă, cat si in calitate de furnizor pe piata concurentiala, pe tot cuprinsul Romaniei.

Grupul detine o licenta de furnizare a energiei electrice care acopera intregul teritoriu al Romaniei, care a fost reinnoita in anul 2021 pentru o perioada de 10 ani. In vederea extinderii activitatilor economice ale Electrica Furnizare S.A. (EFSA) in Ungaria, a fost acordata licenta de tranzactionare a energiei electrice de catre Autoritatea de Reglementare a Energiei si Utilitatilor Publice din Ungaria (MEKH) pentru Electrica Furnizare, prin Decizia nr. H879/2022. De asemenea, Grupul detine o licenta de furnizare gaze naturale valabila pana in anul 2032.

In cadrul segmentului de servicii aferente retelelor de distributie externe, SERV furnizeaza servicii de mentenanta, reparatii si diverse servicii catre companiile din grup (inchiriere auto, inchiriere cladiri etc.), precum si reparatii, mententanta si alte servicii energetice conexe catre terti.

Grupul a intrat pe segmentul productiei de energie electrica, din surse regenerabile, incepand cu anul 2020 prin achizitia unui parc fotovoltaic avand o capacitate instalata de 7,5 MW (capacitate de functionare limitata la 6,8 MW), iar ulterior a achizitionat cinci proiecte de parcuri de productie de energie electrica din surse renegenerabile (patru fotovoltaice – cu o capacitate instalata de 175,5 MW si un parc eolian cu o capacitate instalata de 121 MW, avand atasata si o capacitate de stocare a energiei electrice de 60 MWh). In primul trimestru al anului 2023 Grupul a finalizat achizitia a doua proiecte fotovoltaice, cu o capacitate instalata de 12 MWp DC (putere peak la nivelul panourilor) si 9,75 MW AC (putere evacuabila in retea) si respectiv cu o capacitate instalata de 27,055 MW.

In raportul consolidat al administratorilor la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023 sunt cuprinse principalele evenimente care au avut loc in perioada de 3 luni a exercitiului financiar curent (detaliate mai jos) si impactul acestora asupra raportarii contabile este inclus atat in rezultatele operationale ale Grupului. De asemenea, in acest raport sunt cuprinse si evenimentele semnificative ulterioare datei de raportare.

### 2.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – martie 2023 (T1 2023)

**In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023, au avut loc urmatoarele evenimente principale:**

#### **Hotarari ale Consiliului de Administratie (CA) ELSA:**

- In cadrul sedintei din 27 ianuarie 2023, CA Electrica a decis infiintarea unui nou comitet consultativ al sau - Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice.

#### **Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice:**

- dl. Dragos-Valentin Neacsu – presedinte;
- dl. George Cristodorescu – membru;
- dl. Iulian Cristian Bosoanca – membru.

- In cadrul sedintei din 27 februarie 2023, CA ELSA a hotarat prelungirea duratei mandatului acordat dlui. Alexandru - Aurelian Chirita, in calitate de Director General interimar pana la data de 30 aprilie 2023 (inclusiv). De asemenea, in cadrul sedintei din 27 februarie 2023, CA ELSA a hotarat prelungirea duratei mandatului acordat dlui. Stefan - Alexandru Frangulea, in calitate de Director Executiv Financiar interimar, pe o perioada de 2 ani, pana la data de 27 februarie 2025 (inclusiv).
- In data de 7 martie 2023, Consiliul de Administratie al ELSA a decis convocarea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (AGEA) si a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (AGOA) pentru data de 27 aprilie 2023.
- In cadrul sedintei din 14 martie 2023, CA ELSA a hotarat numirea dnei. Ioana - Andreea Lambru, in calitate de Director Executiv Directia Dezvoltarea Afacerii, incepand cu data de 15 martie 2023, pe o perioada de 4 ani.

#### **Alte evenimente relevante**

- La data de 20 ianuarie 2023, Ministerul Energiei, in calitate de concesionar, a modificat contractul de concesiune cu Grupul Electrica pentru segmentul de distributie pentru a reflecta ca, in cazul rezilierii anticipate a contractului de concesiune, din orice motiv, concesionarul ar rambursa Grupului valoarea actuala a costurilor cu achizitionarea de energie electrica pentru consum tehnologic propriu comparativ cu costurile incluse in tarifele reglementate.
- In data de 6 februarie 2023, Electrica a finalizat achizitia companiei de proiect Green Energy Consultancy & Investments S.R.L., care dezvolta proiectul fotovoltaic „Vulturu” cu o capacitate instalata de 12 MWp DC (putere peak la nivelul panourilor) si 9,75 MW AC (putere evacuabila in retea), situat in zona comunei Vulturu, judetul Vrancea. Proiectul se afla in faza „ready-to-build”.
- In data de 6 martie s-a publicat comunicatul de disponibilitate a situatiile financiare aferente anului 2022 si detaliiile de conectare la teleconferinta cu investitorii si analistii care a fost organizata in 13 martie.
- In data de 24 martie 2023, Electrica a finalizat achizitia companiei de proiect Sunwind Energy S.R.L., care dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 2” cu o capacitate instalata de 27,055 MW, situat in vecinatatea comunei Botiz, Judetul Satu Mare. Proiectul se afla in faza „ready-to-build”.
- In data de 7 martie 2023 Electrica a publicat situatiile financiare anuale consolidate pentru anul 2022, intocmite in conformitate cu OMFP 2844/2016, iar in 27 martie 2023 a publicat situatiile financiare anuale consolidate pentru anul 2022, intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana (IFRS-EU), precum si un comunicat pentru explicarea diferentelor intre cele doua seturi de situatii financiare consolidate.
- In data de 31 martie 2023, Electrica a anuntat ca s-a publicat in Monitorul Oficial nr. 266 din 30 martie 2023 Ordinul ANRE nr. 27 din 29 martie 2023, prin care au fost modificate tarifele specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice pentru societatea Distributie Energie Electrica Romania S.A. (DEER), aplicabile de la 1 aprilie 2023.

## Aspecte legate de Trezorerie

### Credite in relatie cu tertii

- In data de 09 ianuarie 2023 s-a semnat Actul aditional nr.2 la Contractul de credit nr. 2022012502 incheiat de DEER si BCR in valoare de 220 mil. RON, prin care se prelungeste valabilitatea liniei pentru descoperit de cont si a liniei pentru emiterea de scrisori de garantie bancara, pana la data de 25.01.2024.
- In data de 18 ianuarie 2023 s-a semnat Actul aditional nr.4 la Contractul de Credit 10091385 din 16.12.2020 incheiat de DEER si Banca Transilvania SA, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont pana la data de 01.02.2024, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 01.02.2025.
- In data de 23 ianuarie 2023 s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Credit nr. 350 incheiat la data de 6 septembrie 2022 intre EFSA si Alpha Bank Romania, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 60 mil. EUR, prin care se introduce ipoteca mobiliare asupra drepturilor de creanta.
- In data de 27 ianuarie 2023 s-a semnat Actul aditional nr.5 la Contractul de facilitate de credit nr. 3189 din data de 28 ianuarie 2020, incheiat de SE Electrica SA si ING Bank in cadrul structurii de cash-pooling, prin care banca pune la dispozitia imprumutatului o facilitate de credit in suma de totala de 210 mil. RON, valabila pana la data de 27.02.2023. In acelasi timp s-au semnat si acte aditionale pentru limita de credit intraday, in cadrul structurii de cash-pooling, incheiate intre DEER, EFSA, SERV, EEV1, SE Electrica SA si ING Bank, valabile pana la data de 27.02.2023
- In data de 27 ianuarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.2 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 56 din data de 26.10.2021, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont pana la data de 28.04.2023, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 31.12.2024.
- In data de 30 ianuarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.3 la Contractul de Credit nr. 11673879/02.02.2022, in valoare de 190 mil. RON, incheiat de EFSA si Banca Transilvania, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea facilitatii pana la data de 30.01.2024 si se modifica conditiile comerciale.
- In data de 03 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr. 2 la Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 din data de 04.02.2022 incheiat de EFSA si BRD, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 220 mil. RON pana la data de 05.03.2023.
- In data de 07 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr. 4 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 111 din data de 16.04.2019, in valoare de 160 mil. RON, sub forma de linie de credit si linie pentru emitere scrisori de garantie bancara, incheiat de SE Electrica SA, EFSA, SERV si BNP PARIBAS prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 17 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Facilitate de Credit pentru Angajamente potențiale nr.148 din data de 24.12.2021, in valoare de 220 mil. RON, pentru emitere scrisori de garantie bancara, incheiat intre EFSA si BNP PARIBAS, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se modifica conditiile comerciale si valabilitatea scrisorilor de garantie bancara.
- In data de 17 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.4 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 din data de 18.02.2022 in valoare de 34,3 mil. EUR, incheiat intre EFSA si ING Bank, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se prelungeste valabilitatea facilitatii pana la data de 16.03.2024.

- In data de 20 februarie 2023, s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 49183, facilitate non-cash pentru emitere de scrisori de garantie bancara, incheiat intre DEER si Garanti BBVA, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 103 mil. RON si valabilitate pana la 20.04.2025.
- In data de 27 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.6 la Contractul de Facilitate de Credit nr.3189 din data de 28 ianuarie 2020, in valoare de 210 mil. RON, incheiat de SE Electrica SA si ING Bank, prin care se modifica conditiile comerciale si se stabileste prelungirea automata a facilitatii. In acelasi timp s-au semnat si acte aditionale pentru limita de credit intraday, in cadrul structurii de cash-pooling, incheiate intre DEER, EFSA, SERV, EEV1, SE Electrica SA si ING Bank privind prelungirea automata.
- In data de 03 martie 2023, s-a semnat Actul 8dditional nr. 3 la Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 din data de 04.02.2022, in valoare de 220 mil. RON, incheiat de EFSA si BRD, SE Electrica SA in calitate de codebitor (garantie corporativa), prin care se prelungeste valabilitatea plafonului pana la data de 02.02.2024.
- In data de 13 martie 2023, s-a semnat Actul aditional nr. 5 la Contractul de Credit multi-produs nr. 201910080129 incheiat de EFSA si BCR, sub forma de descoperit de cont si linie pentru emiterea de scrisori de garantie bancara, prin care se majoreaza valoarea limitei pentru descoperirea de cont pana la valoarea de 165 mil. RON.
- In data de 17 martie 2023, s-a semnat Facilitatea de credit nr. 53747, incheiata intre DEER si BERD, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 180 mil. RON, pentru finantarea activitatii curente si valabilitate pana la 31.01.2028.
- In data de 28 martie 2023, s-a semnat Actul additional nr.1 la Contractul de Credit nr. FA 8376 incheiat de SE Electrica SA si Vista Bank, prin care se majoreaza valoarea liniei de credit multiprodus revolving (linie de credit si utilizari sub forma de emiteri de scrisori de garantie) pana la valoarea de 125 mil. RON.

## Litigii

- **Dosar nr. 1221/1285/2022**

Ca urmare a aparitiei in spatiul public a unor informatii cu privire la depunerea de catre Eurototal Comp SRL Bucuresti a unei cereri de deschidere a procedurii de insolventa impotriva filialei Electrica SA, Distributie Energie Electrica Romania SA (DEER), inregistrata in data de 28 decembrie 2022 prin dosarul nr.1221/1285/2022 de catre Tribunalul Specializat Cluj, Electrica informeaza actionarii si investitorii asupra faptului ca DEER a fost informata asupra acestei inregistrari a dosarului de catre Eurototal Comp SRL in data de 31 decembrie 2022, data la care soldul total facturat de 1,255 mil. RON era deja achitat integral, debitul fiind astfel stins si cererea de insolventa mai sus mentionata ramanand fara obiect.

Curtea de Apel Cluj a constatat nul recursul Eurototal Comp, decizia fiind definitiva.

- **Dosar nr. 1100/1/2023**

Societatea Energetica Electrica S.A. (ELSA) a formulat contestatie in anulare impotriva hotararii civile nr. 5599 din 22 noiembrie 2022, prin care Inalta Curte de Casatie si Justitie a respins recursul declarat de ELSA impotriva Sentintei nr. 707/2019, pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti in dosarul nr. 3889/2/2018.

Dosarul avand ca obiect contestatia in anulare a fost inregistrat sub nr. 1100/1/2023, aflat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, in procedura preliminara.

Dosarul nr. 3889/2/2018 a avut ca obiect anularea Deciziei Consiliului Concurentei nr. 77/20.12.2017, iar, in subsidiar, reducerea amenzii stabilite in sarcina ELSA pana la nivelul minim legal de 0,5% din cifra de afaceri a ELSA, prin reindividualizarea presupusei fapte anticoncurrentiale, cu retinerea si deplina valorificare a tuturor

circumstantelor atenuante aplicabile ELSA. Prin Decizia Consiliului Concurentei nr. 77/20.12.2017, a fost constatata incalcarea prevederilor art. 5 alin. (1) din Legea concurentei nr. 21/1996 si ale art. 101 alin. (1) din TFUE de catre mai multe societati care au comercializat contoare si echipamente conexe de masurare a energiei electrice din Romania in cadrul procedurilor de atribuire a contractelor de furnizare in perioada 27 noiembrie 2008 – 30 septembrie 2015 si de catre ELSA, in calitate de facilitator, in perioada 24 noiembrie 2010 – 30 septembrie 2015. Sanctiunea aplicata ELSA consta intr-o amenda (achitata de ELSA) in quantum de 10.800.984,04 lei, reprezentand 2,98% din cifra de afaceri totala realizata in anul financiar 2016. La stabilirea cuantumului Public amenzii s-a tinut cont de faptul (i) ca ELSA a colaborat in mod efectiv si deplin cu Consiliul Concurentei pe parcursul procedurii de investigatie, in afara domeniului de aplicare a politicii de clementa si dincolo de obligatia legala de a coopera si (ii) ca pentru prima data se retine calitatea de facilitator in sarcina unei intreprinderi care organizeaza proceduri de achizitie publica. La fondul cauzei ce a format obiectul dosarului 3889/2/2018, prin Sentinta nr. 707/25.02.2019, Curtea de Apel Bucuresti a respins actiunea in anulare ca nefondata, iar Inalta Curte de Casatie si Justitie a respins recursul declarat de ELSA impotriva Sentintei de mai sus.

## 2.2. Evenimente ulterioare

In continuare sunt prezentate evenimentele relevante ce au avut loc la nivelul Grupului in perioada cuprinsa intre inchiderea T1 2023 si data prezentului raport.

### Hotarari ale Consiliului de Administratie (CA) ELSA

- In data de 26 aprilie Consiliul de Administratie al Societatii, la recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare, a hotarat prelungirea duratei mandatului acordat lui Alexandru-Aurelian Chirita in calitate de Director General interimar pana la data de 31 august 2023 (inclusiv), in aceleasi conditii.
- In cadrul sedintei din data de 26 aprilie 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a aprobat valoarea consolidata a Planului de Investitii (CAPEX) al Grupului pentru anul 2023.

### Alte evenimente relevante

- In data de 27 aprilie 2023 au avut loc, fizic si online prin platforma de vot electronic electrica.voting.ro, cu un cvorum de aproximativ 76,8% din totalul drepturilor de vot, Adunarile Generale Ordinara si Extraordinara ale Actionarilor (AGOA si AGEA), care au aprobat, in principal:
  - Situatiiile financiare individuale si consolidate, atat cele intocmite conform OMFP 2844/2016, cat si cele intocmite conform IFRS-EU;
  - valorea totala a dividendelor brute aferente anului 2022 in suma de 39.999.343 RON, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de 0,1178 RON si a datei platii dividendelor - 23 iunie 2023 si a datei de inregistrare 31 mai 2023;
  - Bugetul individual si cel consolidat la nivel de grup pentru anul 2023;
  - O revizuire a Politicii de Remunerare pentru administratori si directori executivi;
  - Numirea auditorului financiar Deloitte Audit SRL pentru 3 ani.
- De asemenea, AGOA si AGEA au respins modificarile asupra remuneratiei administratorilor, inlocuirea planului de remuneratie variabila pe termen lung acordat directorilor executivi din Grupul Electrica din actiuni virtuale (OAVT) in actiuni gratuite ale Electrica si, implicit, planul aferent de rascumparare de catre Societate a propriilor actiuni.
- In data de 28 aprilie 2023 s-a publicat Raportul Anual al Electrica aferent anului 2022.

### **Tranzactii cu parti afiliate**

In anul 2023, pana la data de 3 mai 2023, ELSA a publicat 10 rapoarte curente, conform art. 108 din Legea nr. 24/2017, referitoare la tranzactiile incheiate intre EFSA – OPCOM, DEER -OPCOM, DEER – EFSA, EFSA - Transelectrica, DEER - Hidroelectrica in acesta perioada, a caror valoare cumulata in cazul fiecarui raport depaseste pragul de 5% din activele nete ale ELSA, calculat in baza ultimelor situatii financiare individuale ale Electrica disponibile.

In 31 ianuarie 2023 ELSA publicat Raportul auditorului referitor la tranzactiile raportate in S2 2022 conform Art. 108 din Legea 24/2017 (R).

Toate aceste rapoarte curente, precum si cele ale auditorului se regasesc pe website ELSA la adresa <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rapoarte-curente-art-108/>.

### **Aspecte legate de Trezorerie**

#### **Credite in relatia cu tertii**

- In data de 11 aprilie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.3 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 56 din data de 26.10.2021, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 150 mil. RON, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont pana la data de 28.07.2023, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 31.12.2024.
- In data de 13 aprilie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 20220406018 din data de 15.04.2022, incheiat de EFSA si BCR, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 220 mil. RON, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de Descoperire de Cont pana la data de 14.04.2024, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 14.04.2025

#### **Credite intragrup**

- In data de 04 aprilie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Conventia de Trezorerie interna din data de 16.12.2020 incheiat de ELSA cu Electrica Energie Verde 1 SRL (EEV1), prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 04 aprilie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 3 la Conventia de Trezorerie interna nr.25 din data de 05.02.20 incheiat de ELSA cu EFSA, prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 07 aprilie 2023, SE Electrica SA a incheiat cu Societatea Sunwind Energy SRL Contractul de imprumut nr. 36 pe termen scurt, in valoare de 1,8 mil. RON, valabil pana la data de 06.04.2024, in vederea rambursarii imprumutului actionarului acordat societatii Sunwind Energy de catre dl Emanuel Muntmark si achitarea contravalorii facturii aferente serviciilor de dezvoltare prestate de Monsson Alma SRL catre Sunwind Energy SRL.

#### **Litigii**

##### **Dosar nr. 435/2/2019**

In data de 26 aprilie 2023, Inalta Curte de Casatie si Justitie a solutionat recursul formulat de catre Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud SA (actuala DEER) si Electrica S.A. in dosarul nr. 435/2/2019, in sensul admiterii acestuia si trimiterii cauzei aceleiasi instante pentru rejudecarea actiunii principale.

Dosarul are ca obiect solicitarea de anulare a Ordinului 199/2018 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud - S.A.

Actiunea a fost respinsa de catre instanta de fond, Electrica si SDEETS formuland recurs impotriva acestei hotarari.

### **Segmentul de distributie**

Pentru **segmentul de distributie**, schimbarile semnificative ale legislatiei din Romania au fost detaliate in *Anexa 9.2.1*. Pe baza acestor schimbari, efectele asteptate se refera la:

- OUG nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022 *privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022–31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei* – in vigoare incepand cu 1 septembrie 2022: (i) costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica, realizate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, in vederea acoperirii CPT, fata de costurile incluse in tarifele reglementate (si nu doar imprumuturile), se capitalizeaza trimestrial, RRR = 50% din RRR aplicabila fiecarei perioade; (ii) producatorii de energie electrica au obligatia sa vanda energia electrica disponibila cu livrare pana la 31 decembrie 2022, prin contracte negociate directe incepand cu data de 1 septembrie 2022, doar furnizorilor de energie electrica care au in portofoliu clienti finali, destinata exclusiv pentru consumul acestora, OD, OTS si consumatorilor care au beneficiat de prevederile OUG 81/2019. OUG nr. 119/2022 a fost aprobata si modificata de Legea 357/2022
- OUG. nr. 153/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022 *privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei si modificarea OUG. nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea OUG. nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei*: (i) **pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025** se institue mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica; (ii) OPCOM este desemnat achizitor unic, acesta cumpara energia electrica de la producatorii prevazuti si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte incheiate cu clienti finali, operatorului de transport si de sistem energie electrica si operatorilor de distributie energie electrica, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al retelelorexploatare de acestia. OD pot cumpara de la OPCOM prin mecanism anual/lunar minim 75% din cantitatea de CPT progonzata si validata de ANRE la pretul de 450 lei/MWh, iar producatorii pot vinde catre OPCOM mecanism anual/lunar 80% din cantitatea produsa progonzata si validata de ANRE si Transelectrica la pretul de 450 lei/MWh.
- Ordin ANRE nr. 129/2022 pentru aprobararea Normelor metodologice pentru recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate – (i) capitalizarea trimestriala a costurilor suplimentare cu CPT fata de costurile incluse in tarifele reglementate; (ii) costurile de capital aferente anului 2022 se recunosc intr-o componenta distincta aferenta costului suplimentar cu CPT aplicabil incepand cu 01 aprilie 2023, in afara limitarilor de 7% impuse pentru cresterile de tarife; (iii) pretul CPT recunoscut pentru 2022 va fi egal cu pretul de referinta calculat ca medie intre operatorii de retea, majorat cu 5%; (iv) costul suplimentar cu CPT capitalizat in anul 2023 se va include in componenta distincta CPT aplicabila in anul 2024
- OD au transmis la ANRE datele de monitorizare a simularii aplicarii tarifelor de tip binom pentru anul 2022 pana pe data de 31 martie 2023.
- Modificarea *Procedurii de investitii* are in vedere recunoasterea investitiilor OD in stocare si producere energie pentru regie si CPT: (i) includerea in categoria investitiilor justificabile a instalatiilor de producere a energiei din surse regenerabile pentru alimentarea CPT si consumului de regie din statie; (ii) includerea in categoria investitiilor necesare a instalatiilor de stocare a energiei electrice; (iii) posibilitatea OD sa detina instalatii de stocare, prin exceptare de la dispozitiile Legii energiei (art 46<sup>1</sup> alin. (1)), numai cu aprobaarea prealabila de

catre ANRE; (iv) stabilirea metodei de calcul a eficientei economice a investitiilor in producere/stocare, in vederea recunoasterii de catre ANRE.

- *Metodologia pentru evaluarea investitiilor in proiecte de interes comun* (PIC) aprobată prin Ordin ANRE se modifică astfel: (i) extinderea domeniului de aplicare a Metodologiei pentru investițiile OD (pe lângă OTS), (ii) acordarea unui stimulent RRR de 1% pentru PIC, (iii) extinderea sferei de cuprindere a tipului de PCI de la retelele electrice de transport, la: a) retelele electrice de transport și distribuție; b) retelelor offshore pentru energie din surse regenerabile; c) proiectelor care integrează soluții tehnice inovatoare și care, desău cheltuieli de capital scăzute, implică cheltuieli de funcționare semnificative. De asemenea a fost modificată și Metodologia de stabilire a tarifelor de distribuție prin acordarea stimulentului RRR de 2% pentru investițiile din fonduri UE doar dacă acestea nu au beneficiat de stimulentul PIC

## **Investiții**

La finalul primului trimestru din anul 2023, operatorul Distribuție Energie Electrică România (DEER), a realizat săi pus în funcțiune investiții în valoare de 40,4 mil. RON, reprezentând 5% din valoarea programului de puneri în funcțiune planificat pentru 2023 (i.e. 764 mil. RON, din care 628,4 mil. RON plan aferent anului 2023 și 135,6 mil. RON valori reportate aferente anului 2022); s-au realizat 24,7 mil. RON din planificarea aferentă anului 2023, 6,5 mil. RON recuperari aferente anului 2022 și 9,2 mil. lucrări suplimentare făcute de planul anului 2023, provenite din modificări legislative privind racordarea. Pentru realizarea unor lucrări suplimentare făcute de plan, pentru racordarea utilizatorilor, s-au estimat în CAPEX cheltuieli de 52,4 mil. RON, având în vedere cerințele legale din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și reglementările privind procesul de racordare, modificate prin ordinele ANRE nr. 17, 18 și 19/2022.

## **Segmentul de furnizare**

Cadrul de reglementare a suferit modificări semnificative în ultimul deceniu, în ceea ce privește liberalizarea totală a pielei de energie electrică și gaze naturale, separarea activităților de furnizare și distribuție, implementarea schemei de sprijin pentru energie regenerabilă, sprijinirea consumatorilor de energie electrică și limitarea prețurilor către consumatorii finali.

În 2023 piata energiei electrice este total liberalizată pentru toate categoriile de clienți și prețul se stabilește de furnizori prin mecanisme de piata liberă, atât pentru ofertele de serviciu universal, cât și pentru ofertele aferente pieței concurențiale, cu respectarea prevederilor legale privind plafonarea instituită pentru perioada 1 noiembrie 2021-31 martie 2025

Tranzacționarea pe piata anglo se realizează prin încheierea următoarelor tipuri de tranzacții: tranzacții bilaterale negociate direct, tranzacții încheiate în urma desfășurării licitațiilor pe piețe organizate, inclusiv pe piata de echilibrare a energiei electrice, tranzacții de import și de export a energiei electrice.

Pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 a fost instituit mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE)

Incepând cu 1 noiembrie 2021, pe fondul creșterii prețului energiei și gazelor naturale pe piețele internaționale și naționale, a crizei energetice, precum și a efectelor cauzate de aceste creșteri în randul populației, în România, au fost aplicate o serie de scheme de sprijin asupra consumatorilor de energie electrică și gaze naturale, prin stabilirea unor scheme de compensare și plafonare în perioada 1 noiembrie 2021 și 31 martie 2025.

Au fost puse în aplicare următoarele mecanisme de sprijin:

- OUG nr. 118/2021, cu modificările și completările ulterioare – 1) compensarea consumatorilor casnici pentru o parte din factura de energie electrică (1 noiembrie 2021 până la 31 martie 2022) – masura de sprijin finalizată

dar pentru care se realizeaza regularizari; 2) scutirea mai multor tipuri de consumatori de la plata tarifelor de reglementare si a altor taxe/contributii (1 noiembrie 2021 pana la 31 ianuarie 2022) – masura de sprijin finalizata dar pentru care se realizeaza regularizari.

- OUG nr. 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare - plafonarea pretului pentru consumatorii casnici si non-casnici (1 noiembrie 2021 – 31 martie 2025);

In cursul anului 2022, cu aplicabilitate in anul 2023, s-au adus o serie de modificari legislative, cu un impact semnificativ asupra activitatii de furnizare a energiei electrice, dupa cum urmeaza:

- In perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 pretul final facturat plafonat al energiei electrice furnizate clientilor casnici este de 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus (pentru anumite categorii de clienti), 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, sau maxim 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, in functie de consumul realizat.
- In perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 pretul final facturat plafonat al energiei electrice furnizate clientilor noncasnici este de 1 leu/kWh (pentru anumite categorii de clienti) sau maxim 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus.
- In perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025, in ceea ce priveste pretul gazelor naturale la clientii noncasnici se includ ca beneficiari ai pretului plafonat la maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus.
- In perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 se instituie Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE).

Mecanismul prevede faptul ca OPCOM, in calitate de achizitor unic, cumpara energie electrica de la producatori (producatori de energie electrica cu o putere instalata egala sau mai mare de 10 MW) si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte cu clientii finali, operatorului sistemului de transport de energie electrica si operatorilor sistemului de distributie a energiei electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic. Pretul platit de OPCOM producatorilor de energie, pentru cantitatile de energie electrica vandute este de 450 RON/MWh, iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici este tot de 450 RON/MWh (OPCOM are dreptul de a percepe participantilor pieteи tarife/comisioane la nivelul costurilor inregistrate prin organizarea mecanismului centralizat de cumparare a energiei electrice). In vederea efectuarii tranzactiilor, OPCOM va organiza lunar o procedura de achizitie anuala, precum si o procedura de achizitie suplimentara lunar, pentru cantitatatile de energie electrica care urmeaza sa fie livrate in luna urmatoare; cantitatatile anuale si lunare de energie electrica sunt obligatii ferme ale producatorilor de energie electrica si ale operatorilor economici pe toate intervalele de deconectare in fiecare luna (contractele se incheie prin semnare, in maximum 3 zile lucratoare).

#### *Certificate verzi*

Furnizorii de energie electrica au obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica.

#### ***Impactul cresterii pretului energie***

Dupa liberalizarea totala a pieteи de energie electrica de la 1 ianuarie 2021 pentru toate tipurile de consumatori, contextul international al pietelor de energie caracterizat printr-un dezechilibru intre cerere si oferta la nivel european, corroborat cu politicile energetice dezvoltate atat la nivelul UE, cat si la nivel national, a condus la o crestere a preturilor energiei electriche. Mai mult, cresterea puternica a preturilor la energie este atat rezultatul unor factori externi, precum cresterea exponentiala a pretului certificatelor de emisie, cat si al unor factori interni, cum ar fi ponderea foarte mare a energiei tranzactionate pe piata zilei urmatoare (PZU). Intregul sector energetic a fost

afectat de cresterea pretului la energie electrica.

Conditiiile dificile mentionate mai sus au condus la cresterea cheltuielilor de exploatare, in principal pentru achizitionarea de energie pentru CPT si pentru activitatea de furnizare. Mediul economic instabil a condus la o scadere a performantei financiare pentru anul 2021, dar pe parcusul anului 2022 performanta financiara s-a imbunatatit semnificativ, datorita masurilor de securitate a achizitiei de energie electrica pentru segmentul de furnizare si pentru segmentul de distributie care beneficiaza de capitalizarea consumurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, dar fara dificultati semnificative de incasare a creantelor si, in consecinta, de achitare a datoriilor.

Din cauza schimbarilor recente de pe piata mondiala a energiei, inclusiv UE, fiecare stat membru al Uniunii Europene trebuie sa isi modifice cadrul legislativ al sectorului energetic pentru a proteja interesele societatii civile, pe de o parte si, pe de alta parte pentru a asigura un echilibru si o functionalitate adevarata pe piata locala de energie prin sprijinirea furnizorilor de energie.

### **2.3. Sumar al indicatorilor financiari**

Sumarul principaliilor indicatori financiari este prezentat in continuare:

- In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023, EBITDA a crescut cu 220,5 mil. RON fata de perioada similara a anului 2022, inregistrand o valoare pozitiva de 169,8 mil. RON comparativ cu rezultatul negativ de 50,7 mil. RON al anului precedent;
- Cheltuielile de capital in T1 2023 au fost de 177,3 mil. RON, in crestere cu aprox. 53,4% fata de 115,6 mil. RON in T1 2022, in linie cu evolutia anuala a planurilor de investitii aprobat si alocarea planului de investitii de-a lungul anului;
- Rezultatul operational inregistrat in T1 2023 este in valoare de -6,6 mil. RON, acesta inregistrand o crestere de 168,1 mil. RON comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut, cand Grupul a inregistrat o pierdere operationala de 174,7 mil. RON. Cresterea se datoreaza in principal segmentului de distributie, unde scaderea costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT este determinata de implementarea MACEE, la care se adauga performanta segmentului de furnizare a energiei electrice influentata semnificativ de cresterea costurilor cu energia.
- Cheltuielile cu achizitia de energie electrica au scazut cu 30,0 mil. RON, sau 1,0%, la 2.842,5 mil. RON in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023, fata de 2.872,5 mil. RON in perioada comparativa, in principal ca rezultat al majorarii pretului de achizitie a energiei electrice pe segmentul de furnizare la care se adauga si diminuarea costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT pentru segmentul de distributie ca rezultat a implementarii MACEE;
- In T1 2023, veniturile din segmentul de furnizare de energie electrica au scazut cu 168,7 mil. RON, sau 7,6%, comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut, la 2.038,8 mil. RON (din care 2.017,5 mil. RON venituri cu clienti externi grupului), in principal ca efectnet al cresterii preturilor de vanzare pe piata cu amanuntul cu 3% si reducerii cantitatii de energie furnizata pe piata cu amanuntul cu 9,4%; contributia segmentului de furnizare la veniturile consolidate ale Grupului este in proportie de 80,9%;
- Veniturile din segmentul de distributie de energie s-au majorat cu 97,0 mil. RON, sau 12,8%, la 857,0 mil. RON (din care 471,9 mil. RON venituri cu clienti externi grupului), fata de T1 2022; contributia segmentului de distributie de energie electrica la veniturile consolidate ale Grupului este de 18,9%.

### 3. Structura Organizatorica

#### 3.1. Structura Grupului

Grupul Electrica este unul dintre principaliii distribuitori si furnizori de energie electrica de pe piata din Romania.

Principalele segmente de activitate ale Grupului constau in distributia de energie electrica catre utilizatori, furnizarea de energie electrica catre consumatori casnici si non-casnici, segmentul de servicii aferente retelelor de distributie externe precum si segmentul privind productia de energie electrica din surse regenerabile.

In prezent, Grupul include compania mama a Grupului, Societatea Energetica Electrica S.A. („ELSA”) si urmatoarele filiale si entitati asociate:

- **Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)**, rezultata in urma fuziunii prin absorbtie a filialelor Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord („SDMN”), Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud („SDTS”) cu Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord („SDTN”), aceasta din urma in calitate de societate absorbanta. DEER este operatorul de distributie a energiei electrice in regiunile Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud), Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna) si Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovita, Braila, Galati si Vrancea), asigurand deservirea utilizatorilor de retea prin operarea instalatiilor ce functioneaza la tensiuni intre 0,4 kV si 110 kV (linii electrice, posturi si statii de transformare). DEER detine licente de distributie exclusive pentru regiunile antementionate, ce au o perioada de valabilitate pana in anul 2027, cu posibilitatea de prelungire pentru o perioada de 25 de ani;
- **Electrica Furnizare S.A. („EFSA”)**, societate avand ca activitate principala furnizarea de energie electrica catre clientii finali. EFSA detine o licenta de furnizare a energiei electrice care acopera intregul teritoriu al Romaniei, care a fost reinnoita in anul 2021 pentru o perioada de 10 ani, si o licenta pentru desfasurarea activitatii de furnizare a gazelor naturale, valabila pana in anul 2032. In vederea extinderii activitatilor economice ale Electrica Furnizare S.A. (EFSA) in Ungaria, a fost acordata licenta de tranzactionare a energiei electrice de catre Autoritatea de Reglementare a Energiei si Utilitatilor Publice din Ungaria (MEKH) pentru Electrica Furnizare, prin Decizia nr. H879/2022.
- **Electrica Serv S.A. („SERV”)**, societate care incepand cu data de 30 noiembrie 2020 a absorbit Servicii Energetice Muntenia SA („SEM”), in urma unui proces de fuziune. SERV furnizeaza servicii de reparatii si alte servicii conexe catre terti si diverse servicii catre companiile din grup (inchiriere auto, inchiriere cladiri etc.);
- **Electrica Productie Energie S.A. („EPE”)**, societate infintata in cursul anului 2021, care se va ocupa de achizitia si dezvoltarea proiectelor de generare a energiei electrice din surse regenerabile, respectiv de operarea capacitatilor de generare de energie, cumulat cu dezvoltarea si operarea solutiilor de stocare independente pe care compania intentioneaza sa le dezvolte in viitor. In data de 31 martie 2022, la recomandarea Comitetului de Strategie si Guvernanta Corporativa, CA ELSA a hotarat repositionarea Electrica Energie Verde 1 SRL (EEV1) in cadrul Grupului prin incheierea unei tranzactii intre EFSA, in calitate de vanzator si unic actionar al EEV1, si Electrica Productie Energie S.A. (EPE), in calitate de cumparator. Tranzactia efectiva s-a realizat in data de 15 iulie 2022, finalizata prin indeplinirea formalitatilor legale la Oficiul Registrului Comertului in 21 iulie 2022.
- **Sunwind Energy S.R.L. („SWE”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 2” cu o capacitate instalata proiectata de 27 MW, situat in vecinatatea orasului Satu Mare si a devenit filiala la data de 21.03.2022 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale. Ulterior, in data de 24.03.2023, ELSA a achizitionat si restul de parti sociale pana la 100%;

- **New Trend Energy S.R.L. („NTE”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 3”, cu o capacitate proiectata de 59 MW, situat in vecinatatea orasului Satu Mare si a devenit filiala la data de 27.05.2022 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale;
- **Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. („GEC&I”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Vulturu” cu o capacitate instalata de 12 MWp DC (putere peak la nivelul panourilor) si 9,75 MW AC (putere evacuabila in retea), situat in zona comunei Vulturu, judetul Vrancea si a devenit filiala la data de 06.09.2022 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 75% din partile sociale. Ulterior, in data de 06.02.2023, ELSA a achizitionat si restul de parti sociale pana la 100%.

**Tabel 2: Filiale ELSA**

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31.03.2023
Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)	Distributia energiei electrice in zonele geografice Transilvania Nord, Transilvania Sud si Muntenia Nord	14476722	Cluj-Napoca	99,99999929%
Electrica Furnizare S.A. („EFSA”)	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998444099934%
Electrica Serv S.A. („SERV”)	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	99,99998095%
Electrica Productie Energie S.A „EPE”)	Productia de energie electrica	44854129	Bucuresti	99,9920%
Electrica Energie Verde 1 S.R.L.* („EEV1”)	Productia de energie electrica	19157481	Bucuresti	100%*
Sunwind Energy S.R.L. („SWE”)	Productia de energie electrica	42910478	Bucuresti	100%
New Trend Energy S.R.L. („NTE”)	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	60%
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. („GEC&I”)	Productia de energie electrica	29172101	Bucuresti	100%

Sursa: Electrica

\*detinere indirecta - Electrica Energie Verde 1 S.R.L. este detinuta 100% de catre filiala EPE

**Tabel 3: Entitatile asociate ELSA**

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31.03.2023
Crucea Power Park S.R.L. („CPP”)	Productia de energie electrica	25242042	Constanta	30%
Foton Power Energy S.R.L. („FPE”)	Productia de energie electrica	43652555	Constanta	30%

Sursa: Electrica

- **Crucea Power Park S.R.L. („CPP”)**, dezvolta proiectul eolian „Crucea Est”, cu o capacitate instalata proiectata de 121 MW si o capacitate de stocare a energiei electrice proiectata de 60 MWh (15 MW x 4h), situat in extravilanul comunei Crucea, jud. Constanta;
- **Foton Power Energy S.R.L. („FPE”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Bihor 1” cu o capacitate instalata proiectata de 77,5 MW, situat in vecinatatea municipiului Oradea.

**Tabel 4: Alte titluri imobilizate detinute de catre ELSA**

Societate	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie in prezent
CCP.RO Bucharest S.A. ("CCP.RO")	Activitati de intermedieri financiare, exclusiv activitati de asigurari si fonduri de pensii (managementul riscului prin produse derivate pe piata de energie )	17777754	Bucuresti	8,06%

Sursa: Electrica

- In data de 8 decembrie 2022 s-a realizat subscrisarea efectiva in valoare de 7,0 mil. RON echivalentul a 8,06% din capitalul social al companiei CCP.RO Bucharest S.A. dupa majorarea capitalului social, CCP.RO devenind astfel o investitie financiara detinuta de ELSA pe termen lung.

### **3.2. Principalele elemente ale Planului Strategic pentru perioada 2019 – 2023**

Grupul Electrica ramane in continuare dedicat asigurarii echilibrului intre a genera valoare pentru clientii sai si a maximiza profitul pentru actionari, consolidandu-si pozitia in piata concomitent cu extinderea in segmente complementare, in cadrul unei culturi a eticii, integritatii si sustenabilitatii.

Guvernanța si relatia cu investitorii raman in centrul atentiei pentru Grup, urmarindu-se imbunatatirea continua si implementarea celor mai bune practici in domeniul guvernanței corporative si al relatiilor cu investitorii.

Pentru perioada 2019-2023, obiectivele strategice ale Grupului au fost actualizate in anul 2022 si reprezinta directiile principale la care sunt aliniate activitatatile curente:

- Crestere valoare de piata Electrica SA - crestere sustenabila pret actiune Electrica si includere in indici relevanti de piata (locali si internaționali);
- Extindere afacere in alte segmente complementare - productie energie electrica, stocare energie electrica si extindere internationala pentru zonele de productie si furnizare;
- Maximizare a performantei in infrastructura administrata - eficientizare a afacerii in zona de distributie energie electrica pentru perioada de reglementare curenta (PR4) si pregatire PR5, simultan cu optimizarea structurii de costuri;
- Lider integrat de servicii si solutii energetice - strategie de piata revizuita in contextul dinamic al sectorului energetic si valorificare portofoliu de clienti prin vanzari de servicii energetice cu valoare adaugata;
- Agilizare si transformare digitala a afacerii - capacitate sporita de adaptare si reactie la contextul sectorului, transformare digitala a afacerii si valorificarea tuturor sinergiilor din Grup.

In plus fata de ariile de interes traditionale, respectiv distributia de energie electrica, furnizarea de energie electrica si gaze naturale si serviciile energetice, exista un interes ridicat pentru dezvoltarea de activitati noi, bazate pe tehnologie inovativa, continuand totodata monitorizarea si analiza oportunitatilor de crestere prin fuziuni sau achiziții. De asemenea, se urmareste o relatie mai apropiata cu clientii, bazata pe dezvoltarea competentelor, dar si pe o oferta de produse si servicii in linie cu nevoile acestora.

Pentru asigurarea implementarii planului strategic pentru perioada 2019-2023, strategia de HR a companiei isi propune sa asigure resursa umana calificata necesara pentru a sustine initiativile pe care ELSA si le-a propus pentru urmatoarea perioada, in conditiile unei dinamici accentuate a pietei muncii. Astfel, strategia de HR isi propune asigurarea personalului pentru cresterea performantei operationale si realizarea obiectivelor strategice ale Grupului, modernizarea organizatiei prin implementarea unei culturi organizationale avand ca elemente centrale excelenta si

siguranta, pentru personal si colaboratori, modernizarea imaginii de angajator si implementarea unui sistem coerent pentru managementul performantei si evaluarea angajatilor.

De asemenea, un rol important il vor avea optimizarea functiilor suport IT&C si alinierea la trendurile si solutiile specifice industriei. In acest context, dincolo de digitalizarea proceselor si integrarea lor in platforme informatice, sunt prevazute in zona de distributie dezvoltarea retelelor inteligente, integrarea contoarelor inteligente in ritmul planului lor de implementare, suport pentru operationalizarea prosumatorilor etc. In zona de furnizare, dezvoltarea unei interfete prietenoase cu clientii, automatizarea proceselor de contractare, de raportare si facturare si de schimb de date cu toti distributorii din Romania sunt elemente critice sustinute de IT&C in scopul asigurarii unor avantaje strategice segmentelor de afaceri ale Grupului.

Se continua imbunatatirea cadrului de guvernanță corporativă, cu urmărirea îndeaproape a Planului de Actiune pentru Guvernanta Corporativă stabilit împreună cu BERD încă din 2014. A fost aprobată înființarea Comitetului de guvernanță climatică și politici publice în vederea pregătirii cadrului necesar implementării unor inițiative care să contribuie la îndeplinirea obiectivului UE de zero emisii de gaze cu efect de seră până în 2050 și asigurarea rezilientei pe termen lung a societăților din cadrul Grupului, din perspectiva modificărilor structurale potențiale ale mediului de afaceri, ce decurg din schimbarile climatice.

### **Segmentul de distribuție**

**In segmentul de distribuție**, procesul de transformare organizatională a inceput încă din anul 2017, a fost dezvoltat și implementat, prin inițiativele operationalizate, masuri care vizează eficientizarea și imbunatatirea continuă a activității.

Mai mult, la finalul anului 2019 a fost inițiată operationalizarea strategiei nou aprobată la nivel de Grup - prin prisma megatrendurilor care marchează industria energetică (decarbonizare, descentralizare, digitalizare), care relevă un proces de transformare semnificativă, mai accelerat la nivel internațional, dar inițiat și la nivel național. Contextul economic la nivel național, care aduce o presiune suplimentară pe activitățile reglementate, și prioritățile strategice asumate în domeniul energiei urgentează nevoia de transformare și la nivelul companiilor de distribuție a energiei electrice, acestea devenind unul dintre pilonii importanți pentru transformarea sistemului energetic. Nevoia și principiile de transformare a modelului de business au fost analizate în detaliu prin prisma mai multor scenarii de implementare – de la optimizare individuală, până la fuziunea juridică a celor trei operatori de distribuție. Aceasta din urmă, realizată la finalul anului 2020, prin modelul tinta de organizare propus și inițierea programului de integrare post-fuziune legală, este de natură să creeze premisele pentru conformarea la cerințele actuale ale cadrului de reglementare aflat într-o dinamică deosebită în ultima perioadă, asigurarea eficientizării operaționale pe termen mediu, pregătirea organizației pentru provocările legate de tranzitia energetică și valorificarea unor noi oportunități de afaceri pe termen mediu și lung.

Anul 2022 a reprezentat anul în care au fost puse bazele noii abordări în ceea ce privește reorganizarea modelului de afaceri și organizational, respectiv au fost stabilite – într-un amplu efort conceptual și de operationalizare – obiectivele tinta, precum și modalitatea și instrumentele de folosit pentru anul în curs și urmatorii 2 ani, fiind demarată implementarea pe mai multe arii: (i) organograma unificată tinta; (ii) revizuirea și optimizarea proceselor – pe ansamblu, dar și în cadrul unor Centre de Excelență specifice, prioritizate la implementare în funcție de impactul în zona operatională și interacțiunea cu clientul; (iii) identificarea și aplicarea acelor inițiative și măsură de optimizare care să conduca la încadrarea strictă în tintele aprobată de ANRE cu privire la cheltuielile operaționale și cele de personal pentru serviciul de distribuție; imbunatatirea modelului de analiză și monitorizare a rezultatelor obținute față de tinte stabilite, cu aplicarea unei abordări mai agile (iv) zona de tehnologie IT&C – cu rol determinant în transformarea companiei, pe ansamblu și în implementarea tuturor proiectelor definite, ca parte a programului.

Ca urmare a aplicarii, incepand cu data de 1 ianuarie 2022, a noii organigrame tinta unificate, prin care toate structurile din zona activitatilor strategice (managementul activelor, managementul energiei, managementul programului de integrare, IT&C, managementul proiectelor strategice), financiare si suport au fost reunite sub o coordonare unica la nivelul societatii rezultate prin fuziune – Distributie Energie Electrica Romania SA (DEER), in anii viitori va continua procesul de adaptare si imbunatatire continua a proceselor si tehnologiei suport, astfel cum a fost definit prin Strategia aprobată pentru segmentul distributie.

Criza geopolitica din anul 2022 generata de invadarea Ucrainei de catre Rusia, care a condus la cresterea abrupta a pretului energiei atat in Romania cat si in celealte state europene, a adus in atentie necesitatea reducerii consumului propriu tehnologic, eficientizarea costurilor operationale si asigurarea surselor de finantare pentru investitiile viitoare.

In acelasi context, ca raspuns la dificultatile si perturbarile de pe piata mondiala a energiei, Comisia Europeana a elaborat in martie 2022 Planul REPowerEU pentru economisirea energiei, producerea de energie curata si diversificarea surselor de energie, sustinut de masuri financiare si juridice menite sa construiasca noua infrastructura si noul sistem energetic de care are nevoie Europa. Ca urmare a politicilor dezvoltate la nivelul Uniunii Europene, pentru perioada urmatoare se estimeaza o crestere a productiei din surse regenerabile, inclusiv a numarului de prosumatori, dezvoltarea transportului electric, introducerea serviciilor de flexibilitate, care fac necesara amplificarea investitiilor pentru modernizarea, automatizarea si digitalizarea retelelor de distributie.

Pentru finantarea investitiilor din segmentul de distributie, se vor utiliza atat sursele proprii cat si programele de finantare Europene, care constituie oportunitati pentru modernizarea retelelor si transformarea acestora in retele inteligente, fapt care se va reflecta atat in imbunatatirea rezilientei retelelor cat si in cresterea eficientei operationale.

### **Segmentul de furnizare**

In anul 2022 s-a pastrat strategia din anul precedent, compania s-a concentrat pe cresterea profitabilitatii portofoliului de clienti prin dezvoltarea de masuri specifice de crestere a satisfactiei clientilor prin restructurarea portofoliului si prin strategii de achizitie competitive si dinamice in contextul unei piete de energie volatile si impredictibile. De asemenea, oferta traditionala de furnizare de electricitate a fost completata cu pachete combinate de electricitate – gaze si servicii cu valoare adaugata.

In anul 2023 continuam implementarea masurilor identificate cu scopul de a transforma compania intr-o organizatie capabila sa raspunda cu succes provocarilor actuale si viitoare ale piete de energie incluzand imbunatatirea situatiei financiare, imbunatatirea NPS, definirea unui program comercial competitiv, imbunatatirea pozitionarii si transformarea organizatiei in una supla si agila.

De asemenea, in cadrul masurilor prioritare de modernizare si adaptare a sistemelor informatice interne continuam pregatirea trecerii la sistemul SAP ISU, precum si pregatirea migrarii datelor, astfel incat in anii 2023-2024 sa se realizeze implementarea sistemului SAP ISU.

### **Segmentul de servicii energetice**

Planul pentru perioada urmatoare contine o analiza aprofundata multicriteriala a activitatilor societatii si subliniaza cauzele care stau la baza deteriorarii situatiei financiare. Masurile cuprinse in planul de redresare vizeaza o aliniere a costurilor in raport cu veniturile, revenirea societatii la rezultate financiare pozitive si restructurarea personalului, avand ca scop final cresterea productivitatii muncii prin eliminarea disfunctionalitatilor pe fluxul de productie si a redundantei procesului decizional. Planul de redresare priveste si repositionarea strategica a companiei prin dezvoltarea si consolidarea de activitati noi care sa deserveasca deopotiva companiile din Grup, cat si companii din afara acestuia.

Principalele directii de dezvoltare a filialei SERV sunt:

- reasezarea structurii operationale de personal si redefinirea prioritatilor pe linii de afaceri;
- reducerea cheltuielilor generale de administratie, a costurilor de productie, a cheltuielilor materiale, servicii si cu forta de munca;
- continuarea realizarii planului de valorificare a activelor neutilizate;
- imbunatarirea semnificativa a modului de gestionare a activelor, prin inchiriere sau vanzarea activelor "ne-esentiale"/ "non-core";
- continuarea dezvoltarii impreuna cu EFSA a proiectelor de executie de activitati noi: instalare centrale fotovoltaice B2B/B2C, compensare de energie reactiva, statii de alimentare cu energie electrica, solutii smart metering;
- crearea unei structuri de personal calificat pentru realizarea de lucrari de constructii montaj centrale electrice fotovoltaice;
- reducerea costurilor suplimentare cu forta de munca prin distribuirea corecta si eficienta a personalului existent;
- eficientizarea lucrarilor de mentenanta si respectarea conditiilor impuse astfel incat rezultatul sa conduca la "zero penalitati".

### **Segmentul de productie de energie electrica din surse regenerabile**

In **segmentul de productie de energie electrica**, Grupul si-a propus dezvoltarea unui portofoliu de capacitatii de productie de energie electrica din surse regenerabile (eolian si fotovoltaic) cu o capacitate cumulata de 400 MW, in paralel cu capacitatii de stocare de energie electrica cu o capacitate instalata de pana la 100 MW.

### **3.3. Informatii cheie pe segmente**

#### **Segmentul de furnizare**

##### **Date de piata (conform raport ANRE aferent lunii decembrie 2022)**

- Piata de furnizare este formata din segmentul concurrential, serviciu universal (SU) si ultima instanta (UI);
- Segmentul de serviciu universal si ultima instanta cuprinde sase furnizori de ultima instanta desemnati la nivel national;
- Segmentul concurrential cuprinde 94 de furnizori (inclusiv cei de ultima instanta cu activitate pe segmentul concurrential al pietei cu amanuntul), dintre care 86 sunt relativ mici (<4% cota de piata).

In decembrie 2022, EFSA este lider de piata cu o cota de 17,96%; este lider si pe piata UI, cu o cota de piata de 31,21%, pe piata concurrentiala avand o cota de 12,79% (conform raport ANRE decembrie 2022). Comparativ, in anul 2021, EFSA a avut o cota de piata in total piata de energie electrica de 18,42%; cota de piata UI de 30,59% si o cota de piata concurrentiala de 12,72% (raport ANRE aferent lunii decembrie 2021).

La 31 decembrie 2022, Grupul a furnizat catre aproximativ 3,5 mil. locuri de consum (atat in regim de serviciu universal si ultima instanta, cat si de pe piata concurrentiala) 8,6 TWh de energie electrica, reprezentand o diminuare de 9% fata de perioada similara anului anterior.

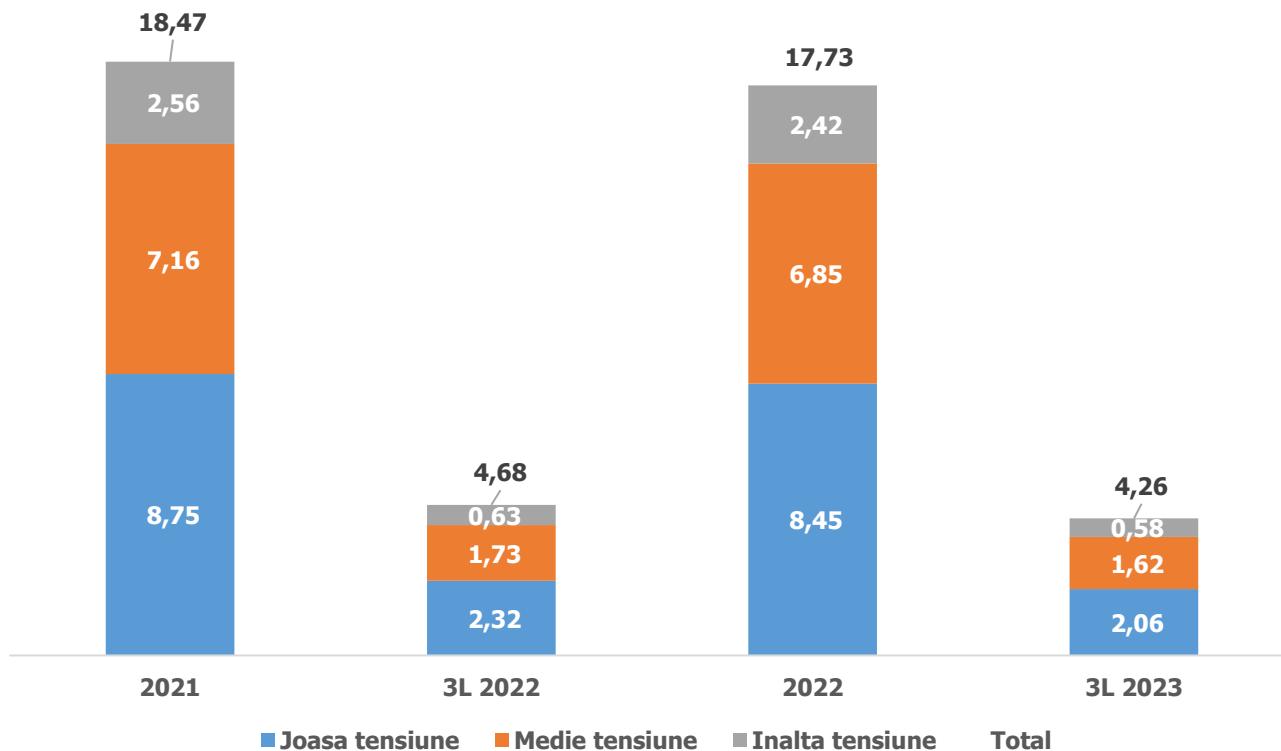
#### **Segmentul de distributie**

##### **Informatii pentru perioada incheiata la 31 martie 2023**

- Baza Activelor Reglementate (BAR), in termeni nominali, cu inflatie 13,69% pentru anul 2023, estimata la sfarsitul primului trimestru al anului 2023 este de 6,9 mld. RON

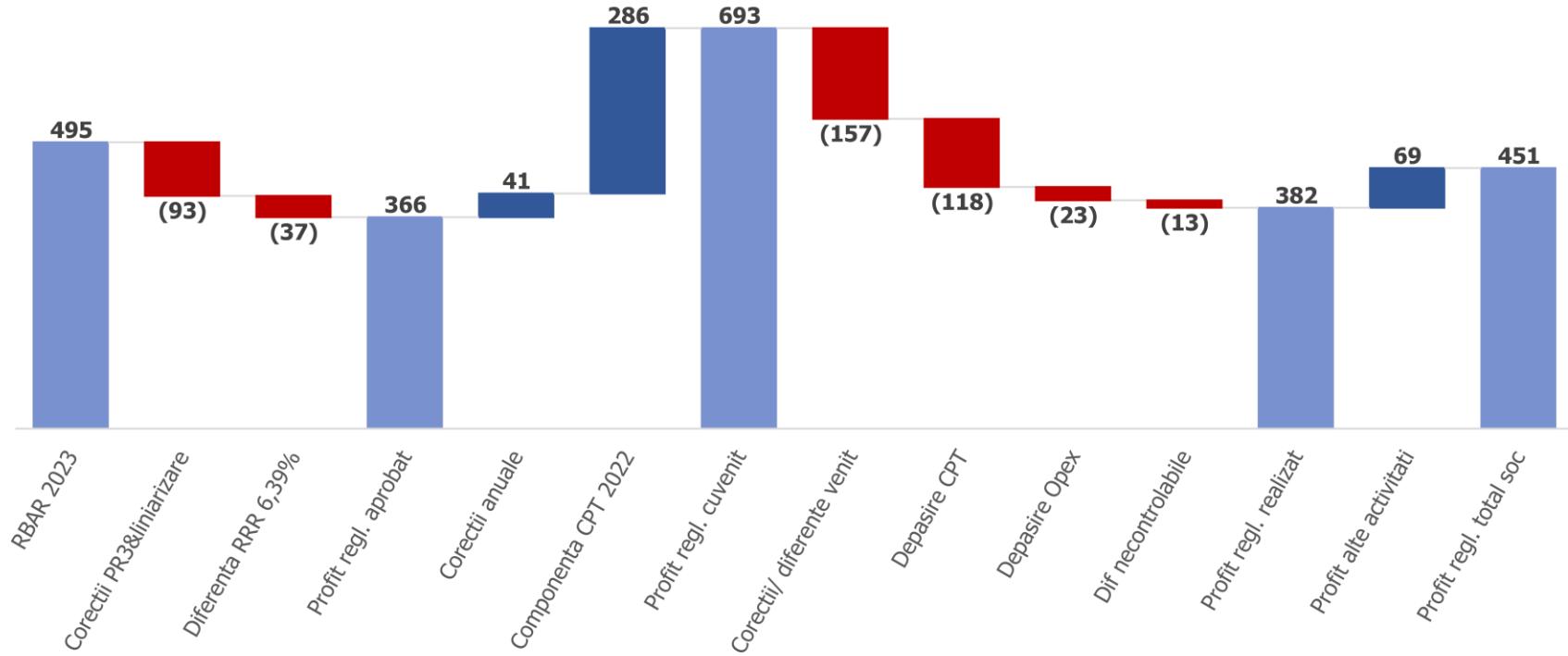
- 202.428 km de linii electrice – 7.603 km pentru inalta tensiune ("IT"), 46.621 km pentru medie tensiune ("MT") si 148.204 km pentru joasa tensiune ("JT")
- Suprafata totala acoperita: 97.196 km<sup>2</sup>, 40,7% din teritoriul Romaniei
- 3,9 mil. utilizatori deserviti pentru activitatea de distributie
- 4,26 TWh de energie electrica distribuita in primul trimestru al anului 2023, in scadere cu 9% fata de primul trimestru al anului 2022.

**Figura 1: Distributia de energie electrica pe niveluri de tensiune (TWh)**



Sursa: Electrica

Figura 2: Analiza RBAR rezultat segmentul de distributie pentru anul 2023 (mil. RON)



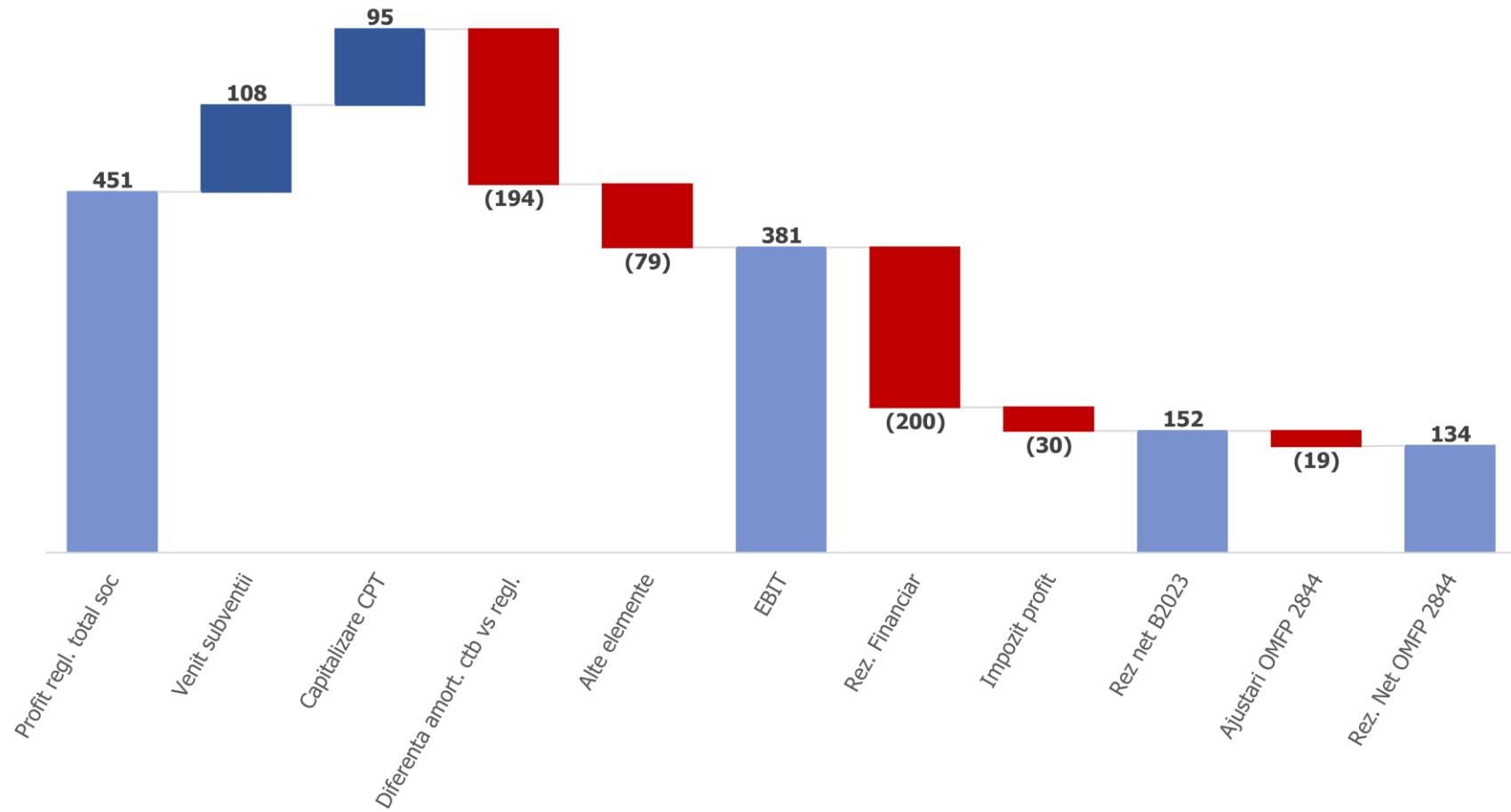
Sursa: Electrica

\*Corectile pentru anul 2022 inca nu sunt aprobat de ANRE, se vor reflecta in tarifele anului 2024

#### **Aspecte relevante legate de reglementare:**

- La inceputul actualei perioade de reglementare PR4, ANRE a efectuat o corectie negativa totala de inchidere a PR3 in valoare de (855) mil. RON (termeni nominali), respectiv (665) mil. RON (termeni 2018), din care (341) mil. RON (termeni 2018) pentru contoarele recunoscute ca investitii in PR2 (2008-2013). Corectia de contoare a fost contestata in instanta de filiala de distributie din Grupul Electrica, deoarece in 2013, ANRE a recunoscut contoarele in BAR in baza principiului nediscriminarii tuturor operatorilor de distributie, desi nu erau inregistrate ca mijloace fixe. Corectia negativa totala aferenta PR3 a diminuat rentabilitatea reglementata aferenta PR4, cu o valoare medie anuala de (171) mil. RON (termeni nominali).
- 451 mil. RON, rezultat reglementat include o deviatie negativa a costului de CPT de 118 mil. RON (calculata pentru cantitatea de 1.884 GWh si diferența de pret de 63 RON/MWh (533 RON aprobat si 596 RON bugetat).

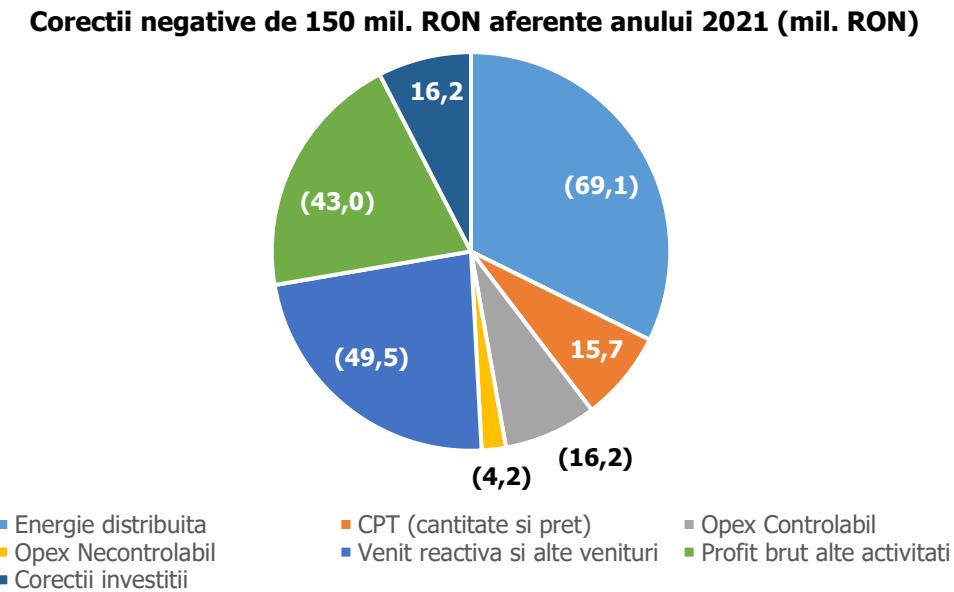
Figura 3: Analiza profit reglementat – rezultat OMFP 2844 bugetat pe segmentul de distributie pentru anul 2023 (mil. RON)



Sursa: Electrica

Corectiile aprobat de ANRE care afecteaza tarifele anului 2023 sunt pozitive in valoare de 290 mil. RON, din care, corectiile negative aferente anului 2021 de 150 mil. RON sunt reflectate pe componente in graficul de mai jos:

**Figura 4: Corectiile aprobat de ANRE care afecteaza tarifele anului 2023 (mil. RON)**



Sursa: Electrica

La corectiile negative aferente anului 2021 se adauga corectii pozitive de 154 mil. RON aferente anilor 2022 si 2023, dar si corectia pozitiva de 286 mil. RON aferenta componentei pentru costul suplimentar de CPT capitalizat in anul 2022.

## 4. Structura Actionariat

Pana in luna iulie 2014, Statul Roman, prin Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, era singurul actionar al ELSA. Incepand cu data de 4 iulie 2014, dupa derularea Ofertei Publice Initiale, actiunile companiei sunt listate la Bursa de Valori Bucuresti (BVB – simbol EL), iar certificatele globale de depozit sunt listate la Bursa de Valori de la Londra (London Stock Exchange – LSE – simbol ELSA).

Ulterior, a avut loc o oferta publica secundara, care s-a incheiat in data de 3 decembrie 2019, in cadrul careia au fost subscrise un numar total de 208.554 actiuni noi, cu o valoare nominala de 10 RON si o valoare nominala totala de 2.085.540 RON.

La data de 31 martie 2023, structura actionariatului, conform evidenelor Depozitarului Central, este prezentata in tabelul urmator.

**Tabel 5: Structura actionariatului**

Actionar	Numar de actiuni	Participatie detinuta (% din capitalul social)	Procent din actiuni cu drept de vot (%)
Statul Roman prin Ministerul Energiei, Bucuresti Romania	169.046.299	48,7948%	49,7850%
Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare	17.355.272	5,0096%	5,1112%
Electrica SA	6.890.593	1,9890%	-
BNY MELLON DRS, New York, USA	2.146.952	0,6197%	0,6323%
Alte persoane juridice*	130.878.732	37,7778%	38,5444%
Persoane fizice	20.125.749	5,8092	5,9271%
<b>TOTAL</b>	<b>346.443.597</b>	<b>100,0000%</b>	<b>100,0000%</b>

Sursa: Depozitarul Central, Electrica

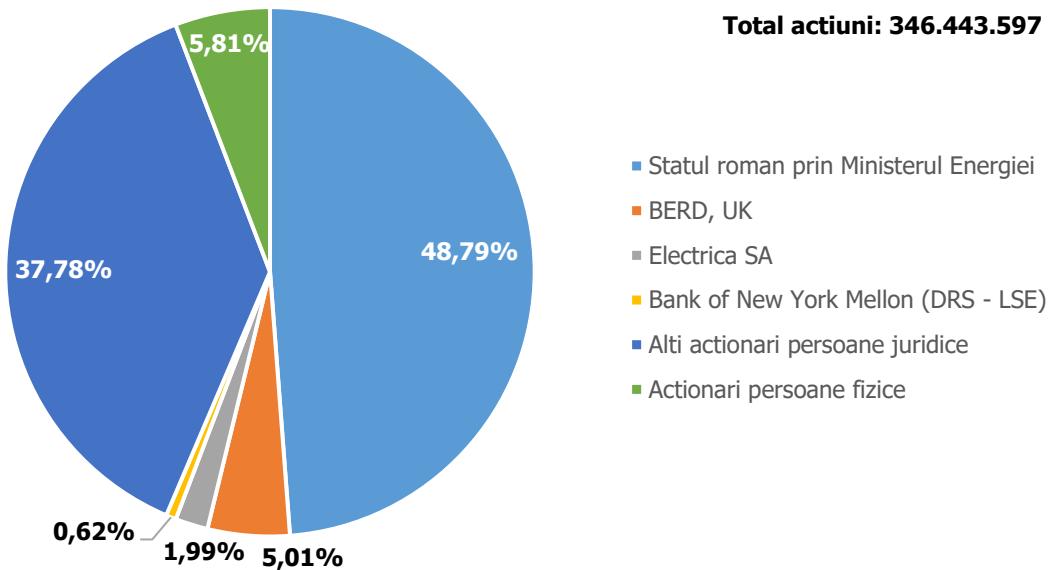
Nota 1: Actiuni cu drept de vot – 339.553.004, reprezentand total actiuni (346.443.597) minus actiunile proprii detinute de Electrica (6.890.593), care au dreptul de vot suspendat

\*Paval Holding, NN Group NV, Allianz SE detin, direct sau indirect, intre 5% si 10% din numarul total de actiuni cu drept de vot

Actiunile prezentate a fi detinute de catre Bank of New York Mellon reprezinta certificatele globale de depozit (GDR-uri) detinute de actionari ELSA care se tranzactioneaza la bursa de valori de la Londra (LSE). Un certificat global de depozit reprezinta patru actiuni. Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare.

In urma procesului de stabilizare dupa Oferta Publica Initiala din iunie 2014, ELSA detine 6.890.593 actiuni, reprezentand 1,989% din total capital social la 31 decembrie 2022, cu drept de vot suspendat, care nu confera ELSA dreptul de a primi dividende.

Figura 5: Structura actionariatului la data de 31 martie 2023



Sursa: Depozitarul Central, Electrica

La sfarsitul lunii martie 2023, actiunile ELSA erau detinute de un numar total de 12.544 actionari, dintre care 253 persoane juridice si 12.291 persoane fizice din 22 de tari. Din totalul actiunilor, 91,36% (316.531.229 actiuni) erau detinute de investitori cu rezidenta in Romania. Astfel, actionarii străini detineau 8,63% din capitalul social (29.912.368 actiuni), cea mai mare pondere fiind reprezentata de cetateni europeni. Actionarii din Marea Britanie si Irlanda detineau 5,11% din capitalul social, iar cei din SUA detineau 1,12%, in aceasta categorie fiind inclusi si detinatorii de GDR-uri.

## 5. Rezultate operationale

In tabelul urmator este prezentata situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii.

**Tabel 6: Situatia consolidata a profitului sau pierderii (mil. RON)**

Indicator	31 martie 2023 (nerevizuit si neauditat)	31 martie 2022 (nerevizuit si neauditat)	Variatie (abs.)
Venituri	2.495,0	2.579,0	(84,0)
Alte venituri din exploatare	1.016,5	679,0	337,5
Venituri din capitalizare CPT	21,1	-	21,1
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	(2.842,5)	(2.872,5)	30,0
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(171,3)	(108,3)	(63,0)
Beneficiile angajatilor	(206,8)	(187,6)	(19,2)
Reparatii, intretinere si materiale	(30,6)	(25,5)	(5,1)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(176,4)	(124,0)	(52,4)
Alte cheltuieli de exploatare	(111,6)	(114,9)	3,3
<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>(6,6)</b>	<b>(174,7)</b>	<b>168,1</b>
Venituri financiare	6,5	0,4	6,1
Cheltuieli financiare	(71,0)	(18,1)	(52,9)
<b>Rezultatul financial net</b>	<b>(64,4)</b>	<b>(17,7)</b>	<b>(46,7)</b>
Cota parte din rezultatul asociatiilor	0	0	-
<b>Rezultat inainte de impozitare</b>	<b>(71,1)</b>	<b>(192,4)</b>	<b>121,3</b>
Beneficiul/(Cheltuiala) cu impozitul pe profit	4,4	34,7	(30,3)
<b>Rezultat net</b>	<b>(66,6)</b>	<b>(157,8)</b>	<b>91,2</b>

Sursa: Electrica

### Indicatori financiari cheie pentru perioada incheiata la 31 martie 2023:

- **Venituri: 2,5 mld. RON**, in scadere cu 84,0 mil. RON comparativ cu T1 2022;
- **EBITDA: 169,8 mil. RON**, in crestere cu 220,5 mil. RON comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut;
- **EBIT: -6,6 mil. RON**, in crestere cu 168,1 mil. RON fata de T1 2022;
- **EBT: -71,1 mil. RON**, in crestere cu 121,3 mil. RON fata de T1 2022;
- **Rezultat net**: pierdere de **-66,6 mil. RON**, in crestere cu 91,2 mil. RON fata de T1 2022.

## Venituri si alte venituri din exploatare

In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023 si respectiv la 31 martie 2022, Electrica a inregistrat venituri si alte venituri din exploatare in valoare de 3.511,5 mil. RON si respectiv 3.258,0 mil. RON, ceea ce reprezinta o crestere cu aprox. 253,5 mil. RON, sau 7,8%; variatia este generata in principal de evolutia altor venituri din exploatare, in principal de subventii (valori de recuperat ca urmare a aplicarii plafonarii preturilor la energie electrica) recunoscute de catre filiala de furnizare (EFSA). Alte venituri din exploatare au inregistrat in T1 2023 comparativ cu T1 2022, o crestere de 337,5 mil. RON, impact pozitiv de 354,9 mil. RON din subventii recuperabile de la Ministerul Energiei, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energie electrica si gaze naturale aprobat prin OUG 119/2022 (care a amendat OUG 118/2021 si OUG 27/2022).

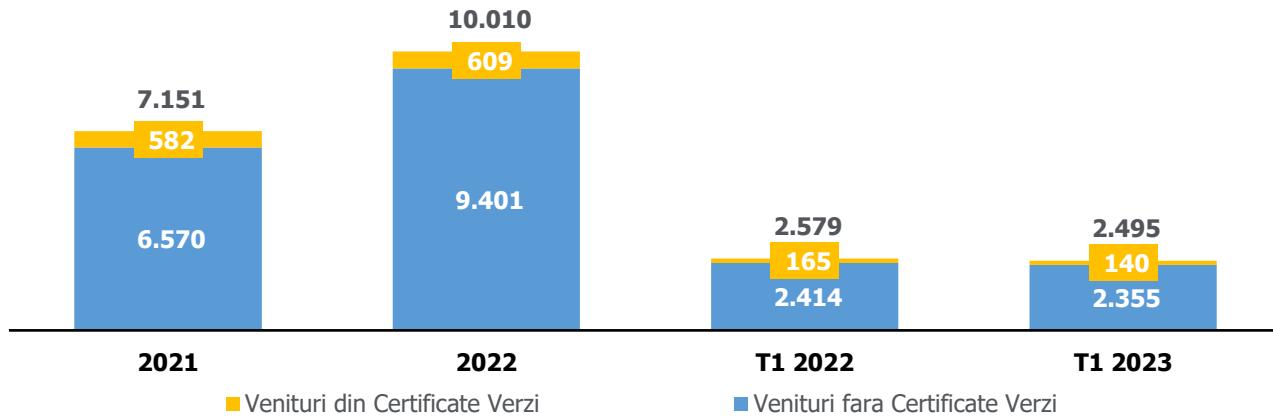
Incepand cu 1 noiembrie 2021, pe fondul cresterii pretului energiei si gazelor naturale pe pietele internationale si nationale, a crizei energetice, precum si a efectelor cauzate de aceste cresteri in randul populatiei, in Romania, au fost aplicate o serie de scheme de sprijin asupra consumatorilor de energie electrica si gaze, prin stabilirea unor scheme de compensare si plafonare in perioada 1 noiembrie 2021 si 31 martie 2025.

In cursul anului 2023, s-au adus o serie de modificari legislative, cu un impact semnificativ asupra activitatii de furnizare a energiei electrice, dupa cum urmeaza:

- Plafonarea pretului pentru consumatorii casnici si non-casnici (1 noiembrie 2021 – 31 martie 2025). Sumele compensate vor fi primite de la Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala („ANPIS”) pentru consumatorii casnici si de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici;
- Limitarea pretului mediu de achizitie considerat pentru determinarea sumelor de recuperat de la bugetul de stat la 1.300 RON/MWh; cu exceptia achizitiei destinate furnizarii in regim de ultima instanta, unde nu se aplica aceasta limitare;
- Limitarea componentei de furnizare permise la:
  - Energie electrica – FUI („Furnizor de ultima instanta”) 80 lei/MWh si Non FUI 73 lei/MWh;
  - Gaze naturale – FUI 13,5 lei/MWh si Non FUI 12 lei/MWh;
- Contributia la Fondul de tranzitie Energetica pentru furnizorii care desfasoara activitatea de trading si agregatorii care tranzactioneaza cantitati de energie electrica si/sau gaze naturale pe piata angro = (Pret mediu vanzare – Pret mediu achizitie x 1,02) x Cantitate livrata lunar;
- Obligativitatea producatorilor de gaze naturale sa vanda cu pretul de 150 RON/MWh cantitatile necesare furnizarii clientilor casnici/producatorilor de energie termica;
- Obligativitatea de inmagazinare subterana a gazelor naturale a unui stoc minim de gaze naturale la nivelul de 90% din capacitatea de inmagazinare a depozitelor. Stocul minim de gaze naturale pentru fiecare furnizor se determina in functie de ponderea cantitatii fiecarui furnizor in totalul cantitatii estimate la nivel national (Ordin ANRE 10/2023).

**Venituri**

Figura 6: Venituri T1 2023 si informatii comparative (mil. RON)



Sursa: Electrica

Veniturile au inregistrat o scadere de 84,0 mil. RON, sau 3,3%, fiind efectul net al urmatorilor factori principali:

- scadere cu 168,7 mil. RON pe segmentul de furnizare;
- evolutia interna (din Grup): veniturile in cadrul grupului au crescut cu 14,4 mil. RON;
- cresterea cu 97,0 mil. RON a veniturilor din segmentul de distributie;
- crestere cu 3,0 mil. RON a veniturilor din segmentul de servicii energetice;
- scadere cu 1,0 mil. RON a veniturilor din segmentul de productie energie electrica.

In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023, veniturile din segmentul de distributie de energie electrica au crescut cu aprox. 97,0 mil. RON, sau 12,8%, la 857,0 mil. RON, de la 760,0 mil. RON in aceeasi perioada a anului trecut, ca rezultat al urmatorilor factori:

- impact favorabil de aprox. 32,0 mil. RON, din majorarea tarifelor de distributie in medie cu 4% (valoare procentuala ce nu include inflatia), comparativ cu T1 2022, efect pozitiv redus de scaderea volumelor de energie electrica distribuita cu aprox. 9%;
- impact favorabil din evolutia veniturilor recunoscute in conformitate cu IFRIC 12 - veniturile din segmentul de distributie de energie sunt influentate de recunoasterea investitiilor in retea in legatura cu acordurile de concesiune, aceste venituri fiind in crestere in T1 2023 cu 64,9 mil. RON, comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut.

Ca urmare a OUG 28/2023, incepand cu T2 2023, tarifele de distributie vor fi mai mari cu aprox. 20% (26,1% zona MN; 21,5% zona TN si 10,9% zona TS), comparativ cu aceeasi perioada a anului precedent, implicit veniturile din distributie de energie electrica vor fi mai mari, cu impact favorabil in performanta operationala pentru segmentul de distributie. Tarifele aplicabile incepand cu 1 aprilie 2023 nu se mai modifica pana la 1 aprilie 2024.

De asemenea, la inceputul actualei perioade de reglementare PR4, ANRE a efectuat o corectie negativa totala de inchidere a PR3 in valoare de (855) mil. RON (termeni nominali), respectiv (665) mil. RON (termeni 2018), din care (341) mil. RON (termeni 2018) pentru contoarele recunoscute ca investitii in PR2 (2008-2013). Corectia de contoare a fost contestata in instanta de filiala de distributie din Grupul Electrica, deoarece in 2013, ANRE a recunoscut contoarele in BAR in baza principiului nediscriminarii tuturor operatorilor de distributie, desi nu erau inregistrate ca

mijloace fixe. Corectia negativa totala aferenta PR3 a diminuat rentabilitatea reglementata aferenta PR4, cu o valoare medie anuala de (171) mil. RON (termeni nominali).

In ceea ce priveste segmentul de furnizare, veniturile din furnizarea de energie electrica si gaze naturale au scazut cu 168,7 mil. RON, sau 7,6%, la 2.038,8 mil. RON, de la 2.207,5 mil. RON in T1 2022.

Variatia veniturilor aferente segmentului de furnizare este generata in principal de efectul net al cresterii preturilor de vanzare pe piata cu amanuntul cu 3% si reducerii cantitatii de energie furnizata pe piata cu amanuntul cu 9,4%.

Valoarea certificatelor verzi inclusa in factura catre consumatorii finali, in conformitate cu reglementarile ANRE, a scazut de la 72,54 RON/MWh in T1 2022 la 71,68 RON/MWh in T1 2023.

### **Energie electrica si gaze naturale achizitionate**

In T1 2023, cheltuiala cu energia electrica si gaze naturale achizitionate a scazut cu 30,0 mil. RON, sau 1.0%, la 2.842,5 mil. RON, de la 2.872,5 mil. RON in perioada comparativa.

Aceasta variatie este generata in principal de majorarea costurilor energiei electrice pe segmentul de furnizare, cat si de scaderea costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT.

Tabelul de mai jos prezinta structura cheltuielilor cu energia electrica si gaze naturale achizitionate pentru perioadele indicate.

**Tabel 7: Structura cheltuielilor cu energia electrica si gaze naturale achizitionate (mil. RON)**

<b>Perioada de trei luni incheiata la 31 martie</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>%</b>
Energie electrica achizitionata pentru acoperirea pierderilor de retea	377,4	693,2	-45,6%
Energie electrica si gaze naturale achizitionata pentru furnizare	2.252,4	1.942,2	16,0%
Servicii de transport si de sistem aferente activitatii de furnizare	72,6	72,5	0,1%
Certificate verzi	140,0	164,5	-14,9%
<b>Total energie electrica si gaze naturale achizitionate</b>	<b>2.842,5</b>	<b>2.872,5</b>	<b>-1,0%</b>

Sursa: Electrica

Costul cu energia achizitionata pentru furnizare (inclusiv serviciile de transport si de sistem) a crescut cu 286,1 mil. RON, sau 13,1%, la 2.465,1 mil. RON in T1 2023, de la 2.179,3 mil. RON inregistrate in T1 2022.

Urmare a supraimpozitarii producatorilor de energie si a redirectionarii catre Fondul de Tranzitie Energetica a 98% din profitul obtinut din revanzarea in piata angro a energiei de catre furnizori/traderi, pretul de achizitie pe Piata pentru Ziua Urmatoare (PZU) a inregistrat o scadere in T1 2023 de aproximativ 41% comparativ cu perioada similara a anului 2022, pastrand aceeasi tendinta de scadere si in perioada urmatoare

In 2021, dupa liberalizarea completa a pietei de energie, preturile de achizitie au fost aproximativ aceleasi atat pe segmentul concurrential, cat si pe cel de serviciu universal si FUI. Piata de achizitie a inregistrat incepand cu finalul lunii martie 2021, cresteri semnificative, manifestate la nivel international si determinate de contextul economic si politic international. Astfel, cresterea inregistrata in piata de achizitie a fost transferata catre clientii finali, in limitele permise de legislatia in vigoare si de contractele incheiate cu clientul final.

De precizat faptul ca furnizorii de energie se afla in imposibilitatea rezilierii contractelor existente conform Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, in baza Art. 57.

Costul certificatelor verzi (CV) este recunoscut in situatia profitului sau pierderii pe baza unei cote cantitative stabilite de autoritatea de reglementare si este influentat de cantitatea de CV pe care Grupul trebuie s-o achizitioneze pentru anul curent si pretul de achizitie al CV pe piata centralizata. Costul cu achizitia certificatelor verzi este un cost refacturat.

Pentru indeplinirea obligatiilor legale de achizitie de certificate verzi (CV) si avand in vedere respectarea Procedurii interne de achizitie, **in trimestrul I 2023**, costul cu achizitia CV a scazut cu 41,884 mil. RON (scadere de la 151,823, la 109,939 mil. RON), respectiv o scadere de 27,59% fata de aceeasi perioada a anului 2022.

Aceasta variație a fost determinată de următoarele:

- scaderea cotei estimate de ANRE pentru achizitia de CV cu 1,4% (de la 0,5014313 CV/MWh în 2022, la 0,4943963 CV/MWh în 2023);  
si
- scaderea cu 26,81 % a cantitatii de energie electrica facturata, utilizata la cota trimestrului I 2023 (energia electrica facturata in trim. I 2022 a fost de 2.096.279,108 MWh, in timp ce cea facturata trim. I 2023 a fost de 1.534.352,425 MWh).

In ceea ce priveste segmentul de distributie, in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023, costul energiei electrici achizitionate pentru acoperirea pierderilor in retea a scazut cu 315,8 mil. RON, sau 45,6%, la 377,4 mil. RON, de la 693,2 mil. RON, evolutia fiind generata atat de o scadere semnificativa a preturilor de achizitie a energiei electrici ca urmare a implementarii mecanismul de achizitie centralizata MACEE, conform caruia producatorii au obligatia de a vinde 80% din energia disponibila la un pret de 450 lei/MWh, (efect pozitiv de 343 mil. RON), cat si de cresterea volumelor de energie electrica necesara pentru acoperirea pierderilor in retea (impact negativ de 27 mil. RON).

Incepand cu anul 2022, conform OUG nr. 119/2022, costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica (determinate ca diferența între costurile realizate și costurile incluse în tarifele de distribuție aprobată), realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, fata de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial și se remuneraază cu 50% din rata reglementată de rentabilitate (RRR) aprobată de ANRE, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivei costuri și se recunoște ca o componentă distinctă în tarifele reglementate, denumita componentă aferentă costurilor suplimentare cu CPT. De asemenea, ANRE a elaborat Normele metodologice privind recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse în tarifele reglementate, cu scopul de a stabili modul de fundamentare a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrică pentru acoperirea CPT precum și condițiile de recunoaștere a acestora în venitul reglementat pe baza căruia se stabilesc tarifele de distribuție.

Potrivit Ordonantei de Urgenta nr. 153/2022, în perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, OPCOM fiind desemnat achizitor unic. Operatorii de distribuție cumpără de la OPCOM prin mecanism anual/lunar 75% din cantitatea prognozată și validată de ANRE la pretul de 450 RON/MWh, iar producatorii vor vinde către OPCOM prin mecanism anual/lunar 80% din cantitatea prognozată și validată de ANRE și Transelectrica la pretul de 450 RON/MWh.

### **Cheltuieli cu constructia retelelor electrice**

În T1 2023, cheltuielile cu construcția retelelor electrice în legătură cu contractele de concesiune au crescut cu aprox. 63,0 mil. RON, reprezentând 58,2%, la 171,3 mil. RON, de la 108,3 mil. RON în perioada comparativă, fiind corelate cu evoluția investițiilor realizate, aferente Bazelor de Active Reglementate, și cu alocarea planului de investiții în timpul anului.

### **Beneficiile angajatilor**

Cheltuielile cu salariile și beneficiile angajatilor au înregistrat o creștere cu 19,2 mil. RON, sau 10,2%, la 206,8 mil. RON în T1 2023, de la 187,6 mil. RON, determinată în principal de creșterea unor beneficii negociate prin CCM.

### Reparatii, intretinere si materiale

In T1 2023, cheltuielile cu reparatiile, intretinerea si materialele au crescut cu 5,1 mil. RON, comparativ cu perioada similara a anului precedent, atat din evolutia conditiilor meteorologice cu impact in segmentul de distributie, cat si din cresterea cheltuielilor cu materialele necesare activitatilor noi realizate de catre compania de servicii energetice.

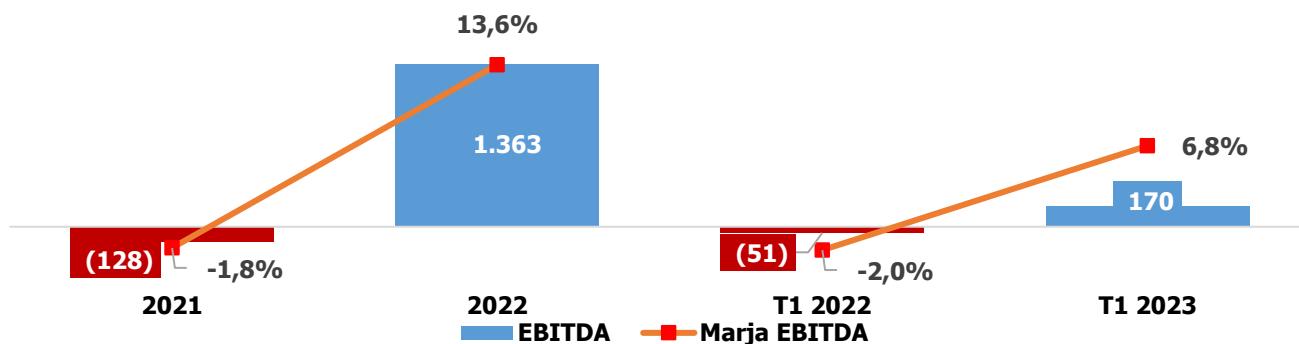
### Alte cheltuieli de exploatare

In primele trei luni din 2023, alte cheltuieli din exploatare au inregistrat o scadere de 3,3 mil. RON, sau 2,8%, ajungand la 111,6 mil. RON, de la 114,8 mil. RON in aceeasi perioada a anului 2022, in principal din:

- variația ajustarilor pentru deprecierea activelor circulante, ce genereaza un impact pozitiv de aprox. 11,0 mil. RON in T1 2023;
- efectul favorabil al modificarii nete a provizioanelor, de aprox. 2,3 mil. RON;
- cheltuielile din exploatare au inregistrat o crestere cu 10,1 mil. RON, in special pe segmentul de furnizare.

### EBITDA si marja EBITDA

Figura 7: EBITDA si marja EBITDA pentru T1 2023 si informatii comparative (mil. RON si %)

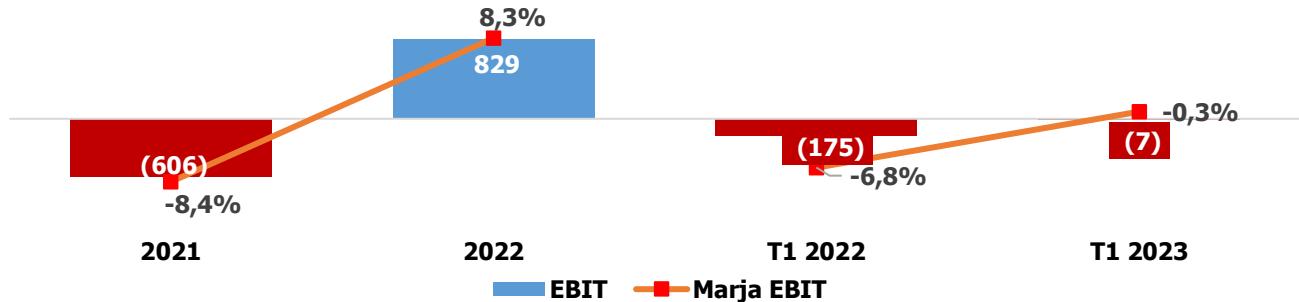


Sursa: Electrica

### Rezultatul operational

Rezultatul operational (EBIT) al Grupului a crescut cu aprox. 168 mil. RON, comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut, evolutia pozitiva a EBIT generata de cresterea veniturilor fiind in principal impactata de cresterea cheltuielii cu amortizarea cu 52,4 mil. RON sau 42,3% (din care 27 mil. RON reprezentand amortizare aferenta celor doua active capitalizate pentru CPT 2022).

Figura 8: EBIT si marja EBIT pentru T1 2023 si informatii comparative (mil. RON si %)



Sursa: Electrica

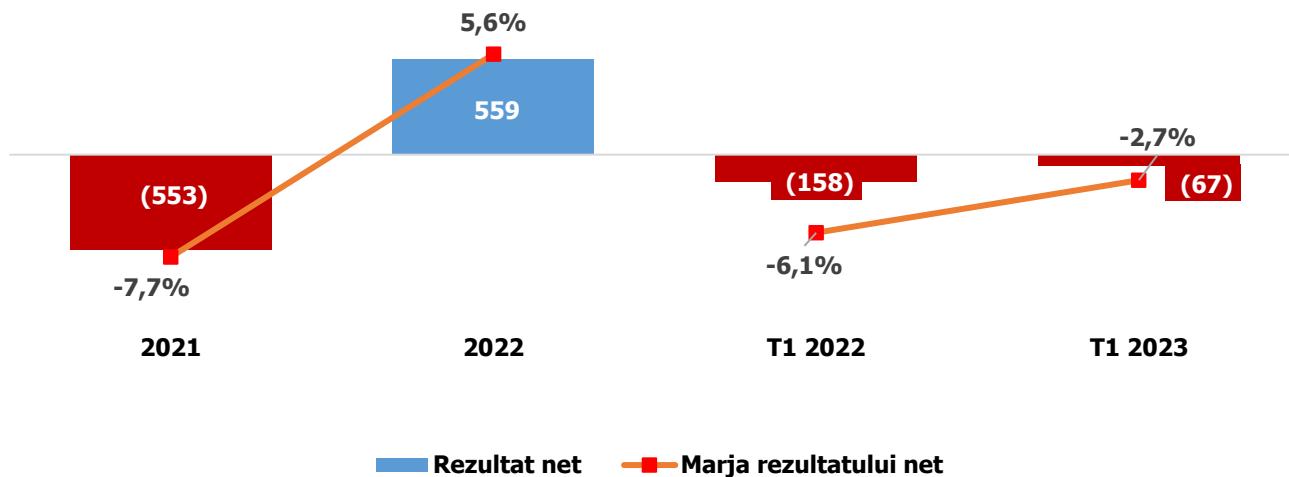
## Rezultatul financiar net

Rezultatul financiar net la nivel de grup a scăzut cu 46,7 mil. RON în T1 2023 față de perioada similară din 2022, în principal ca urmare a creșterii cheltuielilor financiare cu 52,9 mil. RON aferente împrumurilor pentru prefinanțarea schemei de sprijin pentru consumatorii de energie electrică și gaze naturale stabilită prin OUG nr. 119/2022.

## Rezultatul net al perioadei

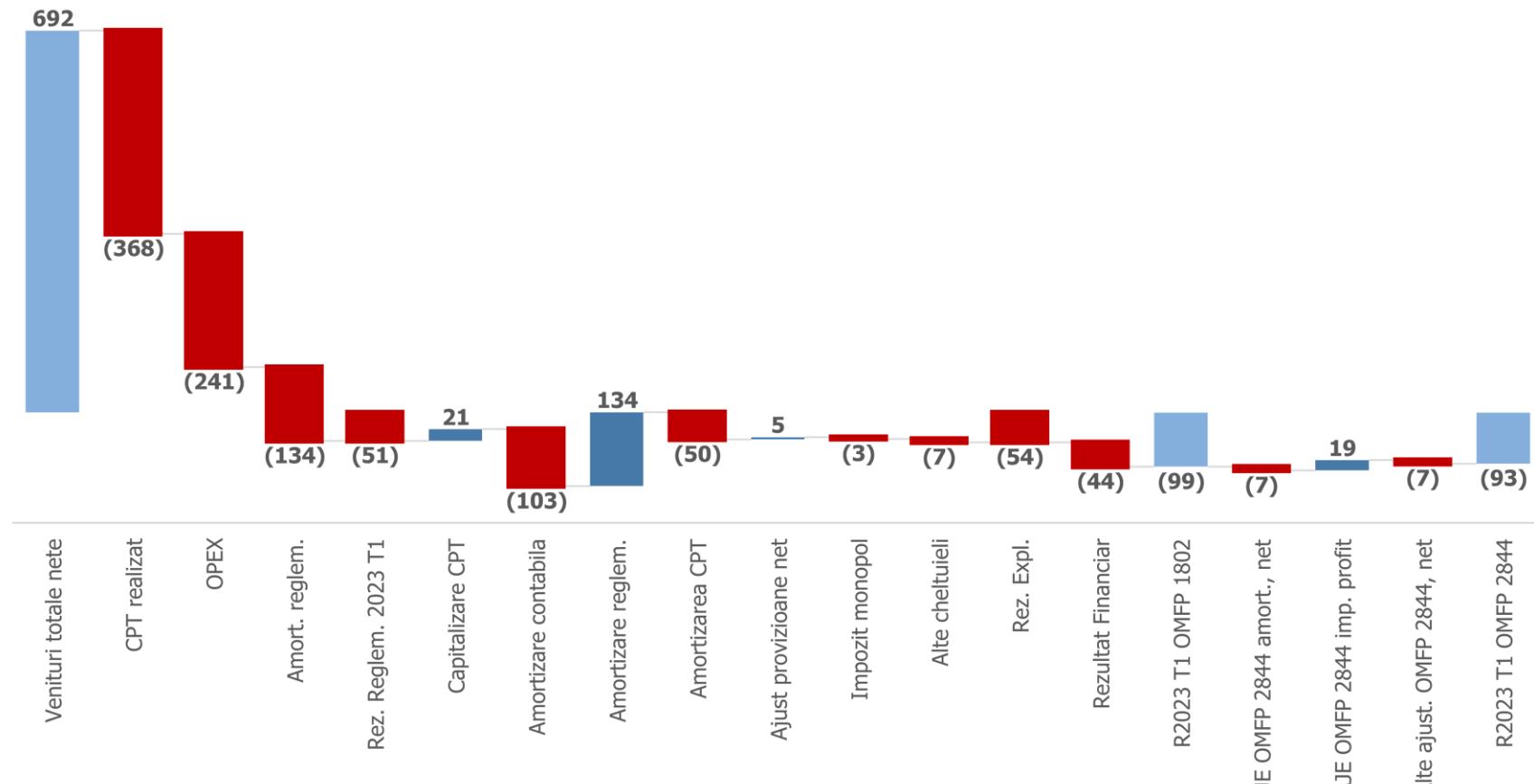
Ca urmare a factorilor prezentați mai sus, în perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023, rezultatul net a crescut cu 91,2 mil. RON, ajungând la -66,6 mil. RON (pierdere), de la -157,8 mil. RON (pierdere) în perioada comparativă.

**Figura 9: Rezultatul net și marja rezultatului net pentru T1 2023 și informații comparative (mil. RON și %)**



Sursa: Electrica

**Figura 10: Analiza rezultat net reglementat - OMFP 1802/2014 - OMFP 2844/2016 pentru segmentul de distributie la T1 2023 (mil. RON)**



Sursa: Electrica

Rezultatul reglementat negativ de (51) mil. RON nu include efectul capitalizarii deviatiei negative a costului de CPT – în valori realizeate aceasta a fost de 21 mil. RON, determinata pentru cantitatea de CPT realizata in primul trimestru al anului 2023. Costul suplimentar cu CPT fata de costul recunoscut in tarife capitalizat pentru primul trimestru al anului 2023, in valoare de 21 mil. RON, s-a determinat folosind cantitati recunoscute pentru anul 2023, conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 129/2022.

## 6. Perspective

Primul trimestru al anului 2022 s-a aflat sub influenta evenimentelor din sfera sanatati publice (pandemia de COVID-19 declarata de OMS pe data de 11 martie 2020) si a impactului acestor evenimente asupra mediului economic si social. Incepand cu 09 martie 2022, Romania nu se mai afla in stare de alerta din cauza COVID 19, astfel restrictiile din starea de alerta au devenit ulterior recomandari.

Grupul Electrica activeaza intr-un domeniu cheie al economiei si monitorizeaza cu atentie contextul national si international pentru a putea lua cele mai bune decizii in perioada urmatoare si pentru a raspunde provocarilor pe termen scurt si mediu.

La nivel global, sunt afectate bugetele tarilor unde numarul de imbolnaviri este mare si sectoare economice cum ar fi serviciile, productia, transporturile, dar si comerul si fluxul international de marfuri, toate aceste elemente influentand cererea de energie, comportamentul consumatorilor si masurile luate de autoritati, atat pentru sectorul energetic, cat si pentru mediul economic, in general.

Strategia curenta a Grupului Electrica este construita pe un set de tendinte si ipoteze, iar accelerarea digitalizarii este unul dintre obiectivele sale. Acest aspect este cu atat mai important cu cat in perioada urmatoare este necesar sa fie sustinute in continuare masurile de distanțare socială, nevoia de intervenție de la distanță și back-up, aspecte foarte relevante pentru activitățile Grupului. Astfel, vor continua eforturile deja incepute de a susține investițiile în instrumente IT și automatizări, atât pentru eficientizarea proceselor, cât pentru creșterea performanței retelelor de distribuție ale Grupului.

Având în vedere politicile energetice dezvoltate atât la nivelul UE, cât și la nivel național, precum și contextul internațional al piețelor de energie, se preconizează că piața locală de energie electrică va fi caracterizată de următoarele tendințe pe termen mediu și lung:

- Volatilitatea pretului pentru energia electrică, cu tendința accentuată crescătoare - corelarea unor factori exogeni industriei – înăsprirea condițiilor de mediu în care producătorii trebuie să funcționeze, limitarea surselor primare de energie prin politici cu caracter imperativ, lipsa politicilor de stimulare a apariției de noi producători – precum și a unor endogeni – tendința de a vinde doar pentru perioade scurte și aglomerarea în zona de echilibrare și varf – accentuează volatilitatea pretului și tendința crescătoare;
- Evoluția ascendentă, extrem de rapidă, a prețurilor de tranzacționare în piața anglo pentru energia electrică și gazele naturale, atât în România cât și în restul tarilor europene în trimestrul IV 2021 precum și în primele 3 luni ale anului 2022, are un impact semnificativ asupra tuturor participantilor la piață și conduce la schimbări/repozitionări strategice ale acestora pe termen mediu și lung.
- Concurgența în creștere între jucătorii de pe piața de furnizare a energiei electrice la nivel național, mai ales în ceea ce privește diversificarea portofoliului de produse oferite clientilor (oferte pentru gaze naturale, asigurări, produse electrocasnice, soluții energetice, servicii de asistență tehnică etc.) și de servicii digitale oferite (aplicații mobile, facturi și plăti online, extinderea serviciului de relații cu clientii prin soluții de tip chat); liberalizarea pieței de furnizare a impus regădarea priorităților și stabilirea strategiilor pentru menținerea cotei de piață;
- Noua legislație care introduce prevederi legate de tranzacții în piața nereglementată, va influența de asemenea piața de energie electrică și strategiile viitoare ale FUI în ce privește gestionarea portofoliilor. Totodată, tendințele de a plăfona prețurile la consumatorul final, în cazul FUI, reprezintă un risc ce trebuie gestionat corespunzător;
- Tehnologiile de generare a energiei vor determina distribuitorii de energie să își adapteze procesele și strategiile privind dezvoltarea și modernizarea retelelor și să ofere soluții producătorilor independenti, având în vedere

aparitia prosumatorilor, participanti activi in piata de energie; in acest context, sunt necesare investitii semnificative pentru imbunatatirea infrastructurii, atat de transport cat si de distributie. Pretul ridicat din ultima perioada pentru energia electrica va spori interesul consumatorilor de a produce in mod independent o parte din energia consumata, ceea ce reprezinta o accelerare a tendintelor in acest sens. Reducerea semnificativa a costurilor tehnologiilor fotovoltaice reprezinta o oportunitate de dezvoltare pentru proiectele de generare la scara mai mica, in special in zona casnica;

- Se estimeaza ca, pe termen lung, vehiculele complet electrice si vehiculele utilitare usoare vor creste consumul de energie electrica in sectorul transporturilor;
- Dezvoltarea tehnologica viitoare va sprijini politicile de eficienta energetica precum:
  - Dezvoltarea retelelor de transport si distributie, inclusiv implementarea retelelor inteligente si a contorizarii inteligente;
  - Eficientizarea consumului final de energie (integritatea termica a cladirilor, iluminat, aparate electrice, unitati cu motor, pompe de caldura etc.);
- Implementarea contoarelor inteligente va oferi consumatorilor optiuni tarifare complexe, informatii detaliate legate de comportamentul de consum, ceea ce ar putea conduce la o mai mare flexibilitate si la reducerea cererii in perioadele de varf. Astfel, utilizatorii vor fi mai informati si implicati in procesul de luare a deciziilor, ca participanti activi. Ritmul de implementare a contorizarii inteligente depinde de calendarul de implementare adoptat la nivel national;
- Dezvoltarea infrastructurii de transport si distributie si interconectarea pe distante lungi vor deveni o necesitate. Modelul tinta al pietei de energie electrica, care implica dezvoltarea pieteи interne de energie electrica in cadrul Uniunii Europene, va continua sa evolueze si sa fie in conformitate cu tendintele si provocarile viitoare din industria energetica.

**Tabel 8: Principalii factori de schimbare a pietei de energie electrica**

Factori cheie	Descriere	Impact
Evolutia PIB-ului si structura industriei	Cresterea economica este un factor determinant al cererii de energie electrica. Desi nu exista o relatie unu-la-unu intre rata de crestere a PIB-ului si rata de crestere a cererii de energie electrica, exista o corelatie pozitiva, in principal intre cererea industriala de energie electrica si cresterea economica. In viitor, cererea de energie electrica pentru uz casnic si industrial va fi, de asemenea, influentata de politicile de eficienta energetica.  Cresterea consumului de energie electrica a fost o tendinta constanta in Romania in ultimii ani. Pandemia COVID-19 a redus temporar consumul de energie electrica, dar tendinta generala ascendentă va fi mentinuta.	Evolutia PIB-ului si structura industriei
Evolutia demografica si dezvoltarea tehnologica	In contrast cu declinul demografic inregistrat la nivelul UE si al Romaniei, consumul de energie electrica este impactat pozitiv de modificarile comportamentului consumatorului si de cresterea urbanizarii. De exemplu, cresterea masiva a numarului dispozitivelor conectate si implicit, intr-o masura mai putin accelerata, a consumului de electricitate, intretine trendul crescator al consumului.	Consumul de energie electrica
Modificari ale cadrului de reglementare	Schemele aprobatte pentru a sprijini clientii la plata facturilor de energie electrica/gaze naturale, cu aplicare initiala in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2022, prin care s-au acordat plafonari de preturi, compensari pentru clientii casnici si exceptari pentru IMM-uri, prelungita ulterior pentru perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2025, prin care s-au plafonat preturile aplicabile clientilor finali, presupun recuperarea ex post de catre furnizori a sumelor aferente acestor scheme, riscand sa afecteze activitatea de furnizare in caz de intarzieri in decontarea sumelor suportate de catre furnizori sau de nerecupereare integrala a acestora.  De asemenea, in cursul anului 2022 a intrat in vigoare noul Standard de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale, urmare caruia sunt aplicate cerinte	Pretul energiei electrice

Factori cheie	Descriere	Impact
	<p>mai exigente privind calitatea serviciului de furnizare si raspunderea fata de clienti, inclusiv prin obligatia de plata automata a compensatiilor catre toate categoriile de clienti, in caz de nerespectare a indicatorilor stabiliti.</p> <p>Incepand cu 1 mai 2022 au intrat in vigoare noile reguli de comercializare a energiei electrice produse de catre prosumatori, respectiv compensare cantitativa pentru clientii cu putere instalata de pana la 200 kW si compensare financiara pentru clientii cu putere instalata intre 200 si 400 kW, ceea ce a generat un flux de cereri noi pentru acest segment de clienti.</p> <p>Incepand cu data de 6 februarie 2023 a intrat in vigoare noul Regulament de furnizare a energiei electrice la clienti finali aducand o serie de noutati cu impact in activitatea de furnizare (i.e. contract de furnizare cu preturi dinamice).</p> <p>Este aprobat nou Contract-cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, ordin ce cuprinde si modelul unic de factura.</p> <p>In ceea ce priveste segmentul de distributie, in anul 2019 a inceput perioada a 4-a de reglementare (2019-2023), iar ANRE a aprobat modificarile semnificative ale Metodologiei pentru toate elementele tarifului (rata de rentabilitate reglementata, baza activelor reglementate, consumul propriu tehnologic, cheltuieli de operare si mentenanta, tarife dinamice de distributie incepand cu anul 2020).</p> <p>Normele metodologice aprobat de ANRE in octombrie 2022 permit capitalizarea incepand cu anul 2022 a costului suplimentar cu CPT fata de pretul recunoscut in tarife.</p> <p>Standard de performanta distributie a adus modificarile in anul 2022 in ceea ce priveste compensatiile acordate clientilor (10 lei/client) pentru necitirea la termen a indexelor contoarelor (3 luni casnici; 6 luni noncasnici, 1 luna prosumatori).</p> <p>In cee ace priveste racordarea utilizatorilor, Legea energiei s-a modifiat in perioada 2020-2022, astfel incat: in anul 2021 OD au finantat lucrurile de racordare a clientilor casnici si non-casnici cu lungimi mai mici de 2,5 km, iar incepand cu anul 2022 s-a eliminat gratuitatea pentru non-casnici, iar pentru casnici s-a mentinut obligatia de finantare de catre OD doar a unui transbansament in valoare medie stabilita de ANRE.</p>	
Evolutia pretului energiei electrice in piata	Pretul mediu ponderat pentru tranzactiile incheiate pe PZU pentru primul trimestru al anului 2023 a scăzut cu 42% fata de primul trimestru al anului 2022. In perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 este instituit mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, iar OPCOM este desemnat achizitor unic.	Pretul energiei electrice
Dezvoltarea Tehnologica	Retelele si contoarele inteligente vor aduce beneficii consumatorilor finali, distribuitorilor si furnizorilor, in ceea ce priveste eficienta energetica, optimizarea resurselor si operarea retelelor, implementarea raspunsului la cerere etc. Este necesara pregatirea retelelor si integrarea resurselor distribuite (solutii de stocare, micro-grids, productie locala, masini electrice etc.), considerand inclusiv managementul impactului acestora.	Preturile si consumul de energie electrica
Mai multa grijă fata de mediul inconjurator	Romania a adoptat prevederile UE 20-20-20 cu scopul de a reduce emisiile de gaze cu efect de sera si de a creste eficienta energetica si ponderea energiei regenerabile. In plus, Cadru 2030 prevede obiective si mai ambitioase si prin urmare sunt necesare eforturi sustinute din partea guvernelor si a companiilor de pe piata pentru a le atinge.	Preturile si consumul de energie electrica, cadrul de reglementare

Sursa: Electrica

### Perspectivele cadrului de reglementare si impactul asupra pietei de energie

#### Segmentul de furnizare

Schimbarile legislatiei cu impact semnificativ asupra segmentului de furnizare sunt urmatoarele:

- Aplicarea, in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2025, a schemelor de sprijin al clientilor de energie electrica/gaze naturale, introduse prin OUG nr. 118/2021, aprobată prin Legea nr. 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG nr. 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, aprobată prin Legea nr. 206/2022 si OUG nr. 119/2022, aprobată prin Legea nr. 357/2022, in contextul cresterii preturilor pe pietele de energie electrica si gaze naturale la nivel international si national, precum si al efectelor provocate de aceste

cresteri pentru populatia Romaniei. Modalitatea de implementare a acestor scheme, respectiv prin intermediul furnizorilor, si, mai ales, mecanismul de decontare a sumelor acordate ca sprijin clientilor, ex post, de la bugetul de stat catre furnizorii de energie electrica/gaze naturale, sunt de natura a genera constrangeri din punct de vedere al fluxului de numerar, precum si incertitudini in ceea ce priveste recuperarea integrala a sumelor respective de catre furnizori;

- Intrarea in vigoare a noului Regulament de furnizare a energiei electrice la clientii finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023 prin care au fost introduse notiuni noi referitoare la contractul de furnizare cu preturi dinamice (obligativitate realizare oferta/contract cu preturi dinamice pentru EFSA) si clienti activi cu obligatii noi pentru furnizor (conditionare existenta contract de furnizare ee atat pentru loc de consum cat si pentru loc de consum si producere); au fost incluse intre facilitatile acordate clientului vulnerabil si esalonarea la plata a facturii, la cerere, pe o perioada de minimum 3 luni.
- Modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clientii finali, aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 29/2016 (s-au introdus definitii pentru fiecare din componentele pretului final facturat; s-a stipulat ca in cazul clientilor vulnerabili sa fie posibila esalonarea la plata a facturii, la cerere, pe o perioada de minimum 3 luni sau convenita de parti; s-au corelat prevederile din Regulament cu cele din Ordinul 3/2022 – POSF; s-au actualizat informatiile obligatorii a fi incluse in factura, fiind stabilite informatiile prioritare esentiale care trebuie trecute pe prima pagina a facturii, astfel incat clientul final sa stie consumul facturat si cat trebuie sa plateasca pentru acesta, iar pe a doua pagina a facturii sa se detalieze aceste informatii prioritare) si modificarea Ordinul ANRE nr. 106/2014 privind modalitatatile de informare a clientilor finali de catre furnizorii de gaze naturale cu privire la conditiile comerciale de furnizare a gazelor naturale
- Aprobarea Contractului-cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, a conditiilor generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal si a modelului de factura aplicabil clientilor casnici prin Ordinul ANRE nr. 13/2023. Faptul ca facturile emise de furnizorii de energie electrica clientilor casnici pentru consumul de energie electrica realizat incepand cu luna aprilie 2023 vor trebui sa respecte modelul de factura (culoarea, tipul si dimensiunea fontului pot fi stabilite de catre furnizor) si faptul ca pana la data de 31 martie 2024, furnizorii de energie electrica care au in portofoliu clienti in regim de serviciu universal comunica noile contracte de furnizare a energiei electrice catre clienti va conduce la costuri suplimentare.
- Aprobarea Ordinului ANRE nr. 16/2023 pentru modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a gazelor naturale prin care s-au modifcat prevederile referitoare la contractul de distributie a gazelor naturale pe care FUI are obligatia sa il incheie cu operatorii de distributie, s-a modifcat Anexa nr. 5, respectiv modelul cererii de preluare, s-a introdus Anexa nr. 6 - Modalitatea de numire a FUI pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh ale fiecarui PET pentru situatia in care nu au asigurata furnizarea de gaze naturale pentru acoperirea necesarului de consum, integral sau partial, in perioada aplicarii schemei de sprijin, a fost creat un mecanism prin care, pe perioada aplicarii schemei de sprijin aprobată prin OUG 27/2022, pentru perioade consecutive de 12 luni incepand cu perioada 1 aprilie 2023 - 31 martie 2024, ANRE numeste FUI, dintre cei desemnati deja, pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh ale fiecarui PET unde se produce energie termica.

Pentru segmentul de furnizare, schimbarile legislative aduse de schema de sprijin, respectiv acordarea de plafonari in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2025, a redus semnificativ migrarea clientilor de la si catre alti furnizori, plafonarea preturilor eliminand concurenta din piata retail de energie electrica si gaze naturale.

## **Segmentul de distributie**

Pentru **segmentul de distributie**, schimbarile semnificative ale legislatiei din Romania au fost detaliate la *capitolul 2.2. Evenimente ulterioare*.

In 2022, conform ordonantei de urgență a Guvernului (OUG) nr. 119/2022, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică (determinate ca diferența între costurile realizate și costurile incluse în tarifele de distribuție aprobată), realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, în vederea acoperirii CPT, fata de costurile incluse în tarifele reglementate (și nu doar împrumuturile), se capitalizează trimestrial și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate (RRR) aprobată de ANRE, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunoacă ca o componentă distinctă în tarifele reglementate, denumita componentă aferentă costurilor suplimentare cu CPT. De asemenea, ANRE a elaborat Normele metodologice privind recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse în tarifele reglementate, cu scopul de a stabili modul de fundamentare a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT precum și condițiile de recunoaștere a acestora în venitul reglementat pe baza căruia se stabilesc tarifele de distribuție.

Potrivit Ordonantei de Urgență nr.153/2022, în perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, OPCOM fiind desemnat achizitor unic. Operatorii de distribuție („OD”) vor cumpăra de la OPCOM prin mecanism anual/lunar 75% din cantitatea prognozată și validată de ANRE la prețul de 450 lei/MWh, iar producătorii vor vinde către OPCOM prin mecanism anual/lunar 80% din cantitatea prognozată și validată de ANRE și Transelectrica la prețul de 450 lei/MWh.

## **Segmentul de servicii energetice**

In portofoliul Grupului este inclus și segmentul de servicii energetice (menținerea echipamentelor, reparări și alte servicii auxiliare conexe rețelei), realizate preponderent către societăți de distribuție din afara Grupului.

Până la 30 noiembrie 2020, segmentul a fost reprezentat de SEM, iar după fuziunea prin absorbtie dintre SERV și SEM, segmentul include activitatea de servicii energetice din cadrul SERV.

Electrica Serv va multiplica eforturile de dezvoltare a pietei de solutii de generare a energiei electrice de tip „green energy” - centrale electrice fotovoltaice și compensatoare de energie reactiva - prin consolidarea parteneriatului cu Electrica Furnizare în găsirea de solutii și oportunitati de eficientizare pentru clienti, prin montare de panouri fotovoltaice și compensatoare de energie reactiva, solutii de iluminat intelligent, backup power, smart metering.

Principalele obiective ale SERV pentru perioada următoare sunt:

- Extinderea activitatii pe piata de servicii in afara grupului ELSA si consolidarea in liniile de business a activitatilor noi simultan cu reactivarea activitatilor vechi pentru care exista experienta acumulata;
- Adaptarea structurii de business si de personal pentru eficientizarea activitatii si compensarea pierderilor suferite in urmii ani fiscali;
- Consolidarea situatiei financiare curente si reinvestirea resurselor pentru dezvoltarea companiei pe noile directii de dezvoltare.

## **Segmentul de productie energie electrica din surse regenerabile**

Pentru segmentul de producție, se continua dezvoltarea proiectelor deja achiziționate în vederea atingerii stadiului ready to build, respectiv:

- Dezvoltarea finală privind procesul final de autorizare necesar demarării construirii;

- Demararea activitatilor de planificare a fazei constructie pentru proiectele la care se va atinge stadiul de ready to build in prima parte a anului 2023;

Suplimentar aspectelor mentionate anterior, se continua activitatile privind:

- Achizitii de proiecte noi privind productia de energie electrica din surse regenerabile si/sau incheierea de parteneriate prin achizitia de participatii majoritare in proiecte RES (deja dezvoltate de poteniali parteneri);
- Demararea planificarii activitatilor de dezvoltarea de proiecte pentru: productie din surse regenerabile, productie pe gaze naturale, stocarea de energie in baterii, proiecte de producere si stocare de hydrogen;
- Demararea activitatilor de planificare a operationalizarii filialei EPE, etapizata in linie cu calendarul de dezvoltare si implementare a proiectelor de generare si stocare de energie.

### **Perspectivele ariei de resurse umane**

Din analizele utilizate la elaborarea Strategiei de resurse umane, precum si din alte analize recente, piata fortei de munca cunoaste noi provocari, pe masura ce evolutiile demografice, migratia fortei de munca, respectiv evolutia economiei va accentua deficitul de forta de munca calificata. De asemenea, accelerarea digitalizarii, generata de contextul pandemic, schimbarile tehnologice inerente, cat si procesul de succesiune catre o noua generatie, inherent la nivelul Grupului, vor determina tranzitia catre noi profile pentru angajati care sa includa un mix de competente si, in acelasi timp, reale provocari privind recrutarea unor noi angajati cu un nivel ridicat de expertiza, in viitorul apropiat.

Grupul Electrica activeaza intr-o piata concurrentiala, unde progresul tehnologic este foarte rapid si intr-o perioada in care abordarea companiilor, dar si a angajatilor se schimba fata de procesul de munca, asa cum era el definit in trecut. Pachetele salariale nu mai sunt singura paraghip motivationala. Beneficiile non-financiare si climatul organizational sunt tot mai importante pentru atragerea angajatilor si retentia celor valorosi.

Oportunitatile avansarii in cariera, largirea ariei de competenta si atribuirea de responsabilitati mai mari trebuie sa faca parte din strategiile si instrumentele folosite. In paralel, la nivelul Grupului au fost tratate ca si teme prioritare asigurarea resurselor umane necesare si instruirea personalului in zonele cheie de afaceri, cu scopul de a creste productivitatea muncii si performantele individuale.

Strategia de resurse umane a luat in considerare aceste aspecte si, prin proiectele propuse, a vizat reducerea impactului aspectelor negative in mentionarea si dezvoltarea resursei umane.

Totodata, avand in vedere evolutia performantei financiare si operationale inregistrata in ultimii ani, dar si transformarile si tendintele din sectorul energetic, a fost derulat un plan de reorganizare la nivelul societatii, ca masura necesara si oportuna de adaptare la contextul de piata. Prin aceasta initiativa au fost urmarite o serie de obiective strategice, precum:

- cresterea performantei financiare si operationale;
- transformarea culturala corporativa a organizatiei, axata pe eficienta si performanta, care sa asigure sustenabilitatea afacerilor;
- eficientizarea muncii, perfectionarea si specializarea personalului;
- accelerarea adoptarii bunelor practici si a noilor tehnologii, aducand transparenta marita si costuri reduse.

Ulterior, au fost revizuite politicile si procedurile companiei cu privire la implementarea modului de lucru hibrid si largirea pachetului de beneficii acordate salariatilor (ex. contributii la pensii private Pilon 3) ca o masura de adaptare la tendintele pielei.

Pe de alta parte, temele de evolutie geopolitica precum si tendintele pe piata de energie, releva o preocupare privind includerea riscurilor si oportunitatilor ESG in planificarea strategica, inclusiv a aspectelor care tin de resursele

umane. Printre acestea, evaluarea modului in care cultura organizationala si managementul talentelor ar putea influenta politicile si obiectivele ESG pentru a crea noi oportunitati pentru forta de munca, constituie actiuni in atentia companiilor, in special a celor din sectorul energetic.

### **Perspectivele IT&C**

Pentru anul 2023, in linie cu obiectivele si directiile incluse in Strategia IT&C aprobată in 2019 si Strategia de Digitalizare aprobată in 2022, Grupul si-a propus continuarea consolidarii sistemelor ERP de la filialele Grupului, sincronizand aceste cerinte cu nevoile, deciziile si initiativele de re-organizare a diviziilor si directiilor operationale. Dincolo de infrastructura si serviciile traditionale de IT&C, Grupul si-a propus continuarea si accelerarea initiativelor de digitalizare si aplicarea tehnologiilor care determina o interacțiune mai rapida, flexibila si prietenoasa cu clientii. Nu in ultimul rand, Grupul si-a propus analiza optiunilor pentru viitoarea etapa de dezvoltare si armonizare tehnologica; viitoarea Strategie de digitalizare trebuie sa preia in cursul anului 2023 rezultatele actualei etape si sa puna accentul integral pe optimizarea proceselor interne si a celorlalte, cu toate partile interesate, pe baza tehnologiilor avansate de Transformare Digitala a Grupului.

## **7. Cheltuieli De Capital**

O parte importantă a strategiei de afaceri a Electrica include implementarea planului de investitii. Activitatile Electrica necesita investitii semnificative de capital in principal in legatura cu operatiunile sale in segmentul de distributie de energie electrica. In plus, activele Electrica necesita mentenanta periodica si modernizari pentru a imbunatati eficienta operationala.

Cheltuielile de capital ale Electrica in perioadele de trei luni incheiate la 31 martie 2023 si 31 martie 2022 au fost in suma de 124,7 mil. RON, respectiv 110,5 mil. RON.

Volumul investitiilor in reteaua de distributie reflecta eforturile Grupului de a indeplini investitiile planificate pentru 2023, in special in segmentul de distributie.

Volumul investitiilor a avut un impact material, si potrivit asteptarilor Electrica, va continua sa aiba de asemenea impact asupra rezultatelor operationale, asupra gradului de indatorare si asupra fluxurilor de numerar viitoare ale Electrica.

Investitiile de capital in reteaua de distributie vor avea impactul pozitiv anticipat asupra rezultatelor operationale in masura in care sunt recunoscute in Baza de Active Reglementate de catre ANRE, tinand cont de rata de rentabilitate aprobată de catre autoritatea de reglementare.

## 8. Declaratii

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile financiare interimare consolidate simplificate nerevizuite si neauditate intocmite pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023 in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana cu modificarile ulterioare, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar ale Grupului Electrica, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca acest Raport, intocmit in conformitate cu art. 67 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si cu anexa nr. 13 a Regulamentului ASF nr. 5/2018 pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta Grupului.

**Presedinte Consiliu de Administratie,  
Iulian Cristian BOSOANCA**

**Director General,  
Alexandru-Aurelian CHIRITA**

**Director Directia Financiara,  
Stefan Alexandru FRANGULEA**

## 9. Anexe

### 9.1. Anexa 1 – Indicatori economico-financiari ai Grupului Electrica la data de 31 martie 2023 conform Anexei 13/Regulamentul ASF nr. 5/2018

Indicator	Formula	Valoare
Indicatorul lichiditatii curente	Active curente/Datorii curente	0,85
Indicatorul gradului de indatorare	Capital imprumutat/Capital propriu * 100	19,4%
Viteza de rotatie a debitelor-clienti	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri * 90	98 zile
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	1,6

Sursa: Electrica

## 9.2. Anexa 2 – Cadrul de reglementare aplicabil – emis in cursul anului 2023

### A.9.2.1 Segmentul de distributie

**ANRE** a emis documente pentru cadrul de reglementare care solicita din partea operatorilor de distributie eforturi suplimentare in vederea conformarii cu noile cerinte:

2023	
<b>Reglementari referitoare la tarife:</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Tarifele de distributie aprobatte incepand cu 1 aprilie 2023</b> au fost aprobatte prin <b>Ordinul ANRE nr. 27/2023</b>, tarifele medii regionale pentru DEER avand urmatoarele cresteri fata de tarifele de la 1 aprilie 2022: <b>MN +26,1%, TN +21,5%, TS +10,9%</b>; - in vigoare de la 1 aprilie 2023.</li> <li>▪ Tarifele specifiche aplicabile incepand cu 1 aprilie 2023 sunt compuse din componenta principală și componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT, aceasta din urmă nu a fost supusă limitelor de 7% impuse pentru cresterile de tarife, fiind recunoscută ca o componentă distinctă de tarife aferente costurilor capitalizate recunoscute cu CPT suplimentar pentru anul 2022, amortizate pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și remunerate cu 50% din rată reglementată de rentabilitate aprobată de ANRE, conform OUG nr. 119/2022.</li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 1/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale ANRE</b> - in vigoare din 17 ianuarie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Metodologia de stabilire a tarifelor de distribuție – se modifică și prevede acordarea stimulentului RRR de 2% pentru investițiile din fonduri UE doar dacă acestea nu au beneficiat de stimulentul PIC</li> <li>▪ Proiectul s-a elaborat ca urmare a obligației ANRE să prezinte ACER, până pe 24 ianuarie 2023, metodologia și criteriile utilizate la evaluarea investițiilor, în sensul alinierii la Regulamentul (UE) 2022/869: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ proiecte de infrastructura energetică și evaluarea riscurilor ridicate</li> <li>▪ risurile specifice la care sunt expuse retelele offshore pentru energie din surse regenerabile</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiect de Ordin privind modificarea si completarea unor ordine ale ANRE</b> – consultare publică <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <i>Norma tehnică energetică privind determinarea consumului propriu tehnologic în retelele electrice de interes public</i> – NTE 013/16/00, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 26/2016 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ se prevede că determinarea cotelor atribuite producătorilor și operatorului de transport din cantitatea de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din retelele electrice de 110 kV, să se realizeze de OD</li> </ul> </li> <li>▪ <i>Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice</i>, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 169/2018 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ OD recuperărea de la OTS contravaloarea cantitatii de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică, pentru cotele atribuite producătorilor și OTS.</li> <li>▪ cantitatea de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din retelele electrice de 110 kV, determinată conform reglementarilor ANRE este luată în considerare în cadrul corectiei anuale a CPT reglementat la solicitarea operatorului, prin diminuarea cantitatii de CPT realizate.</li> <li>▪ veniturile înregistrate din recuperarea de la OTS a contravalorii cantitatii de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din retelele electrice de 110 kV nu se iau în considerare la stabilirea corectiilor venitului reglementat.</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>
<b>Procedura de investitii</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 1/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale ANRE</b> - in vigoare din 17 ianuarie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Metodologia pentru evaluarea investițiilor în proiecte de interes comun (PIC) aprobată prin Ordinul ANRE nr. 139/2015 se modifică astfel: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ extinderea domeniului de aplicare a Metodologiei pentru investițiile OD (pe lângă OTS)</li> <li>▪ acordarea unui stimulent RRR de 1% pentru PIC</li> <li>▪ extinderea sferei de cuprindere a tipului de PCI de la retelele electrice de transport, la: a) retelele electrice electrice de transport și distribuție; b) retelelor offshore pentru energie din surse regenerabile; c) proiectelor care integrează soluții tehnice inovatoare și care, desăvârșite, împlica cheltuieli de funcționare semnificative.</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 6/2023 pentru completarea Procedurii privind fundamentarea si aprobatia planurilor de investitii ale OTS si OD, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 98/2022</b> - in vigoare din 13 februarie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Modificările au în vedere recunoașterea investițiilor OD în stocare și producere energie pentru regie și CPT:</li> </ul> </li> </ul>

## ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT TRIMESTRUL I 2023

2023	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ includerea in categoria investitiilor justificabile a instalatiilor de producere a energiei din surse regenerabile pentru alimentarea CPT si consumului de regie din statie;</li> <li>▪ includerea in categoria investitiilor necesare a instalatiilor de stocare a energiei electrice;</li> <li>▪ posibilitatea OD sa detina instalatii de stocare, prin exceptare de la dispozitiile Legii energiei (art 46^1 alin. (1)), numai cu aprobarea prealabila de catre ANRE;</li> <li>▪ stabilirea metodei de calcul a eficientei economice a investitiilor in producere/stocare, in vederea recunoasterii de catre ANRE (Anexa nr. 8).</li> </ul>
<b><u>Licente si autorizatii</u></b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Proiect de Ordin privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea electricienilor in domeniul instalatiilor electrice, respectiv a verificatorilor de proiecte si a expertilor tehnici de calitate si extrajudiciari in domeniul instalatiilor electrice tehnologice</b> – consultare publica <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ dovedirea calitatilor de electrician autorizat in domeniul instalatiilor electrice, verificator de proiecte autorizat sau expert tehnic de calitate si extrajudiciar autorizat in domeniul instalatiilor electrice tehnologice se va realiza prin emiterea de catre autoritatea competenta a unei legitimatii, act nominal si netransmisibil;</li> <li>▪ modalitatea de transmitere a documentelor de catre solicitant se va realiza prin incarcarea acestora pe portalul ANRE sau in platforma PCUe si eliminarea posibilitatii depunerii acestora direct la registratura ANRE sau prin posta;</li> <li>▪ modificarea procedurii de organizare a examenului pentru autorizarea electricienilor, respectiv a interviului pentru autorizarea verificatorilor de proiecte, precum si expertilor tehnici de calitate si extrajudiciari in domeniul instalatiilor electrice tehnologice;</li> <li>▪ se propune facilitarea obtinerii calitatii de electrician autorizat, prin completarea listei de calificari profesionale acceptabile (CPA) cu o noua calificare (CPA 4.1) care este aplicabila lucratilor calificati in domeniul energetic, electrotehnic, electromecanic sau al instalatiilor electrice pentru constructii, avand si diploma de bacalaureat in alt domeniu decat acestea.</li> </ul> </li> </ul>
<b><u>Sisteme de masurare inteligenta (SMI)</u></b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 13/2023 de aprobare a contractului - cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, a conditiilor generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal si a modelului de factura aplicabil clientilor casnici</b> – in vigoare incepand cu 1 aprilie 2023 <p>Prevederi referitoare la SMI in <b>contractul – cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal</b> –</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ OD au obligatia de a factura lunar serviciul de distributie clientilor finali cu contoare integrate in SMI pe baza datelor inregistrate;</li> <li>▪ OD au obligatia de a asigura citirea contorului si de a comunica lunar datele masurate pentru clientii care au contoare integrate in SMI in cazul in care s-a interupt conectarea sistemul de comunicatie;</li> <li>▪ pentru clientii finali care au contoare integrate in SMI nu se emit facturi de regularizare</li> </ul> </li> </ul>
<b><u>Reglementari tehnice</u></b>	<p><b>a) Racordare la retea</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 4/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale ANRE din domeniul racordarii la reteaua electrica de interes public a utilizatorilor</b> – in vigoare din 3 februarie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ modificarea si completarea urmatoarelor reglementari, in sensul includerii posibilitati clientilor casnici, PFA, intreprinderilor individuale, intreprinderilor familiale si institutiilor publice ale caror locuri de consum sunt racordate la JT, precum si a prosumatorilor, de a achizitiona grupul de masura sau blocul de protectie si masura complet echipat, inclusiv contorul cu respectarea specificatiilor tehnice puse la dispozitie de OR: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Regulamentul de racordare</li> <li>○ Procedura privind racordarea retelele JT a clientilor casnici – Ordin ANRE nr. 18/2022</li> <li>○ Contractele-cadru de racordare – Ordin ANRE nr. 105/2022</li> <li>○ Procedura privind racordarea retelele a prosumatorilor – Ordin ANRE nr. 19/2022</li> </ul> </li> <li>▪ OR este obligat sa ramburseze utilizatorului contravaloarea acestor echipamente la termenele stabilite in contractele de racordare; rambursarea se realizeaza pe baza documentelor justificative prezentate de utilizator, fara a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garantie etc.</li> <li>▪ se mentine obligatia OD de a monta contorul, fiind mentionate termenele in vigoare prevazute in contractele de racordare.</li> </ul> </li> </ul>

## 2023

<b><u>Reglementari tehnice</u></b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 11/2023 pentru modificarea si completarea Metodologiei pentru emiterea avizelor de amplasament de catre operatorii de retea, aprobat prin ANRE nr. 25/2016</b> – in vigoare incepand cu 13 martie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ a fost introdusa definitia „analizei de risc” ca fiind documentatie tehnico-economica de analiza a impactului nerespectarii conditiilor de coexistenta reglementate. Aceasta se elaboreaza de catre un expert tehnic de calitate si extrajudiciar in domeniul instalatiilor electrice tehnologice, care detine legitimatie/adeverinta emisa de ANRE, sau de catre un expert calificat in prevenirea-reducerea riscurilor tehnologice</li> <li>▪ au fost aduse clarificari privind utilizarea avizului de amplasament favorabil conditionat la emiterea autorizatiei de construire.</li> <li>▪ prin modificarile aduse, va permite utilizarea studiului de coexistenta intocmit in faza de avizare a documentatiei de urbanism si in procedura de emitere a avizului de amplasament.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 21/2023 privind modificarea si completarea Metodologiei pentru schimbul de date intre operatorul de transport si sistem, operatorii de distributie si utilizatorii de retea semnificativi aprobat prin Ordinul ANRE nr. 233/2019</b> – in vigoare incepand cu 4 aprilie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ introducerea instalatiilor de stocare a energiei electrice racordate individual la reteaua electrica, cu raspuns in furnizarea puterii active in mod distinct de instalatiile de producere a energiei electrice;</li> <li>▪ detalierea utilizatorilor relevanti de sistem care constituie subiectul transmiterii informatiilor catre OD si OTS;</li> <li>▪ detalierea modalitatii transmiterii datelor de la utilizatorii relevanti de sistem, in mod direct si indirect, catre OD si OTS.</li> <li>▪ in conformitate cu prevederile normei de racordare a instalatiilor de stocare este necesar sa se precizeze: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ calea de comunicatie, redundanta si schimbul de date pentru instalatiile de stocare. Aceste instalatii de stocare pot fi corelate cu instalatia de producere a energiei electrice sau pot fi actionate independent.</li> <li>○ cum se realizeaza schimbul de date programat si planificat pana la aplicarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 127/2021, cu modificarile si completarile ulterioare.</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiect de ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 239/2019 pentru aprobarea Normei tehnice tehnice privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta aferente capacitatilor energetice</b> – consultare publica <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ clarificari privind utilizarea formulei de calcul al dimensiunii zonei de siguranta Z(sig), stabilita la pct. 2.3 al Anexei nr. 6 la Norma;</li> <li>▪ a fost eliminata restrictia privind aplicarea prevederilor Normei in culoarul de trecere normal al LEA, respectiv in zona situata intre limita zonei de siguranta si limita culoarului de trecere normal, si aplicarea acestora numai in zona de siguranta a LEA, a carui latime este calculata cu formula de la pct.2.3 al Anexei nr. 6 la Norma;</li> <li>▪ au fost precisezti conditiile in care se va solicita realizarea analizei de risc, functie de pozitionarea obiectivelor in raport cu zona de siguranta si respectiv in zona situata intre limita zonei de siguranta si limita culoarului de trecere normal;</li> <li>▪ au fost stabilite prevederi privind amplasarea panourilor fotovoltaice pe acoperisul cladirilor.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 102/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea solutiilor de racordare a utilizatorilor la retelele electrice de interes public</b> – consultare publica <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ adaugarea in lista de situatii in care solutia de racordare se stabileste prin fisa de solutie: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ a locurilor de consum detinute de utilizatorii persoane fizice autorizate, intreprinderi individuale, intreprinderi familiale si institutii publice care se racordeaza la reteaua de joasa tensiune, indiferent de puterea solicitata;</li> <li>○ a locurilor de consum si de producere apartinand prosumatorilor care detin unitati de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum;</li> <li>○ a autoritatilor publice locale care detin capacitat de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate, partial sau total, din fonduri structurale, si care beneficiaza din partea furnizorilor cu care au contract de furnizare a energiei electrice, la cerere, de serviciul de regularizare financiara.</li> </ul> </li> <li>▪ introducerea prevederii potrivit careia studiu de solutie trebuie sa contine si variante de racordare cu limitarea operationala a puterii maxime ce poate fi evacuata in retea in situatii/regimurile de functionare cu N-1 elemente in functiune care au ca efect aparitia de suprasarcini in retea si, in consecinta, imposibilitatea elementelor retelei ramase in functiune si a retelei in ansamblu ei de a functiona timp nelimitat in aceste conditii.</li> <li>▪ introducerea prevederii potrivit careia in fisa de solutie sau, dupa caz, in studiu de solutie trebuie sa se evidențieze daca in solutia de racordare au fost avute in vedere retele electrice pentru care au fost executate sau sunt in curs de executie lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de producere/de consum si de producere (lucrari de intarire generale), finantate de utilizatori care beneficiaza de aceleasi lucrari de intarire si ale caror instalatii de utilizare sunt puse sub tensiune inaintea instalatiilor de utilizare proprii ale utilizatorului. De asemenea, se prevede ca, in acest caz, sa se preciseze in fisa de solutie sau, dupa caz, in studiu de solutie, datele pe baza caror se calculeaza cotele de participare cuvenite utilizatorilor care au finantat lucrările de intarire.</li> <li>▪ eliminarea sintagmei dispecerizabil/nedispecerizabil in ceea ce priveste unitatile generatoare/centralele electrice avand in vedere prevederile Ordinului ANRE nr.</li> </ul> </li> </ul>
------------------------------------	---

2023	
	<p>127/2021.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 60/2023 pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 11/2014</b> – în vigoare începând cu 21 aprilie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ completarea listei de acte normative, cu Ordinul ANRE nr. 105/2022, în cadrul cărora sunt definite cele două tipuri de lucrări de întarire: specifice și generale.</li> <li>▪ dacă pentru racordarea unui loc de producere sau a unui loc de consum și de producere sunt necesare lucrări de întarire generale, se menține metoda de calcul prevăzută în prezent în Metodologie. Astfel, utilizatorii vor suporta costurile lucrărilor de întarire generale stabilite pe baza de deviz general, dar nu mai mult decât o valoare de calcul, stabilită cu luarea în considerare a puterii aprobată pentru evacuare în rețea pentru locul de producere/ de consum și de producere respectiv, precum și a tarifelor specifice aprobată de ANRE.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiect de ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 95/2018 privind aprobarea clauzelor obligatorii din contractele pentru prestarea serviciilor in vederea realizarii lucrarilor de racordare la retelele electrice de interes public</b> – consultare publică <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ modificarea propusă se referă la pretul pe care OR îl platește operatorului economic atestat de ANRE pentru prestarea serviciilor de realizare a lucrarilor de racordare la retelele electrice de interes public;</li> <li>▪ se înlocuiește prevederea potrivit căreia pretul contractului, estimat initial, este fix cu o prevedere care dispune actualizarea acestui pret, corespunzător contravariilor efective a serviciilor efectuate pentru realizarea instalației de racordare. Pretul contractului, estimat initial, reprezintă costurile pentru realizarea instalației de racordare stabilite de OR prin tariful de racordare sau, în cazul în care contractul se încheie de către OR cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, pretul este cel convenit în urma negocierii dintre operatorul economic și utilizator.</li> <li>▪ actualizarea pretului se va efectua prin act adițional la contract.</li> <li>▪ se propune includerea unei dispozitii potrivit căreia prevederile ordinului să se aplique inclusiv utilizatorilor pentru care, la data intrării în vigoare a ordinului, OR au încheiat contracte pentru prestarea serviciilor în vederea realizării lucrarilor de racordare la retelele electrice de interes public, dar pentru care instalațiile de racordare nu au fost puse în funcțiune.</li> </ul> </li> </ul>
	<p><b>b) Prosumatori</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum apartinând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 15/2022</b> – consultare publică</li> </ul> <p>Proiect de ordin propune:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ clarificările asupra modului de aplicare a compensării cantitative între energia electrică consumată și energia electrică produsă și livrată în rețea electrică de către prosumatorii care detin unități de producere a energiei electrică din SRE cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum</li> <li>▪ detalierea modului de decontare a energiei electrică produsă și livrată în rețea electrică la unul sau mai multe locuri de producere și consum la care au calitatea de prosumatori cu energia electrică consumată din aceeași rețea electrică la alte locuri de producere și consum/locuri de consum ale acestora, facilitate care a fost introdusă prin OUG nr. 163/2022.</li> </ul>
	<p><b>c) Stocare</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 3/2023 privind aprobarea Normei tehnice "Cerințele tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pentru instalațiile de stocare a energiei electrică și procedura de notificare pentru racordare a instalațiilor de stocare a energiei electrică"</b> – în vigoare începând cu 20 ianuarie 2023</li> </ul> <p>Norma a fost elaborată de către OTS, se stabilesc cerințe tehnice pentru instalații de stocare racordate:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ individual la rețea electrică publică, clasificate în categoriile A, B, C și D în mod similar cu instalațiile de producere a energiei electrică;</li> <li>▪ în cadrul locurilor de producere a energiei electrică;</li> <li>▪ în cadrul locurilor de consum a energiei electrică.</li> </ul>
	<p><b>d) Standardul de performanță a serviciului de distribuție</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 13/2023 de aprobare a contractului - cadru de furnizare a energiei electrice în regim de serviciu universal, a condițiilor generale de furnizare a energiei electrice în regim de serviciu universal și a modelului de factură aplicabil clientilor casnici</b> – în vigoare începând cu 1 aprilie 2023</li> </ul> <p>Prevederi referitoare la Standardul distribuit în <b>contractul – cadru de furnizare a energiei electrice în regim de serviciu universal</b> - compensațiile și dobânzile penalizațioare pe care clientul casnic are dreptul să le primească pentru nerespectarea de către furnizor a obligațiilor prevăzute în Standardul de performanță pentru</p>

2023	
	activitatea de furnizare a energiei electrice si pentru nerespectarea de catre operatorul de distributie a indicatorilor de performanta prevazuti in Standardul de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice, in vigoare.
<u>Reglementari comerciale</u>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin nr. 5/2023 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali</b> – in vigoare din 6 februarie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ se are in vedere necesitatea corelarii prevederilor Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali cu prevederile Legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, astfel cum a fost modificata si completata prin OUG nr. 143/2021, si anexei 1 la Directiva (UE) 2019/944.</li> <li>▪ eliminarea prevederilor care se refera la activitatea OD in relatie cu furnizorul si a obligatiilor acestuia privind activitatea proprie</li> <li>▪ detalierea modului prin care OD asigura accesul nerestricionat, gratuit si garantat la informatiile din baza de date referitoare la locurile de consum racordate la reteaua electrica de distributie din zona de licenta;</li> <li>▪ introducerea notiunii de client activ, calitatea de client activ se certifica, de catre OR, pentru: <ul style="list-style-type: none"> <li>a. participarea la programe de flexibilitate sau de eficienta energetica, la care este racordat locul de consum al clientului;</li> <li>b. producerea de energie electrica, de catre OR la care este racordat locul de consum si de producere;</li> </ul> </li> <li>▪ eliminarea obligativitatii incheierii conventiei de consum de catre client la incheierea contractului de furnizare a energiei electrice;</li> <li>▪ posibilitatea clientului sa poata solicita furnizorului modificarea valorilor lunare din conventia de consum pentru o perioada determinata, acestea aplicandu-se de catre OD si furnizor incepand cu data de 1 a lunii urmatoare celei in care acesta a primit noile valori;</li> <li>▪ datele de consum din conventia de consum pot fi modificate de catre OD oricand pe parcursul derularii contractului de furnizare a energiei electrice, inclusiv datele din conventia de consum modificate de client, in vederea adaptarii la consumul real realizat;</li> <li>▪ OD are obligatia de a verifica necesitatea modificarii datelor aferente conventiei de consum cu acelasi frecventa cu care are loc citirea indexului grupului de masurare. In cazul in care OD modifica datele din conventia de consum, acesta transmite catre furnizor valorile modificate;</li> <li>▪ introducerea obligatiei OD de a asigura citirea indexului grupului de masurare la un interval de timp de maximum 3 luni in cazul locurilor de consum aparținând clientilor casnici, cu exceptia celor integrate in SMI;</li> <li>▪ in cazul in care OD nu a realizat citirea in intervalul de timp stabilit prin dispozitive legale in vigoare, in vederea emiterii facturii de regularizare se utilizeaza cel mai recent index autocitit si comunicat de catre client ulterior celui mai recent index citit si comunicat de OD. Perioada de regularizare nu poate fi mai mare de 3 ani;</li> <li>▪ eliminarea conditionarilor de incheiere a contractului de distributie direct de catre clientul final; precizarea ca incheierea contractului de distributie se realizeaza obligatoriu de catre clientul final cu OD doar in cazul in care locul de consum are simultan mai multi furnizori sau face obiectul participarii la agregarea de catre un agregator independent;</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 13/2023 de aprobare a contractului - cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, a conditiilor generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal si a modelului de factura aplicabil clientilor casnici</b> – in vigoare incepand cu 1 aprilie 2023</li> </ul> <p>Prevederi cu impact la OD in <b>contractul – cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal</b> - reglementeaza modul in care se aplica contractele in vigoare in conditiile intrarii in vigoare a ordinului si de asemenea, prevede ca pretul din oferta de serviciu universal se aplica pe o perioada de minimum 3 luni.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ intervalul de citire a indexului grupului de masurare este de cel mult 3 luni;</li> <li>▪ regularizarea consumului de energie electrica se face la maximum 3 luni si este inclusa in prima factura emisa dupa citirea indexului de catre operatorul de distributie (OD);</li> <li>▪ comunicarea prin intermediul facturii a intervalului de timp pentru citirea indexului grupului de masurare de catre reprezentantul OD;</li> <li>▪ facturarea pe baza datelor stabilite prin conventia de consum energie electrica pentru perioadele de facturare in care nu se citeste indexul grupului de masurare si clientul casnic nu transmite indexul autocitit;</li> </ul>
<u>Raport anual si sanctiuni</u>	<i>Nu au fost emise modificari sau completari ale legislatiei pana la momentul publicarii prezentului raport.</i>
<u>Legislatie primara</u>	<i>Nu au fost emise modificari sau completari ale legislatiei pana la momentul publicarii prezentului raport.</i>

2023

<b><u>Alinierea la legislatia europeana - Regulament UE nr. 943/2019</u></b>	<p><b>Funcționarea pietei energiei electrice</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 12/2023 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe pietele organizate de energie electrică la termen administrate de Operatorul Piete de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A.</b>, care are în vedere simplificarea cadrului organizat pentru tranzacționarea energiei electrice pe pietele organizate de energie electrică la termen, prin intermediul platformelor de tranzacționare administrative de S.C. OPCOM S.A. – în vigoare începând cu 28 martie 2023           <p>Prevede reguli care se referă la:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ tipurile de produse care pot fi tranzacționate pe pietele produselor standardizate și flexibile la termen;</li> <li>▪ modul de stabilire a ofertelor de vânzare sau de cumpărare a energiei electrice;</li> <li>▪ modul de organizare a licitațiilor/sesiunilor de tranzacționare;</li> <li>▪ modul de stabilire a tranzacțiilor și de contractare a energiei tranzacționate;</li> <li>▪ modul de gestionare și publicare a informațiilor privind participanții, ofertele și tranzacțiile încheiate.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 20/2023 pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pietei organizate de energie electrică, administrată de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A.</b> – în vigoare începând cu 5 aprilie 2023           <p>Prevede reguli care se referă la:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Introducerea unui capitol privind segmentele pietei organizate</li> <li>▪ Introducerea de noi produse, respectiv produse flexibile și produse derivate din domeniul energiei electrice, decontate prin livrare fizică</li> <li>▪ Descrierea mecanismelor de tranzacționare utilizate</li> <li>▪ Extinderea informațiilor privind transparenta pietei</li> <li>▪ Introducerea cerințelor privind utilizarea unui furnizor de lichiditate</li> </ul> <p>La intrarea în vigoare a ordinului se abroga Ordinul ANRE nr. 117/2022 pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pietei contractelor la termen de energie electrică organizată de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A., iar în 30 de zile de la aprobare, BRM publică procedurile operaționale conform Regulamentului intrat în vigoare.</p> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 17/2023 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrică</b> – în vigoare începând cu 3 aprilie 2023           <ul style="list-style-type: none"> <li>- au fost extinse scopul și sfera de cuprindere a metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrică în vederea includerii obligațiilor de monitorizare ale ANRE ca urmare a modificărilor intervenite prin intrarea în vigoare a Legii nr. 123/2012, și a creșterii complexității tipurilor de date/indicatori solicitate de instituțiile europene abilitate (ACER/CEER);</li> <li>- actualizare definitii/abrevieri utilizate, documentele de referință la care se face trimisire în cuprinsul propunerii de reglementare și operatorii economici care să se aplică prevederile metodologiei de monitorizare;</li> <li>- având în vedere modificările aduse Legii nr. 123/2012, a fost adaptat și completat sistemul de indicatori specifici pentru pietele pe care se tranzacționează energie electrică (indicatori de structură, de evaluare a eficienței/performanței pietei, indicatori de comportament ai participantilor la piață) pentru fiecare din entitățile de monitorizare cu responsabilitate în domeniu (ANRE, OPEE și OTS).</li> <li>- pentru o înțelegere cat mai clara a modului de raportare și implicit pentru realizarea unei raportări corecte, complete și la timp, au fost detaliate suplimentar aspectele aferente datelor solicitate pe măchetele lunare transmise de participantii la piață.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 18/2023 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrică</b> – în vigoare începând cu 4 aprilie 2023           <ul style="list-style-type: none"> <li>- au fost extinse scopul și sfera de cuprindere a metodologiei de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrică în vederea includerii obligațiilor de monitorizare ale ANRE ca urmare a modificărilor aduse Legii nr. 123/2012 și a creșterii complexității tipurilor de date/indicatori solicitate în mod frecvent de instituțiile europene abilitate (ACER/CEER);</li> <li>- sistemul de indicatori permite o abordare europeană a monitorizării pietei cu amanuntul de energie electrică, având în vedere că acestea sunt dezvoltate în conformitate cu documentele publice elaborate de CEER cu privire la buna funcționare a pietelor cu amanuntul de energie electrică din Europa, instrumente de lucru pentru reglementatorii din țările membre.</li> <li>- pentru o înțelegere cat mai clara a modului de raportare și implicit pentru realizarea unei raportări corecte, complete și la timp, au fost detaliate aspectele aferente datelor solicitate pe măchetele lunare transmise de participantii la piață cu amanuntul.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiect de Ordin privind abrogarea Ordinului ANRE nr. 97/2013 pentru aprobarea regulilor privind achiziția energiei electrice pentru acoperirea</b></li> </ul>
--	--

## ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT TRIMESTRUL I 2023

2023	
	<p><b>consumului propriu tehnologic aferent retelelor electrice – consultare publică</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ Avand în vedere faptul că prevederile cuprinse în cadrul Ordinului ANRE nr. 97/2013, referitoare la achiziția de către OTS și de OD pentru acoperirea CPT aferent retelelor electrice pe care acestia le exploatează au fost preluate în cadrul Ordinelor ANRE nr. 213/2020, respectiv nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare, se propune abrogarea Ordinului ANRE nr. 97/2013, cu modificările și completările ulterioare.</li></ul>

Sursa: Electrica

### A.9.2.2 Segmentul de furnizare

In 2023, cu impact asupra activitatii de furnizare a energiei electrice si gazelor naturale, au fost adoptate urmatoarele acte normative:

2023
<b>a. Legislatie primara:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Legea nr. 5/2023</b> — Lege privind modificarea si completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie           <ul style="list-style-type: none"> <li>- se modifica si se completeaza Legea nr. 220/2008 in ceea ce priveste tranzactionarea certificatelor verzi dupa expirarea perioadei de acreditare, recuperarea certificatelor verzi emise necuvenit, etc</li> </ul> </li>   <li>▪ <b>Legea nr. 15/2023</b> — Lege privind aprobarea Ordonantei de urgență a Guvernului nr. 3/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică si gaze naturale pentru sezonul rece 2021—2022, precum si pentru completarea Ordonantei Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilitati persoanelor care domiciliaza sau lucreaza in unele localitati din Muntii Apuseni si in Rezervatia Biosferei „Delta Dunarii”           <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba OUG nr. 3/2022</li> </ul> </li> </ul>
<b>b. Legislatie secundara:</b> <p>In perioada de referinta, la nivelul cadrului de reglementare, s-au inregistrat urmatoarele modificarri si completari:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 5/2023</b> — Ordin pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, precum si pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui ANRE:           <ul style="list-style-type: none"> <li>- intra in vigoare la data de 6 februarie 2023 (cu excepția unor prevederi care au alte date de aplicare);</li> <li>- se aproba Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali;</li> <li>- se modifica/completeaza Contractul-cadru pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice incheiat intre operatorul de distributie concesionar si furnizor (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 90/2015), Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice de operatori, altii decat operatorii de distributie concesionari (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 102/2016);</li> <li>- se abroga Ordinul ANRE nr. 235/2019 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, Ordinul ANRE nr. 171/2020 pentru aprobarea Conditilor de furnizare a energiei electrice de catre furnizorii de ultima instanta, Ordinul ANRE nr. 181/2018 pentru aprobarea Procedurii privind regimul garantilor financiare constituite de catre clientii finali la dispozitia furnizorilor de energie electrica si pentru modificarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, Ordinul ANRE nr. 85/2015 pentru aprobarea Conventiei-cadru tripartite incheiate intre furnizor, operatorul de retea si clientul final titular al contractului de retea si a Conventiei-cadru multipartite incheiate intre clientul final, furnizor si operatorul de retea, Ordinului ANRE nr. 96/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind activitatea de informare a clientilor finali de energie electrica si gaze naturale;</li> <li>- prin Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali au fost introduce notiuni noi referitoare la contractul de furnizare cu preturi dinamice (obligativitate realizare oferta/contract cu preturi dinamice pentru EFSA) si clienti activi cu obligatii noi pentru furnizor (conditionare existenta contract de furnizare ee atat pentru loc de consum cat si pentru loc de producere);</li> <li>- principalele prevederi modificate/completate prin noul Regulament sunt:               <ul style="list-style-type: none"> <li>o la clientul vulnerabil, au inclus intre facilitatile acordate si esalonarea la plata a facturii, la cerere, pe o perioada de minimum 3 luni (depunerea la furnizorul la care are cfeea a documentelor medicale pentru persoanele care necesita mentinerea in viata prin aparate electrice pentru asigurarea continuitatii in alimentare);</li> <li>o a fost extinsa acceptiunea de clienti casnici cu noi categorii;</li> <li>o la ofertele-tip pentru noncasnici, s-a aliniat definitia de microintreprindere din L123 (categorisire pe consum nu pe cifra de afaceri/nr. angajati). A disparut obligatia de a ofera tip la punctele unice de contact. In informatiile din oferta, se vor trece valoarea unitara a impozitelor / comisioanelor / taxelor / contributiilor. Nu mai este obligatorie trecerea in oferta a principalelor conditii din contract dar sunt introduce elemente noi, de inclus in oferta;</li> <li>o alimentarea unui loc de consum se poate face de mai multi furnizori fara a mai fi conditionata de puterea de 1 MW.</li> <li>o sunt precizate elementele minime ale conventiei tripartite/multipartite fara sa fie impusa o conventie cadru;</li> <li>o in contract se va trece la fel ca in oferta valoarea unitara a impozitelor / comisioanelor / taxelor / contributiilor. Apare un nou element de pret - Pretul final facturat = pret de furnizare + toate taxele, impozitele ... unitare). La incheierea contractului, pagina web a furnizorului trebuie sa contine legaturi catre POSF;</li> <li>o la facturare, apar mentiuni explicite la acte normative incidente pe perioada de aplicare (i.e. plafonarea). Pentru toti clientii casnici (inclusiv casnici eligibili – concurentiali) si clientii FUI perioada de facturare este lunara. Pentru toti clientii casnici, pentru consumul realizat incepand cu 1 aprilie 2023 se respecta modelul de factura pentru SU.Totalele facturile pentru consumul inregistrat incepand cu 1 aprilie vor contine un set minimal de informatii. Clauze noi pentru esalonarea de plata.</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>

2023

- **Ordin ANRE nr. 9/2023** — Ordin privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi aferenta anului 2022
  - cota obligatorie pentru anul 2022 a fost stabilita la nivelul de 0,4934314 CV/MWh (fata de 0,5014313 CV/MWh cota estimata pentru anul 2022 si 0,449792 CV/MWh cota obligatorie pentru anul 2021);
  - intra in vigoare la data de 1 martie 2023.
- **Ordin ANRE nr. 10/2023** — Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in depozitele de inmagazinare subterana
  - se aproba Metodologia privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in depozitele de inmagazinare subterana - Furnizorii de gaze naturale, pentru cantitatile livrate clientilor finali (PET client direct) care au optat pentru achizitia gazelor naturale direct de la producatorii de gaze naturale, isi indeplinesc obligatia privind constituirea stocului minim de gaze naturale prin:
    - o inmagazinarea gazelor naturale in nume propriu, prin incheierea de contracte de inmagazinare subterana a gazelor naturale cu unul dintre titularii licentei de operare a sistemelor de inmagazinare subterana a gazelor naturale; si/sau
    - o incheierea, pana la data de 31 mai a fiecarui an, de contracte de vanzare-cumparare ce au ca obiect cantitati de gaze naturale provenite din depozitele de inmagazinare subterana a gazelor naturale, inmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale; si/sau
    - o incheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor, in vederea inmagazinarii gazelor naturale.
- **Ordin ANRE nr. 14/2023** — Ordin privind modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei si de abrogare a Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 96/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind activitatea de informare a clientilor finali de energie electrica si gaze naturale
  - modificarea Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clientii finali, aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 29/2016; s-au introdus definitii pentru fiecare din componentele pretului final facturat; s-a stipulat ca in cazul clientilor vulnerabili sa fie posibila esalonarea la plata a facturii, la cerere, pe o perioada de minimum 3 luni sau convenita de parti; s-au corelat prevederile din Regulament cu cele din Ordinul 3/2022 – POSF; s-au actualizat informatiile obligatorii a fi incluse in factura, fiind stabilite informatiile prioritare esentiale care trebuie trecute pe prima pagina a facturii, astfel incat clientul final sa stie consumul facturat si cat trebuie sa plateasca pentru acesta, iar pe a doua pagina a facturii sa se detalieze aceste informatii prioritare;
  - modificarea Ordinul ANRE nr. 106/2014 privind modalitatatile de informare a clientilor finali de catre furnizorii de gaze naturale cu privire la conditiile comerciale de furnizare a gazelor naturale; s-au completat/detaliat prevederile referitoare la continutul ofertei-tip, in sensul detalierii pretului final pe componente; s-a inclus o prevedere conform careia trebuie sa se precizeze daca pretul gazelor naturale din cadrul ofertei-tip este fix sau variabil;
  - abrogarea Ordinul ANRE nr. 96/2015, referitor la asigurarea informarii clientilor finali de gaze naturale de catre furnizori
- **Ordin ANRE nr. 13/2023** — Ordin pentru aprobarea Contractului-cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, a conditiilor generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal si a modelului de factura aplicabil clientilor casnici
  - se aproba: Contractul-cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal - anexa nr. 1, Conditii generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal - anexa nr. 2, Modelul de factura de energie electrica - anexa nr. 3;
  - principalele prevederi: conditiile generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal se publica de catre furnizori pe pagina proprie de internet si se pun la dispozitia clientilor casnici, in format tiparit, la solicitarea acestora; facturile emise de furnizorii de energie electrica clientilor casnici pentru consumul de energie electrica realizat incepand cu luna aprilie 2023 vor respecta modelul de factura (culoarea, tipul si dimensiunea fontului pot fi stabilite de catre furnizor); pretul energiei electrice din oferta de serviciu universal este valabil pentru o perioada de minimum 3 luni; pana la data de 31 martie 2024, furnizorii de energie electrica care au in portofoliu clienti in regim de serviciu universal comunica acestor clienti contractele de furnizare a energiei electrice emise in temeiul prezentului ordin; furnizorii de energie electrica au obligatia de a publica pe pagina proprie de internet contractul-cadru si conditiile generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal in termen de 5 zile de la data intrarii in vigoare a prezentului ordin si de a comunica clientilor casnici din portofoliu linkul de acces la contractul si la conditiile generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, cu prima factura emisa dupa intrarea in vigoare a prezentului ordin.
  - se abroga Ordinul ANRE nr. 88/2015
- **Ordin ANRE nr. 15/2023** — Ordin privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei gazelor naturale
  - modificarea si completarea Metodologiei de monitorizare a pieteи de gaze naturale, prin integrarea tuturor aspectelor privind monitorizarea pieteи anglo, aparute o data cu intrarea in vigoare a REMIT; au fost incluse responsabilitatile conform REMIT, specifice titularilor de administrare a pietelor centralizate si OTS; au fost introduse prevederi referitoare la formularele pe care trebuie sa le raporteze fiecare titular de licenta in parte, cu identificarea clara a acestora – actualizarea si crearea de noi formularare de raportare;

## ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT TRIMESTRUL I 2023

2023

- se abroga Ordinul ANRE nr. 5/2013 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieteи gazelor naturale
- **Ordin ANRE nr. 16/2023** — Ordin pentru modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 173/2020
  - modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a gazelor naturale;
  - s-au modifcat prevederile referitoare la contractul de distributie a gazelor naturale pe care FUI are obligatia sa il incheie cu operatorii de distributie astfel incat acestea sa fie in concordanta cu prevederile Ord. ANRE nr. 3/2022 – POSF; s-a modifcat Anexa nr. 5, respectiv modelul cererii de preluare, astfel incat aceasta sa fie in concordanta cu prevederile Ord. ANRE nr. 29/2022 - Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clientii finali; s-a introdus Anexa nr. 6 - Modalitatea de numire a FUI pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh ale fiecarui PET pentru situatia in care nu au asigurata furnizarea de gaze naturale pentru acoperirea necesarului de consum, integral sau parcial, in perioada aplicarii schemei de sprijin; a fost creat un mecanism prin care, pe perioada aplicarii schemei de sprijin aprobată prin OUG 27/2022, pentru perioade consecutive de 12 luni incepand cu perioada 1 aprilie 2023 - 31 martie 2024, ANRE numeste FUI, dintre cei desemnati deja, pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh ale fiecarui PET unde se produce energie termica; s-au modifcat termenele privind solicitarea activarii optiunii de plata in avans de catre clientul final si s-a introdus un termen de transmitere a contractului de furnizare de catre FUI.
- **Ordin ANRE nr. 19/2023** — Ordin pentru modificarea Procedurii de facturare a certificatelor verzi, aprobată prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 187/2018
  - actualizarea aspectelor legate de raportarea datelor de catre furnizorii de energie electrica care factureaza energie electrica consumatorilor finali, privind modul si formatul raportarii realizata prin Portalul ANRE, structurata pe informatii privind facturarea lunara a certificatelor verzi si informatii privind regularizarea anuala a contravalorii certificatelor verzi;
- **Ordin ANRE nr. 22/2023 – 27/2023** — Ordine privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva la Societatea E-Distributie Banat — S.A., Societatea E-Distributie Dobrogea — S.A., Societatea E-Distributie Muntenia — S.A., Societatea Delgaz Grid — S.A., Societatea Distributie Energie Oltenia — S.A., Societatea Distributie Energie Electrica Romania — S.A.
  - noile tarife sunt aplicabile de la 1 aprilie 2023;
  - se inregistreaza cresteri ale tuturor tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice, cele mai mari cresteri fiind la Distributie Energie Electrica Romania SA - Muntenia Nord de circa 30%;
  - tarifele pentru joasa tensiune pentru Distributie Energie Electrica Romania sunt mai mari cu 8.3% - 31.2% fata de primul trimestru din anul 2023 (la DEER au fost cresteri pentru toate categoriile, respectiv cea mai mica crestere a fost de 8.3% la JT – Transilvania Sud si cea mai mare crestere de 33.7% la IT-Muntenia Nord).
- **Ordin ANRE nr. 28/2023** — Ordin privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retele (T\_G) si de extragere a energiei electrice din retele (T\_L) si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, practicate de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A
  - noile tarife sunt aplicabile de la 1 aprilie 2023;
  - tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice este 31.20 lei/MWh – crestere 11%;
  - tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice in retea - TG este 4.04 lei/MWh – crestere 59.7 %;
  - tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice din retea - TL- este 27.44 lei/MWh – crestere 7.3 %.
- **Ordin ANRE nr. 17/2023** — Ordin privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieteи cu amanuntul de energie electrica
  - actualizarea Metodologiei prin actualizarea principiilor metodologice care stau la baza desfasurarii activitatii de monitorizare a pieteи cu amanuntul de energie electrica cu cerintele cadrului de reglementare in vigoare si, avand in vedere multitudinea modificarilor; propune modalitati de evaluare a nivelului de eficienta si concurenta pe piata cu amanuntul de energie electrica, de identificare a elementelor care pot conduce la scaderea performantelor in activitatea de furnizare, de evaluare a comportamentului furnizorilor in relatia cu clientii finali si identificarea acelor practici sau comportamente care ridică suspiciuni de incalcare a principiilor concurenței.
  - se abroga Ordinul ANRE nr. 167/2019 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieteи cu amanuntul de energie electrica si Ordinul ANRE nr. 205/2018 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieteи de energie electrica pentru clientii finali deserviti de furnizorii de ultima instanta
- **Ordin ANRE nr. 18/2023** — Ordin privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieteи angro de energie electrica

2023

- modificarea si completarea Metodologiei prin actualizarea principiilor metodologice si actualizarea sistemului de indicatori utilizati in activitatea de monitorizare; au fost extinse scopul si sfera de cuprindere a metodologiei in vederea includerii obligatiilor de monitorizare ale ANRE ca urmare a modificarilor intervenite la Legea energiei electrice si gazelor naturale nr. 123/2012 si a cresterii complexitatii tipurilor de date/indicatori solicitate de institutiile europene abilitate (ACER/CEER); a fost adaptat si completat sistemul de indicatori specifici pentru pietele pe care se tranzactioneaza energie electrica (indicatori de structura, de evaluare a eficientei/performantei pietei, indicatori de comportament al participantilor la piata) pentru fiecare din entitatile de monitorizare cu responsabilitati in domeniu (ANRE, OPEE si OTS); au fost detaliate suplimentar aspectele aferente datelor solicitate pe machetele lunare transmise de participantii la piata; au fost precizate termenele limita de raportare pentru participantii la piata, OPEE si OTS; s-a eliminat complet transmiterea in format letric a raportarilor participantilor la piata/OPEE/OTS si a rapoartelor OPEE/OTS.
  - se abroga Ordinul ANRE nr. 67/2018 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica
- **Ordin ANRE nr. 20/2023** — Ordin privind aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei organizate de energie electrica, administrata de Societatea Bursa Romana de Marfuri — S.A
- se aproba Regulamentul de organizare si functionare a pietei organizate de energie electrica, administrata de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A. prin care se simplifica cadrul organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe pietele organizate de energie electrica la termen, prin intermediul platformelor de tranzactionare administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A.; se introduce un capitol privind segmentele pietei organizate; se introduc noi produse, respectiv produse flexibile si produse derivate din domeniul energiei electrice, decontate prin livrare fizica; se extind informatiile privind transparenta pietei; se introduc cerinte privind utilizarea unui furnizor de lichiditate.
  - ordinul intra in vigoare la 5 aprilie 2023; se abroga Ordinul ANRE nr. 117/2022.

Sursa: Electrica

## 9.3. Anexa 4 – Lista tabelelor

<i>Tabel 1: Informatii societate .....</i>	<i>4</i>
<i>Tabel 2: Filiale ELSA.....</i>	<i>16</i>
<i>Tabel 3: Entitatile asociate ELSA.....</i>	<i>16</i>
<i>Tabel 4: Alte titluri imobilizate detinute de catre ELSA .....</i>	<i>17</i>
<i>Tabel 5: Structura actionariatului.....</i>	<i>25</i>
<i>Tabel 6: Situatiea consolidata a profitului sau pierderii (mil. RON).....</i>	<i>27</i>
<i>Tabel 7: Structura cheltuielilor cu energia electrica achizitionata (mil. RON) .....</i>	<i>30</i>
<i>Tabel 8: Principalii factori de schimbare a pietei de energie electrica.....</i>	<i>36</i>

## 9.4. Anexa 5 – Lista figurilor

<i>Figura 1: Distributia de energie electrica pe niveluri de tensiune (TWh) .....</i>	<i>21</i>
<i>Figura 2: Analiza RBAR rezultat segmentul de distributie pentru anul 2023 (mil. RON) .....</i>	<i>22</i>
<i>Figura 3: Analiza profit reglementat – rezultat OMFP 2844 bugetat pe segmentul de distributie pentru anul 2023 (mil. RON).22</i>	
<i>Figura 4: Corectile aprobat de ANRE care afecteaza tarifele anului 2023 (mil. RON).....</i>	<i>24</i>
<i>Figura 5: Structura actionariatului la data de 31 martie 2023 .....</i>	<i>26</i>
<i>Figura 6: Venituri T1 2023 si informatii comparative (mil. RON) .....</i>	<i>29</i>
<i>Figura 7: EBITDA si marja EBITDA pentru T1 2023 si informatii comparative (mil. RON si %).....</i>	<i>32</i>
<i>Figura 8: EBIT si marja EBIT pentru T1 2023 si informatii comparative (mil. RON si %) .....</i>	<i>32</i>
<i>Figura 9: Rezultatul net si marja rezultatului net pentru T1 2023 si informatii comparative (mil. RON si %).....</i>	<i>33</i>
<i>Figura 10: Analiza rezultat net reglementat - OMFP 1802/2014 - OMFP 2844/2016 pentru segmentul de distributie la T1 2023 (mil. RON).....</i>	<i>34</i>

## Glosar

<b>AGA</b>	Adunarea Generala a Actionarilor
<b>AGEA</b>	Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor
<b>AGOA</b>	Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor
<b>ANAF</b>	Agentia Nationala de Administrare Fisicala
<b>ANRE</b>	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
<b>ASF</b>	Autoritatea de Supraveghere Financiara
<b>BAR</b>	Baza Activelor Reglementate
<b>BTA</b>	Transfer de activitati („Business Transfer Agreement”)
<b>BVB</b>	Bursa de Valori Bucuresti
<b>CA</b>	Consiliu de Administratie
<b>CADP</b>	Certificat de Atestare a Dreptului de Proprietate
<b>CAPEX</b>	Investitii
<b>CGC</b>	Codul de Guvernanta Corporativa
<b>CNR</b>	Comitet de Nominalizare si Remunerare
<b>CNTEE</b>	Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice
<b>CPC</b>	Componenta de Piata Conculentiala
<b>CPT</b>	Consum Propriu Tehnologic
<b>CSR</b>	Responsabilitate sociala corporativa („Corporate Social Responsibility”)
<b>CV</b>	Certificate Verzi
<b>DEER</b>	Distributie Energie Electrica Romania
<b>DMS</b>	Sistem de Management al Distributiei de energie electrica
<b>EBIT</b>	Rezultatul inainte de deducerea cheltuielilor privind dobanzile si a impozitului pe profit
<b>EBITDA</b>	Rezultatul inainte de deducerea cheltuielilor privind dobanzile, impozitul pe profit, amortizarea si deprecierea
<b>EFSA</b>	Electrica Furnizare SA
<b>ELSA</b>	Electrica SA
<b>ERM</b>	Managementul riscului intreprinderii („Enterprise Risk Management”)
<b>EUR</b>	Unitatea monetara de baza a mai multor state membre ale Uniunii Europene
<b>FCA</b>	Financial Conduct Authority – Regatul Unit
<b>FUI</b>	Furnizor de Ultima Instanta
<b>GDR</b>	Certificate de Depozit Globale

<b>IAS</b>	Standard international de contabilitate
<b>IFRIC</b>	Comitetul pentru Interpretarea Standardelor Internationale de Raportare Financiara
<b>IFRS</b>	Standardele Internationale de Raportare Financiara
<b>IPO</b>	Oferta Publica Initiala („Initial Public Offering”)
<b>ISIN</b>	Numar international de identificare a valorilor mobiliare („International Securities Identification Number”)
<b>IT</b>	Inalta Tensiune
<b>JT</b>	Joasa Tensiune
<b>KPI</b>	Indicatori Cheie de Performanta
<b>kV</b>	KiloVolt
<b>MKP</b>	Pozitie cheie de management
<b>MT</b>	Medie Tensiune
<b>MVA</b>	Mega Volt Amper
<b>MWh</b>	MegaWat ora
<b>OD</b>	Operator de distributie
<b>OHSAS</b>	Standard de sanatate si securitate in munca
<b>OMFP</b>	Ordinul Ministerului Finantelor Publice
<b>OPCOM</b>	Operatorul Piete de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania
<b>OUG</b>	Ordonanta de Urgenta a Guvernului
<b>OTS</b>	Operator de transport si de sistem
<b>PAM</b>	Piata cu Amanuntul
<b>PCCB (LE/NC)</b>	Piata Centralizata pentru Contracte Bilaterale (Licitatie Extinsa/Negociere Continua)
<b>PCGN - LN</b>	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – Licitatie si Negociere
<b>PCGN - LP</b>	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – Licitatie Publica
<b>PCGN - OTC</b>	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – OTC
<b>PCB</b>	Bifenili policlorurati
<b>PCSU</b>	Piata Centralizata pentru Serviciul Universal
<b>PIB</b>	Produs intern brut
<b>PI-GN</b>	Piata Intra-zilnica de Gaze Naturale
<b>PPF-TL</b>	Piata Produselor Flexibile pe Termen Mediu si Lung
<b>PPB</b>	Puncte procentuale de baza
<b>PRE</b>	Partea Responsabila cu Echilibrarea
<b>PZU</b>	Piata pentru Ziua Urmatoare

## ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT TRIMESTRUL I 2023

<b>PZU-GN</b>	Piata pentru Ziua Urmatoare de Gaze Naturale
<b>RED</b>	Reteaua Electrica de Distributie
<b>RI</b>	Relatia cu Investitorii
<b>RON</b>	Unitatea monetara a Romaniei
<b>RRR</b>	Rata Reglementata a Rentabilitatii
<b>SAD</b>	Sistem de Automatizare a Distributiei
<b>SAPE</b>	Societatea de Administrare a Participatiilor in Energie
<b>SCADA</b>	Supervisory Control And Data Acquisition
<b>SDEE</b>	Societatea de Distributie a Energiei Electrice
<b>SDMN</b>	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
<b>SDTN</b>	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord SA
<b>SDTS</b>	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud SA
<b>SED</b>	Servicii Energetice Dobrogea SA
<b>SEE</b>	Spatiul Economic European
<b>SEM</b>	Servicii Energetice Muntenia SA
<b>SEN</b>	Sistemul Energetic National
<b>SEO</b>	Servicii Energetice Oltenia SA
<b>SMI</b>	Sistemul de Management Integrat
<b>SU</b>	Serviciul Universal
<b>SM</b>	Securitatea si Sanatatea Muncii
<b>SO</b>	Sanatate si securitate ocupationala
<b>SPO</b>	Oferta Publica Secundara („Secondary Public Offering”)
<b>TVA</b>	Taxa pe Valoare Adaugata
<b>TWh</b>	TeraWat ora
<b>UE</b>	Uniunea Europeana
<b>UI</b>	Ultima Instanta
<b>UM</b>	Unitate de masura
<b>USD</b>	Dolar American

*Nota: Cifrele prezentate in acest document sunt rotunjite pe baza metodei de rotunjire la cea mai apropiata valoare; ca rezultat, pot aparea diferente de rotunjire*



## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

Situatii financiare interimare consolidate simplificate

la data si pentru perioada de trei luni incheiata la

**31 martie 2023**

intocmite in conformitate cu

**OMFP nr. 2844/2016**

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE LA DATA DE**  
**SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023**  
INTOCMITE IN CONFORMITATE CU OMFP NR. 2844/2016

---

**Cuprins**

<b>Situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare</b>	<b>1</b>
<b>Situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii</b>	<b>3</b>
<b>Situatia consolidata simplificata a rezultatului global</b>	<b>4</b>
<b>Situatia consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii</b>	<b>5</b>
<b>Situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar</b>	<b>7</b>

**Note la situatiile financiare interimare consolidate simplificate**

1. Entitatea care raporteaza si informatii generale	9
2. Bazele contabilitatii	14
3. Bazele evaluarii	14
4. Politici contabile semnificative	14
5. Segmente operationale	15
6. Venituri	18
7. Alte venituri din exploatare	18
8. Energie electrica si gaze naturale achizitionate	18
9. Rezultat pe actiune	19
10. Impozit pe profit	19
11. Creante comerciale	19
12. Numerar si echivalente de numerar	21
13. Alte datorii	21
14. Imprumuturi bancare pe termen lung	22
15. Descoperiri de cont	25
16. Provizioane	25
17. Instrumente financiare - valori juste	26
18. Parti afiliate	26
19. Achizitia de filiale	28
20. Conditionalitati	30
21. Evenimente ulterioare	31

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A POZITIEI FINANCIARE**  
LA DATA DE 31 MARTIE 2023  
(*Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel*)

		<b>Nota</b>	<b>31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
<b>ACTIVE</b>				
<b>Active imobilizate</b>				
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune			5.738.407	5.675.866
Imobilizari necorporale din capitalizarea costurilor CPT			923.456	951.557
Alte imobilizari necorporale			13.800	12.854
Fond Comercial	19		13.764	12.040
Imobilizari corporale			498.724	499.390
Investitii in entitati asociate			18.819	18.824
Alte investitii			7.000	7.000
Creante privind impozitul amanat	10		27.796	30.180
Active aferente drepturilor de utilizare			47.067	52.152
Alte active imobilizate			51.392	2.393
<b>Total active imobilizate</b>			<b>7.340.225</b>	<b>7.262.256</b>
<b>Active circulante</b>				
Creante comerciale	11		2.710.151	2.466.002
Subventii de primit	7		1.751.656	1.280.788
Alte creante			68.768	127.253
Numerar si echivalente de numerar	12		108.611	334.887
Stocuri			101.093	113.972
Cheltuieli in avans			19.873	13.874
Creante privind impozitul pe profit curent			18.379	24.000
Active detinute in vederea vanzarii			280	280
<b>Total active circulante</b>			<b>4.778.811</b>	<b>4.361.056</b>
<b>Total active</b>			<b>12.119.036</b>	<b>11.623.312</b>
<b>CAPITALURI PROPRII SI DATORII</b>				
<b>Capitaluri proprii</b>				
Capital social			3.464.436	3.464.436
Prime de emisiune			103.049	103.049
Actiuni proprii			(75.372)	(75.372)
Contributii ale actionarilor in natura			7	7
Rezerva din reevaluare			90.001	92.117
Rezerve legale			429.583	429.583
Rezultat reportat			1.289.452	1.353.942
<b>Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii</b>			<b>5.301.156</b>	<b>5.367.762</b>
Interese care nu controleaza	19		(378)	(516)
<b>Total capitaluri proprii</b>			<b>5.300.778</b>	<b>5.367.246</b>

(Continuare la pagina 2)

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A POZITIEI FINANCIARE**  
LA DATA DE 31 MARTIE 2023  
(*Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel*)

	Nota	31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2022 (audit)
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi bancare pe termen lung	14	761.739	647.193
Leasing – termen lung		28.395	34.462
Datorii privind impozitul amanat	10	200.030	212.555
Beneficiile angajatilor		117.268	117.269
Alte datorii	13	72.776	72.432
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.180.208</b>	<b>1.083.911</b>
<b>Datorii curente</b>			
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	14	240.647	113.520
Leasing – termen scurt		20.044	19.211
Descoperiri de cont	12	2.841.940	2.571.037
Datorii comerciale		1.297.028	1.407.097
Alte datorii	13	1.031.429	867.536
Venituri amanate		32.909	24.750
Beneficiile angajatilor		122.702	114.174
Provizioane	16	51.211	53.701
Datorii privind impozitul pe profit curent		140	1.129
<b>Total datorii curente</b>		<b>5.638.050</b>	<b>5.172.155</b>
<b>Total datorii</b>		<b>6.818.258</b>	<b>6.256.066</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>12.119.036</b>	<b>11.623.312</b>

*Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.*

**Director General**

Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**

Stefan Alexandru Frangulea

15 Mai 2023

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A PROFITULUI SAU PIERDERII**  
 PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

Nota	<b>Perioada de trei luni incheiata la</b>	
	<b>31 martie 2023</b> <b>(neauditat si nerevizuit)</b>	<b>31 martie 2022</b> <b>(neauditat si nerevizuit)</b>
Venituri	6	2.494.984
Alte venituri din exploatare	7	1.016.518
Venituri din productia de imobilizari necorporale		21.082
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	8	(2.842.477)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune		(171.293)
Beneficiile angajatilor		(206.843)
Reparatii, intretinere si materiale		(30.563)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale		(176.401)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net		(8.602)
Alte cheltuieli de exploatare		(103.017)
<b>Pierdere din exploatare</b>		<b>(6.612)</b>
		<b>(174.731)</b>
Venituri financiare		6.533
Cheltuieli financiare		(70.972)
<b>Rezultatul financiar net</b>		<b>(64.439)</b>
		<b>(17.710)</b>
<b>Cota parte din rezultatul entitatilor asociate</b>		<b>(2)</b>
		<b>(5)</b>
<b>Pierdere inainte de impozitare</b>		<b>(71.053)</b>
Beneficiul cu impozitul pe profit	10	4.406
<b>Pierdere neta</b>		<b>(66.647)</b>
		<b>(157.787)</b>
<b>Pierdere neta atribuibila:</b>		
- actionarilor Societatii		(66.606)
- intereselor care nu controleaza		(41)
<b>Pierdere neta</b>		<b>(66.647)</b>
		<b>(157.787)</b>
<b>Rezultat pe actiune</b>		
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	9	<b>(0,20)</b>
		<b>(0,46)</b>

*Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.*

**Director General**

Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**

Stefan Alexandru Frangulea

15 Mai 2023

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A REZULTATULUI GLOBAL**  
 PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

	<b>Perioada de trei luni incheiata la</b>	<b>31 martie 2023</b>	<b>31 martie 2022</b>
	<b>(neaudit si</b>	<b>(neaudit si</b>	<b>nerevizuit)</b>
	<b>nerevizuit)</b>		
<b>Pierdere neta</b>		<b>(66.647)</b>	<b>(157.787)</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-
<b>Total rezultat global</b>		<b>(66.647)</b>	<b>(157.787)</b>
<b>Total rezultat global atribuibil:</b>			
- actionarilor Societatii		(66.606)	(157.787)
- intereselor care nu controleaza		(41)	-
<b>Total rezultat global</b>		<b>(66.647)</b>	<b>(157.787)</b>

*Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.*

**Director General**

Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**

Stefan Alexandru Frangulea

15 Mai 2023

# SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

## SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII

PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Nota	Atribuibile actionarilor Societății									
	Capital social	Prime de emisiune	Actiuni proprii	Contribuții ale actionarilor în natură	Rezerva din reevaluare	Reserve legale	Rezultat reportat	Total	Interese care nu controlează	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>3.464.436</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>7</b>	<b>92.117</b>	<b>429.583</b>	<b>1.353.942</b>	<b>5.367.762</b>	<b>(516)</b>	<b>5.367.246</b>
<b>Rezultat global</b>	-	-	-	-	-	-	(66.606)	<b>(66.606)</b>	(41)	<b>(66.647)</b>
<b>Total rezultat global (neauditat si nerevizuit)</b>	-	-	-	-	-	-	(66.606)	<b>(66.606)</b>	(41)	<b>(66.647)</b>
<b>Modificari ale intereselor de proprietate (neauditat si nerevizuit)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>179</b> <b>179</b>
<b>Total modificari ale intereselor de proprietate (neauditat si nerevizuit)</b>										<b>179</b> <b>179</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii (neauditat si nerevizuit)</b>										
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizării și iesirilor de imobilizări corporale	-	-	-	-	(2.116)	-	2.116	-	-	-
<b>Sold la 31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)</b>	<b>3.464.436</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>7</b>	<b>90.001</b>	<b>429.583</b>	<b>1.289.452</b>	<b>5.301.155</b>	<b>(378)</b>	<b>5.300.778</b>

(Continuare la pagina 6)

# SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

## SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII

PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Atribuibile actionarilor Societatii									
	Capital social	Prima de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Reserve legale	Rezultat reportat	Total	Interese care nu controleaza	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>3.464.436</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>7</b>	<b>102.829</b>	<b>408.405</b>	<b>950.228</b>	<b>4.953.582</b>	-	<b>4.953.582</b>
<b>Rezultat global</b>										
Pierdere neta al perioadei (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	(157.787)	(157.787)	-	(157.787)
Alte elemente ale rezultatului global										
<b>Total rezultat global (neauditat si nerevizuit)</b>							<b>(157.787)</b>	<b>(157.787)</b>	-	<b>(157.787)</b>
 <b>Alte modificari ale capitalurilor proprii (neauditat si nerevizuit)</b>										
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	-	(3.052)	-	3.052	-	-
Achizitia de filiale cu interese minoritare	19	-	-	-	-	-	-	-	-	(24) (24)
<b>Sold la 31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)</b>	<b>3.464.436</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>7</b>	<b>99.777</b>	<b>408.405</b>	<b>795.493</b>	<b>4.795.795</b>	<b>(24)</b>	<b>4.795.771</b>

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.

### Director General

Alexandru – Aurelian Chirita

### Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

15 Mai 2023

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A FLUXURILOR DE NUMERAR**  
 PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

Nota	<b>Perioada de trei luni incheiata la</b>	
	<b>31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)</b>	<b>31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare</b>		
<b>Profit net</b>	<b>(66.647)</b>	<b>(157.787)</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Amortizarea imobilizarilor corporale	4.456	5.201
Amortizarea imobilizarilor necorporale	171.945	118.848
Venituri din productia de imobilizari necorporale	7 (21.082)	-
Castig din cedarea de imobilizari corporale	-	(385)
Ajustari pentru depreciera creantelor comerciale si altor creante, net	11 8.602	19.701
Ajustari pentru depreciera activelor detinute in vederea vanzarii, net	-	(20)
Modificari in provizioane, net	16 (2.490)	(182)
Rezultatul financiar net	64.439	17.710
Cheltuiala cu impozitul pe profit	10 (4.406)	(34.659)
Cota parte din pierderea entitatilor asociate	2	5
	<b>154.819</b>	<b>(31.568)</b>
<b>Modificari in:</b>		
Creante comerciale	(307.760)	(782.080)
Subventii de primit	7 (470.868)	(632.315)
Alte creante	21.897	(1.638)
Cheltuieli in avans	(5.999)	(11.933)
Stocuri	12.879	5.340
Datorii comerciale	(31.821)	247.749
Alte datorii	150.108	175.775
Beneficiile angajatilor	8.527	(7.317)
Venit amanat	8.159	7.259
<b>Numerar utilizat in activitatea de exploatare</b>	<b>(460.059)</b>	<b>(1.030.728)</b>
Dobanzi platite	(68.030)	(17.020)
<b>Numerar net utilizat in activitatea de exploatare</b>	<b>(528.089)</b>	<b>(1.047.748)</b>

*(Continuare la pagina 8)*

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A FLUXURILOR DE NUMERAR**  
 PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

Nota	<b>Perioada de trei luni incheiata la</b>	
	<b>31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)</b>	<b>31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de investitii</b>		
Plati pentru achizitia de imobilizari corporale	(2.576)	(3.498)
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune	(188.636)	(147.176)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale	(15.466)	(982)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	-	2.349
Dobanzi incasate	870	222
Plati pentru achizita de filiale	19 (1.924)	(2.204)
<b>Numerar net utilizat in activitatea de investitii</b>	<b>(207.732)</b>	<b>(151.289)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de finantare</b>		
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	14 269.790	113.451
Trageri din descoperiri de cont	14 270.903	-
Rambursari ale imprumuturilor bancare pe termen lung	14 (23.226)	(23.229)
Plati de leasing	(7.922)	(3.574)
Dividende platite	-	(124)
<b>Numerar net din activitatea de finantare</b>	<b>509.545</b>	<b>86.524</b>
<b>Descresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>(226.276)</b>	<b>(1.112.513)</b>
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	334.887	(405.572)
<b>Numerar si echivalente de numerar la 31 martie</b>	<b>12 108.611</b>	<b>(1.518.085)</b>

*Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.*

Tranzactiile nemonetare sunt prezentate in Nota 12.

**Director General**

Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**

Stefan Alexandru Frangulea

15 Mai 2023

# **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

## **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023

(*Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel*)

---

### **1 Entitatea care raporteaza si informatii generale**

Aceste situatii financiare sunt situatiile financiare interimare consolidate simplificate ale Societatii Energetice Electrica S.A. („Societatea” sau „Electrica SA”) si ale filialelor sale (impreuna „Grupul”) la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023.

Sediul social al Societatii este in Str. Grigore Alexandrescu, nr. 9, sector 1, Bucuresti, Romania. Societatea are codul unic de inregistrare 13267221 si numarul de inregistrare la Registrul Comentului J40/7425/2000.

La 31 martie 2023 si 31 decembrie 2022, actionarul principal al Societatii Energetice Electrica S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 48,79% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt cotate la Bursa de Valori Bucuresti, iar certificatele globale de depozit (GDR-uri) sunt cotate la Bursa de Valori de la Londra (LSE). Actiunile care se tranzactioneaza la Bursa de Valori de la Londra sunt certificatele globale de depozit, un certificat global de depozit reprezentand patru actiuni. Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare.

La 31 martie 2023 si 31 decembrie 2022, filialele Societatii sunt urmatoarele:

<b>Filiala</b>	<b>Activitatea</b>	<b>Cod unic de inregistrare</b>	<b>Sediu social</b>	<b>% participatie la 31 martie 2023</b>	<b>% participatie la 31 decembrie 2022</b>
Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)	Distributia energiei electrice in zonele geografice Transilvania Nord, Transilvania Sud si Muntenia Nord	14476722	Cluj-Napoca	99,99999929%	99,99999929%
Electrica Furnizare S.A. („EFSA”)	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998444099934 %	99,9998444099934 %
Electrica Serv S.A. („SERV”)	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	99,99998095%	99,99998095%
Electrica Productie Energie S.A. („EPE”)	Productia de energie electrica	44854129	Bucuresti	99,9920%	99,9920%
Electrica Energie Verde 1 S.R.L.* („EEV1” – fosta Long Bridge Milenium SRL)	Productia de energie electrica	19157481	Bucuresti	100%*	100%*
Sunwind Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42910478	Bucuresti	100%	60%
New Trend Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	60%	60%
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.	Productia de energie electrica	29172101	Bucuresti	100%	75%

\*detinere indirecta - Electrica Energie Verde 1 S.R.L. este detinuta 100% de catre filiala Electrica Productie Energie S.A

La 31 martie 2023 si 31 decembrie 2022, entitatile asociate ale Societatii sunt urmatoarele:

<b>Entitate asociata</b>	<b>Activitatea</b>	<b>Cod unic de inregistrare</b>	<b>Sediu social</b>	<b>% participatie la 31 martie 2023</b>	<b>% participatie la 31 decembrie 2022</b>
Crucea Power Park S.R.L.	Productia de energie electrica	25242042	Constanta	30%	30%
Foton Power Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	43652555	Constanta	30%	30%

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023

(*Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel*)

---

#### ***Schimbari in structura Grupului in primul trimestru din 2023***

##### ***Achizitia de actiuni***

Compania Green Energy Consultancy & Investments S.R.L, avand ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice, a fost achizitionata 100% la data de 6 februarie 2023, pana la data de 31 decembrie 2022 fiind achizitionata in proportie de 75%. Green Energy Consultancy & Investments dezvolta proiectul fotovoltaic „Vulturu”, ce are o capacitate instalata de 12 MWp DC (putere peak la nivelul panourilor), 9,75 MW AC (putere evacuabilă in retea) si este situat in zona comunei Vulturu, judetul Vrancea (a se vedea Nota 19).

In data de 24 martie 2023, Electrica a finalizat achizitia companiei Sunwind Energy, care are ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice. Pana la 31 decembrie 2022, compania a fost achizitionata in proportie de 60 %. Compania dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 2”, cu o capacitate instalata de 27 MW. Proiectul se află in faza „ready-to-build” si este situat in vecinatatea comunei Botiz, județul Satu Mare (a se vedea Nota 19).

#### ***Schimbari in structura Grupului in anul 2022***

##### ***Achizitia de actiuni***

La 21 martie 2022, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale Sunwind Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, detinand astfel controlul asupra Sunwind Energy S.R.L..

La 27 mai 2022, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale New Trend Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, detinand astfel controlul asupra New Trend Energy S.R.L..

La data de 6 septembrie 2022, Electrica a preluat 75% parti sociale ale Societatii Green Energy Consultancy & Investments S.R.L., detinand astfel controlul asupra entitatii (pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 19).

##### ***Activitatile principale ale Grupului***

Activitatile Grupului sunt operarea si constructia retelelor de distributie a energiei electrice si furnizarea energiei electrice si a gazelor naturale consumatorilor finali, precum si productia de energie electrica din surse regenerabile. Grupul este operatorul de distributie a energiei electrice si principalul furnizor de energie electrica in regiunile Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovita, Braila, Galati si Vrancea), Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud) si Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna), operand cu statii de transformare si linii electrice cu tensiuni de 0,4 kV pana la 110 kV.

##### ***Distributia energiei electrice***

Tarifele de distributie a energiei electrice aprobat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE") sunt dupa cum urmeaza (RON/MWh, prezентate cumulat pentru nivelurile de medie si joasa tensiune):

##### **Ordin 119/25.11.2021**

##### **01 ianuarie 2022 - 31 martie 2022**

	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	21,79	48,13	122,78
Zona Transilvania Sud	22,34	45,49	127,04
Zona Muntenia Nord	21,02	43,54	140,68

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

**Ordin 28/23.03.2022****Incepand cu 1 aprilie 2022**

	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	23,77	57,49	144,73
Zona Transilvania Sud	24,63	54,52	158,84
Zona Muntenia Nord	23,35	56,70	175,26

In 2022, conform ordonantei de urgență a Guvernului (OUG) nr. 119/2022, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică (determinate ca diferența între costurile realizate și costurile incluse în tarifele de distribuție aprobată), realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, în vederea acoperirii CPT, fata de costurile incluse în tarifele reglementate (și nu doar imprumuturile), se capitalizează trimestrial și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate (RRR) aprobată de ANRE, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunoște ca o componentă distinctă în tarifele reglementate, denumita componentă aferentă costurilor suplimentare cu CPT. De asemenea, ANRE a elaborat Normele metodologice privind recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse în tarifele reglementate, cu scopul de a stabili modul de fundamentare a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT precum și condițiile de recunoaștere a acestora în venitul reglementat pe baza căruia se stabilesc tarifele de distribuție.

Potrivit Ordonantei de Urgență nr.153/2022, în perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, OPCOM fiind desemnat achizițor unic. Operatorii de distribuție („OD” vor cumpăra de la OPCOM prin mecanism anual/lunar 75% din cantitatea prognozată și validată de ANRE la prețul de 450 lei/MWh, iar producatorii vor vinde către OPCOM prin mecanism anual/lunar 80% din cantitatea prognozată și validată de ANRE și Transelectrica la prețul de 450 lei/MWh.

**Ajustarea tarifelor**

Anual, ANRE efectuează corectia veniturilor datorata: modificarii cantitatilor de energie electrică distribuită fata de cele prognozate; modificarii cantitatilor și prețului de achiziție pentru consumul propriu tehnologic reglementat (pierderile retelei de distribuție) fata de cele prognozate; modificarii anuale a costurilor de operare și menenanța controlabile, realizate și acceptate fata de cele prognozate; modificarii anuale a costurilor de operare și menenanța necontrolabile realizate fata de cele prognozate; modificarii veniturilor din energia reactivă fata de cele prognozate; nerealizările/ depasirile programului de investiții aprobat; veniturilor din alte activități desfasurate de operatorul de distribuție și cantitatii de energie electrică recuperate din recalculari.

În activitățile reglementate, autoritatea de reglementare stabileste, prin mecanismul de ajustare a tarifului (după cum este prezentat mai sus), criteriile de recunoaștere a surplusurilor sau deficitelor aferente unei perioade în perioadele viitoare. Grupul nu recunoaște active și datorii rezultate din reglementare în legătură cu aceste deficite sau surplusuri, întrucât diferențele sunt recuperate sau returnate prin modificările de tarife în perioadele ulterioare și începând cu anul 2022 costurile capitalizate cu consumul propriu tehnologic. Diferența dintre prețul de achiziție al energiei electrice pentru consumul propriu tehnologic și prețul de achiziție ex-ante recunoscut de ANRE în tarifele reglementare aferente anului 2022 aferente achiziției de energie electrică și gaze naturale, efectuate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) pentru operatorii economici de transport și distribuție sunt valorificate. Acestea sunt recunoscute ca o componentă distinctivă în tarifele reglementate, denumita componentă aferentă costurilor suplimentare cu pierderi de rețea.

**Furnizarea energiei electrice**

Începând cu 1 noiembrie 2021, pe fondul cresterii prețului energiei și gazelor naturale pe piețele internaționale și naționale, a crizei energetice, precum și a efectelor cauzate de aceste creșteri în randul populației, în România, au fost

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023

(*Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel*)

---

aplicate o serie de scheme de sprijin asupra consumatorilor de energie electrica si gaze, prin stabilirea unor scheme de compensare si plafonare in perioada 1 noiembrie 2021 si 31 martie 2025.

In cursul anului 2023, s-au adus o serie de modificari legislative, cu un impact semnificativ asupra activitatii de furnizare a energiei electrice, dupa cum urmeaza:

- Plafonarea pretului pentru consumatorii casnici si non-casnici (1 noiembrie 2021 – 31 martie 2025). Sumele compensate vor fi primite de la Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala („ANPIS”) pentru consumatorii casnici si de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici;
- Limitarea pretului mediu de achizitie considerat pentru determinarea sumelor de recuperat de la bugetul de stat la 1.300 RON/MWh; cu exceptia achizitiei destinate furnizarii in regim de ultima instantă, unde nu se aplica aceasta limitare;
- Limitarea componentei de furnizare permise la:
  - Energie electrica – FUI („Furnizor de ultima instantă”) 80 lei/MWh si Non FUI 73 lei/MWh;
  - Gaze naturale – FUI 13,5 lei/MWh si Non FUI 12 lei/MWh;
- Contributia la *Fondul de tranzitie Energetica* pentru furnizorii care desfasoara activitatea de trading si agregatorii care tranzactioneaza cantitati de energie electrica si/sau gaze naturale pe piata angro = (Pret mediu vanzare – Pret mediu achizitie x 1,02) x Cantitate livrata lunar;
- Obligativitatea producatorilor de gaze naturale sa vanda cu pretul de 150 RON/MWh cantitatile necesare furnizarii clientilor casnici/producatorilor de energie termica;
- Obligativitatea de inmagazinare subterana a gazelor naturale a unui stoc minim de gaze naturale la nivelul de 90% din capacitatea de inmagazinare a depozitelor. Stocul minim de gaze naturale pentru fiecare furnizor se determina in functie de ponderea cantitatii fiecarui furnizor in totalul cantitatii estimate la nivel national (Ordin ANRE 10/2023).

#### ***Impactul cresterii pretului energiei electrice***

Cadrul de reglementare pe segmentul de energie electrica a suferit modificari semnificative in ultimul deceniu, in ceea ce priveste liberalizarea totala a pieteи de energie electrica si gaze naturale, implementarea schemei de sprijin pentru energie regenerabila, sprijinirea consumatorilor de energie electrica, limitarea preturilor catre consumatorii finali si capitalizarea costurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic.

Pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 a fost instituit mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE). Mecanismul prevede faptul ca OPCOM, in calitate de achizitor unic, cumpara energie electrica de la producatori (producatori de energie electrica cu o putere instalata egala sau mai mare de 10 MW) si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte cu clientii finali, operatorului sistemului de transport de energie electrica si operatorilor sistemului de distributie a energiei electriche pentru acoperirea consumului propriu tehnologic. Pretul platit de OPCOM producatorilor de energie, pentru cantitatatile de energie electrica vandute este de 450 RON/MWh, iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici este tot de 450 RON/MWh (OPCOM are dreptul de a percepe participantilor pieteи tarife/comisioane la nivelul costurilor inregistrate prin organizarea mecanismului centralizat de cumparare a energiei electrici). In vederea efectuarii tranzactiilor, OPCOM va organiza lunar o procedura de achizitie anuala, precum si o procedura de achizitie suplimentara lunar, pentru cantitatatile de energie electrica care urmeaza sa fie livrate in luna urmatoare; cantitatatile anuale si lunare de energie electrica sunt obligatii ferme ale producatorilor de energie electrica si ale operatorilor economici pe toate intervalele de deconectare in fiecare luna (contractele se incheie prin semnare, in maximum 3 zile lucratoare).

Ca urmare, pentru **segmentul de distributie**, ANRE (<https://www.anre.ro/>) a adoptat masuri prin Ordinul nr. 129/12.10.2022 privind aprobatia Normelor metodologice de recunoastere in tarife a costurilor suplimentare cu achizitie de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate,

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

realizat in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023.

Aceasta schimbare in sectorul energetic a generat o noua cerinta de raportare in ceea ce priveste tratamentul contabil in vigoare pentru acoperirea consumului propriu tehnologic si a fost actualizata in OMFP 2844/2016, adica este permisa valorificarea acestor costuri suplimentare legate de consumului propriu tehnologic („CPT”) ca imobilizari necorporale care trebuie amortizare liniar in urmatorii 5 ani.

Conform OUG 119/2022 si reglementarilor ANRE, costurile capitalizate ale activelor necorporale imobilizate se intregistreaza in evidenta contabila si deci in situatiile financiare anuale OMFP 2844/2016 conform instructiunilor elaborate de Ministerul Finantelor. ANRE va determina sumele anuale recunoscute ale costurilor capitalizate pe baza cantitatilor si preturilor recunoscute pentru consumul propriu tehnologic, iar pana la data de 15 martie a anului imediat urmator anului de valorificare a costurilor suplimentare, ANRE va transmite operatorilor de distributie sumele anuale recunoscute a costurilor capitalizate pentru anul anterior. Calculul sumelor capitalizate se realizeaza cu respectarea legislatiei specifice entitatilor care fac obiectul OUG 119/2022 cu completarile si modificarile ulterioare.

Modificările aduse de OUG 119/2022 sunt modificări în ceea ce priveste recuperarea CPT prin împartirea acestuia în cheltuieli curente de exploatare („OPEX”) și costuri capitalizate („CAPEX”), există o parte din costurile unitare recuperate la cost la 450 RON/MWh (tarif ex-ante) iar pentru diferența de peste acest nivel de 450 RON/MWh până la prețul mediu recunoscut de ANRE, există o amortizare liniară pe o perioadă de 5 ani stipulată cu rentabilitate de 50% din rata reglementată de rentabilitate (RRR).

Pentru **segmentul de furnizare**, incepand cu 1 noiembrie 2021, pe fondul cresterii prețului energiei și gazelor naturale pe piețele internaționale și naționale, a crizei energetice, precum și a efectelor cauzate de aceste creșteri în randul populației, în România, au fost aplicate o serie de scheme de sprijin asupra consumatorilor de energie electrică și gaze, prin stabilirea unor scheme de compensare și plafonare în perioada 1 noiembrie 2021 și 31 martie 2025.

In 2023 piata energiei electrice este total liberalizata pentru toate categoriile de clienti si pretul se stabileste de furnizori prin mecanisme de piata libera, atat pentru ofertele de serviciu universal, cat si pentru ofertele aferente pietei concurrentiale, cu respectarea prevederilor legale privind plafonarea instituite pentru perioada 1 noiembrie 2021-31 martie 2025.

Grupul revizuieste si implementeaza activ politici si strategii de recuperare a pierderii generate de cresterea prețului energiei electrice si de management al licitatiilor care vizeaza printre altele modul de stabilire a prețului de vanzare catre consumatorii finali, intocmirea unor contracte cu clauze specifice, asigurarea de noi facilitati de finantare, monitorizarea atenta a termenelor de plata pentru furnizori si pentru clienti, monitorizarea fluxului de numerar zilnic si prognozat. Grupul continua sa monitorizeze atent evolutia macroeconomica si pe masura ce vor fi disponibile informatii suplimentare, se vor analiza efectele acestora asupra activitatii companiilor din Grup si asupra rezultatelor financiare.

#### **Tensiuni geopolitice**

In februarie 2022, tensiunile geopolitice globale au escaladat semnificativ in urma interventiilor militare in Ucraina ale Federatiei Ruse. Ca urmare a acestor escaladari, incertitudinile economice de pe piețele de energie și de capital au crescut, prețurile energiei la nivel global fiind de așteptat să fie foarte volatile în viitorul previzibil. La data prezentelor situații financiare interimare, conducerea nu poate estimă în mod fiabil efectele asupra perspectivelor financiare ale Grupului și nu poate exclude consecințele negative asupra afacerii, operațiunilor și poziției financiare. Conducerea consideră că toate măsurile necesare pentru a asigura sustenabilitatea și creșterea activitatii Grupului în circumstanțele actuale și că rationamentele profesionale din aceste situații financiare raman adekvate.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

**2 Bazele contabilitatii**

Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate („situatii financiare interimare”) au fost intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016.

Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate au fost intocmite in vederea depunerii la Bursa de Valori Bucuresti. Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate au fost autorizate pentru emitere de catre Consiliul de Administratie in data de 15 Mai 2023.

**Rationamente profesionale si estimari**

Pentru intocmirea acestor situatii financiare interimare, conducerea a elaborat rationamente profesionale, estimari si ipoteze care afecteaza aplicarea politicilor contabile ale Grupului si valoarea raportata a activelor, datorilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot diferi de aceste estimari.

Rationamentele profesionale semnificative elaborate de catre conducere in aplicarea politicilor contabile ale Grupului si incertitudinile semnificative datorate estimarilor sunt aceleasi cu cele aplicate in situatiile financiare anuale consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

**3 Bazele evaluarii**

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate au fost intocmite pe baza costului istoric, cu exceptia terenurilor si cladirilor, care sunt evaluate pe baza modelului reevaluarii.

**4 Politici contabile semnificative**

Politicile contabile aplicate in aceste situatii financiare interimare sunt aceleasi ca cele aplicate in situatiile financiare anuale consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

Noile amendamente la standardele existente intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2023 nu au un efect semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate ale Grupului.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

## 5 Segmente operationale

### (a) Bazele segmentarii

Operatiunile fiecarui segment raportabil sunt summarizate mai jos:

<b>Segmente raportabile</b>	<b>Activitate</b>
Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Vanzarea energiei electrice si gazelor naturale catre consumatorii finali (include Electrica Funizare S.A.).
Distributie de energie electrica	Operarea, mentenanta si constructia retelelor de energie electrica operate de Grup (include Societatea de Distributie Energie Electrica Romania S.A. si o partea din activitatea Electrica Serv S.A.).
Productie de energie electrica	Productia de energie electrica din surse regenerabile (include Electrica Energie Verde 1 S.R.L., Electrica Productie Energie SA, Sunwind Energy S.R.L. si New Trend Energy S.R.L., Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.).
Servicii aferente retelelor de distributie externe	Reparatii, mentenanta si alte servicii pentru retele de distributie detinute de alti operatori de distributie (Electrica Serv S.A. – fara activitatea desfasurata in segmentul de distributie de energie electrica).

Consiliul de Administratie al Societatii revizuieste raportarile interne pentru fiecare segment. Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere („EBITDA”) al fiecarui segment este utilizat pentru evaluarea performantei, intrucat conducerea considera ca aceasta informatie este una dintre cele mai relevante in evaluarea rezultatelor segmentelor.

Exista nivele diferite de integrare intre segmentele de furnizare a energiei electrice, distributia energiei electrice si segmentul serviciilor aferente retelelor de distributie externe. Aceasta integrare include distributia energiei electrice si servicii comune de intretinere a retelelor electrice. Politica de stabilire a preturilor intra-segmente se determina pe baza principiului valorii de piata.

Toate elementele sunt alocate segmentelor raportabile, cu exceptia investitiilor in entitati asociate si a creantelor privind impozitul amanat.

# SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

## NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

### (b) Informatii cu privire la segmentele raportabile

Perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Venituri de la clientii externi	2.017.481	471.902	1.627	3.974	<b>2.494.984</b>	-	-	<b>2.494.984</b>
Venituri din tranzactii cu alte segmente	21.270	385.091	701	14.813	<b>421.875</b>	-	(421.875)	-
<b>Veniturile segmentului raportabil</b>	<b>2.038.751</b>	<b>856.993</b>	<b>2.328</b>	<b>18.787</b>	<b>2.916.859</b>	-	(421.875)	<b>2.494.984</b>
Alte venituri	987.201	34.240	-	16.681	<b>1.038.122</b>	300	(21.904)	<b>1.016.518</b>
Capitalizarea costurilor imobilizarilor necorporale	-	21.082	-	-	<b>21.082</b>	-	-	<b>21.082</b>
<b>Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare</b>	<b>32.050</b>	<b>(104.520)</b>	<b>(178)</b>	<b>(156)</b>	<b>(72.804)</b>	<b>3.447</b>	<b>(1.696)</b>	<b>(71.053)</b>
Rezultat financiar net	(34.586)	(46.817)	(1.054)	3.252	<b>(79.205)</b>	14.766	-	<b>(64.439)</b>
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(3.689)	(169.298)	(648)	(2.419)	<b>(176.054)</b>	(347)	-	<b>(176.401)</b>
EBITDA ajustata*	70.325	111.595	1.524	(989)	<b>182.455</b>	(10.972)	(1.696)	<b>169.787</b>
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(6.489)	(2.119)	-	5	<b>(8.603)</b>	1	-	<b>(8.602)</b>
<b>Profitul/(Pierdere) net(a) a(I) segmentului</b>	<b>24.045</b>	<b>(93.057)</b>	<b>539</b>	<b>75</b>	<b>(68.398)</b>	<b>3.447</b>	<b>(1.696)</b>	<b>(66.647)</b>
Beneficiile angajatilor	(25.159)	(167.716)	(65)	(7.009)	<b>(199.949)</b>	(6.894)	-	<b>(206.843)</b>
Cheltuieli de capital	755	176.431	-	9	<b>177.195</b>	69	-	<b>177.264</b>
Perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul Central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Venituri de la clientii externi	2.190.974	378.536	3.354	6.181	<b>2.579.045</b>	-	-	<b>2.579.045</b>
Venituri din tranzactii cu alte segmente	16.492	381.459	-	9.477	<b>407.428</b>	-	(407.428)	-
<b>Veniturile segmentului raportabil</b>	<b>2.207.466</b>	<b>759.995</b>	<b>3.354</b>	<b>15.658</b>	<b>2.986.473</b>	-	(407.428)	<b>2.579.045</b>
<b>(Pierdere)/ Profitul (segmentului raportabil inainte de impozitare</b>	<b>175.748</b>	<b>(363.767)</b>	<b>1.132</b>	<b>(7.478)</b>	<b>(194.365)</b>	<b>1.924</b>	<b>(5)</b>	<b>(192.446)</b>
Rezultat financiar net	(8.037)	(25.423)	(151)	870	<b>(32.741)</b>	15.031	-	<b>(17.710)</b>
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(2.883)	(117.173)	(571)	(2.985)	<b>(123.612)</b>	(437)	-	<b>(124.049)</b>
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-	-	20	<b>20</b>	-	-	<b>20</b>
EBITDA ajustata*	186.668	(221.171)	1.854	(5.383)	<b>(38.032)</b>	(12.670)	(5)	<b>(50.707)</b>
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(24.123)	4.227	-	195	<b>(19.701)</b>	-	-	<b>(19.701)</b>
<b>(Pierdere)/ Profitul net(a) a(I) segmentului</b>	<b>150.920</b>	<b>(306.743)</b>	<b>834</b>	<b>(4.717)</b>	<b>(159.706)</b>	<b>1.924</b>	<b>(5)</b>	<b>(157.787)</b>
Beneficiile angajatilor	(25.881)	(146.041)	(17)	(7.406)	<b>(179.345)</b>	(8.205)	-	<b>(187.550)</b>
Cheltuieli de capital	1.709	111.851	-	742	<b>114.302</b>	1.254	-	<b>115.556</b>

# SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

## NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

La 31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
<b>Activele segmentului</b>	<b>4.756.530</b>	<b>9.213.900</b>	<b>152.175</b>	<b>426.883</b>	<b>14.549.488</b>	<b>111.358</b>	<b>(2.541.810)</b>	<b>12.119.036</b>
Creante comerciale si alte creante	2.833.808	1.052.871	6.110	94.083	<b>3.986.872</b>	(23)	(1.207.930)	<b>2.778.919</b>
Numerar si echivalente de numerar	66.389	30.595	6.297	1.481	<b>104.762</b>	3.849	-	<b>108.611</b>
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	2.524.102	1.077.259	8.117	62.484	<b>3.671.962</b>	40.003	(1.188.030)	<b>2.523.935</b>
Descoperiri de cont	1.940.686	695.369	-	-	<b>2.636.055</b>	205.885	-	<b>2.841.940</b>
Leasing	7.718	26.432	12.249	1.872	<b>48.271</b>	168	-	<b>48.439</b>
Imprumuturi bancare	-	878.486	-	-	<b>878.486</b>	123.900	-	<b>1.002.386</b>
<b>La 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>4.141.083</b>	<b>9.076.633</b>	<b>146.743</b>	<b>418.940</b>	<b>13.783.399</b>	<b>213.625</b>	<b>(2.373.712)</b>	<b>11.623.312</b>
Creante comerciale si alte creante	2.579.678	960.913	5.265	90.557	<b>3.636.413</b>	378	(1.043.536)	<b>2.593.255</b>
Numerar si echivalente de numerar	148.919	69.826	4.889	5.623	<b>229.257</b>	105.630	-	<b>334.887</b>
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	2.365.894	1.026.377	16.101	42.313	<b>3.450.685</b>	44.399	(1.033.845)	<b>2.461.239</b>
Descoperiri de cont	1.589.801	772.098	-	-	<b>2.361.899</b>	209.138	-	<b>2.571.037</b>
Leasing	8.469	33.830	12.088	(983)	<b>53.404</b>	269	-	<b>53.673</b>
Imprumuturi bancare	-	660.713	-	-	<b>660.713</b>	100.000	-	<b>760.713</b>

\*EBITDA ajustata (Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere) pentru segmentele operationale este definita si calculata pornind de la profitul / (pierdere) inainte de impozitare pentru un segment operational ajustat(a) cu i) amortizarea si deprecirea / reluarea deprecierii imobilizarilor corporale si necorporale aferente segmentului operational ii) ajustarile pentru activele detinute in vederea vanzarii si iii) rezultatul financial net aferent segmentului operational. Mai mult, EBITDA nu este definita in mod unitar. Metoda de calcul a EBITDA utilizata de alte societati poate fi semnificativ diferita fata de cea utilizata de Grup. In consecinta, EBITDA prezentata in aceasta nota nu poate fi utilizata, ca atare, in scopul comparatiei cu EBITDA altor societati.

# SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

## NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

### 6 Venituri

	<b>Perioada de trei luni incheiata la</b>	<b>31 martie 2023</b>	<b>31 martie 2022</b>
	<b>(neauditat si nerevizuit)</b>	<b>(neauditat si nerevizuit)</b>	
Distributia si furnizarea energiei electrice	2.216.409	2.355.857	
Furnizarea de gaze naturale	83.053	96.840	
Venituri aferente constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune	176.431	111.851	
Reparatii, mentenanta si alte servicii prestate	17.190	12.085	
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	638	1.151	
Venituri din servicii de reconectare	1.189	1.093	
Vanzari de marfuri	74	168	
<b>Total</b>	<b>2.494.984</b>	<b>2.579.045</b>	

In ceea ce priveste momentul recunoasterii veniturilor, majoritatea serviciilor furnizate de Grup sunt transferate clientului in timp, doar o mica parte in suma de 671 mii RON (perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022: 466 mii RON) fiind transferata la un anumit moment de timp (de exemplu, serviciile de citire furnizate de companiile de distributie, transmiterea unor rapoarte catre clienti cuprinzand analize periodice ale datelor pentru anumite taxe colectate in numele acestora, vanzari de marfuri).

### 7 Alte venituri din exploatare

	<b>Perioada de trei luni incheiata la</b>	<b>31 martie 2023</b>	<b>31 martie 2022</b>
	<b>(neauditat si nerevizuit)</b>	<b>(neauditat si nerevizuit)</b>	
Subventii	987.255	632.315	
Venituri din chirii	22.889	23.521	
Penalitati pentru intarziere la plata de la clienti	2.978	5.423	
Venituri din preavize	-	1.067	
Altele	3.396	16.671	
<b>Total</b>	<b>1.016.518</b>	<b>678.997</b>	

In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 987.225 mii RON (perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022: 632.315 mii RON).

### 8 Energie electrica si gaze naturale achizitionate

	<b>Perioada de trei luni incheiata la</b>	<b>31 martie 2023</b>	<b>31 martie 2022</b>
	<b>(neauditat si nerevizuit)</b>	<b>(neauditat si nerevizuit)</b>	
Energie electrica achizitionata	2.584.416	2.518.368	
Certificate verzi achizitionate	140.047	164.578	
Gaze naturale achizitionate	118.014	189.585	
<b>Total</b>	<b>2.842.477</b>	<b>2.872.531</b>	

Filiala de furnizare are obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica si este

# **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

## **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

inclus in linia „Distributia si furnizarea energiei electrice” prezentata in Nota 6.

### **9 Rezultat pe actiune**

Calculul rezultatului pe actiune - de baza si diluat - are la baza urmatoarele valori ale profitului atribuibil actionarilor Societatii si numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie:

*Pierdere atribuibila actionarilor Societatii*

<b>Perioada de trei luni incheiata la</b>	
<b>31 martie 2023</b>	<b>31 martie 2022</b>
<b>(neauditat si nerevizuit)</b>	<b>(neauditat si nerevizuit)</b>
(66.606)	(157.787)
<b>(66.606)</b>	<b>(157.787)</b>

Pierdere atribuibila actionarilor Societatii

**Pierdere atribuibila actionarilor Societatii**

*Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare (exprimat in numar de actiuni)*

Pentru calculul rezultatului pe actiune de baza si diluat actiunile proprii rascumparate de Societate (6.890.593 actiuni) nu sunt considerate ca fiind actiuni in circulatie si sunt deduse din numarul total al actiunilor ordinare emise.

Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie (neauditat si nerevizuit) la 31 martie 2023 este 339.553.004 (31 martie 2022: 339.553.004).

### **Rezultat pe actiune**

<b>Perioada de trei luni incheiata la</b>	
<b>31 martie 2023</b>	<b>31 martie 2022</b>
<b>(neauditat si nerevizuit)</b>	<b>(neauditat si nerevizuit)</b>
(0,20)	(0,46)

Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)

### **10 Impozit pe profit**

*Sume recunoscute in situatia profitului sau pierderii*

Cheltuiala cu impozitul pe profit curent  
Beneficiul cu impozitul pe profit amanat  
**Total beneficiu cu impozitul pe profit**

<b>Perioada de trei luni incheiata la</b>	
<b>31 martie 2023</b>	<b>31 martie 2022</b>
<b>(neauditat si nerevizuit)</b>	<b>(neauditat si nerevizuit)</b>
5.733	-
(10.139)	(34.659)
<b>(4.406)</b>	<b>(34.659)</b>

### **11 Creante comerciale**

Creante comerciale, valoare bruta  
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale  
**Total creante comerciale, net**

<b>31 martie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
<b>(neauditat si nerevizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
3.371.280	3.118.691
(661.129)	(652.689)
<b>2.710.151</b>	<b>2.466.002</b>

Creantele de la partile afiliate sunt prezentate in Nota 18.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

**Distributie si furnizare energie electrica**

In urma adoptarii Ordinului nr. 118/2021 cu modificarile ulterioare aprobat prin OUG nr. 27/2022, acestea din urma fiind modificata cu OUG nr. 119/2022 privind mecanismul de plafonare si compensare, o parte din creantele filialei Electrica Furnizare S.A. din vanzarea de energie electrica si gaze catre consumatorii finali vor fi recuperate de la Statul Roman prin Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala si Ministerul Energiei. Sumele estimate a fi primite de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici sunt 9.852 mii RON (31 decembrie 2022: 20.480 mii RON) si in curs de clarificare sunt 16.641 mii RON (31 decembrie 2022: sume a fi primite 21.043 mii RON) de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala pentru consumatorii casnici.

Sumele vor fi recuperate in 40 de zile de la depunerea documentatiei solicitate la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala sau Ministerul Energiei, dupa caz. Creantele sunt inregistrate la linia „Distributia si furnizarea energiei electrice”.

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al ajustarilor pentru pierderile previzionate pe durata de viata este dupa cum urmeaza:

	<b>Perioada de trei luni inchiesata la</b>	
	<b>31 martie 2023</b> <b>(neauditat si</b> <b>nerevizuit)</b>	<b>31 martie 2022</b> <b>(neauditat si</b> <b>nerevizuit)</b>
<b>Ajustari pentru deprecierarea creantelor comerciale (pierderi previzionate pe durata de viata)</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie (auditat)</b>	<b>652.689</b>	<b>980.858</b>
Ajustari pentru pierderi recunoscute	30.294	30.208
Ajustari pentru pierderi reversate	(21.692)	(10.507)
Creante anulate	(162)	(310)
<b>Sold la 31 martie (neauditat si nerevizuit)</b>	<b>661.129</b>	<b>1.000.249</b>

Grupul a identificat 5 grupuri de clienti pe baza unor caracteristici comune de risc: 3 grupuri separate pentru filialele de distributie si 2 grupuri (casnici si non-casnici) pentru filiala de furnizare.

O parte semnificativa a ajustarilor pentru creante incerte se refera la clienti in litigiu, insolventa sau faliment. multe dintre aceste creante fiind mai vechi de cinci ani. Grupul va derecunoaste aceste creante impreuna cu ajustarile aferente dupa finalizarea procedurilor de faliment. Creantele anulate se refera la Oltchim.

**Oltchim**

Un client important al Electrica S.A. pana in ianuarie 2012 a fost Oltchim S.A. (societate controlata de stat), cand Societatea a transferat contractul cu Oltchim la Electrica Furnizare S.A.. In ianuarie 2013, Oltchim a intrat in insolventa iar ulterior in luna mai 2019 a fost deschisa procedura falimentului.

Ca urmare a evolutiei procesului de faliment pentru Oltchim, la data de 06 aprilie 2022, tabelul actualizat al creantelor a fost publicat in Tabel BPI Oltchim, in care se recunoaste in continuare doar valoarea creantelor garantate, iar in cazul ELSA suma estimata care ramane de recuperat din vanzarile de active ale Oltchim S.A. la finalizarea procesului de faliment este de 116.058 mii RON (inclusiv TVA), cuprinzand baza in suma de 98.725 mii RON si, respectiv, TVA in valoare de 17.333 mii RON. Avand in vedere evenimentele de mai sus, la data de 31 decembrie 2022, o parte din creanta Oltchim in valoare de 420.213 mii RON a fost anulata, nefiind recunoscuta in tabelul final al creantelor. Ajustarile pentru deprecierarea creantelor au fost modificate cu aceeasi suma. La 31 decembrie 2022, soldul creantelor Oltchim este in valoare de 115.943 mii RON (98.725 mii RON ELSA si EFSA 17.218 mii RON), ajustarile pentru deprecierarea creantelor fiind pentru aceeasi valoare.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Grupul a luat in considerare toate informatiile disponibile, fara costuri necuvenite (inclusiv informatii perspective), care pot afecta riscul de credit al creantelor sale de la recunoasterea initiala, inregistrand astfel o ajustare pentru creante in valoare de 30.294 mii RON.

**12 Numerar si echivalente de numerar**

	<b>31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
Conturi curente la banchi	79.819	141.656
Depozite la vedere	28.651	193.219
Numerar	141	12
<b>Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare</b>	<b>108.611</b>	<b>334.887</b>

In contextul situatiei consolidate a fluxurilor de numerar, activitatea fara numerar include compensarea intre creantele comerciale si datorile comerciale in valoare de 55.395 mii RON in 2023 (2022: 53.106 mii RON).

**13 Alte datorii**

	<b>31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)</b>		<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>	
	<b>Curente</b>	<b>Pe termen lung</b>	<b>Curente</b>	<b>Pe termen lung</b>
TVA de plata	697.679	-	565.075	-
Alte datorii catre Stat	13.813	-	11.733	-
Alte datorii	319.937	72.776	290.728	72.432
<b>Total</b>	<b>1.031.429</b>	<b>72.776</b>	<b>867.536</b>	<b>72.432</b>

Alte datorii includ in principal garantii, taxa de racordare, taxa de habitat si contributii de cogenerare. Alte datorii pe termen lung se refera la garantiile incasate de la clienti in legatura cu furnizarea energiei electrice.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

#### 14 Imprumuturi bancare pe termen lung

Tragerile si rambursarile de imprumuturi in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023 au fost astfel:

	<b>Moneda</b>	<b>Rata dobanzii</b>	<b>Scadenta finala</b>	<b>Imprumuturi pe termen lung</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>				<b>760.713</b>
<b>Trageri in perioada</b> , din care:				
EximBank Romania	RON	ROBOR 3M+1.65%	2024	245.890
Vista Bank	RON	ROBOR 3M+2.95%	2024	23.900
<b>Total trageri</b>				<b>269.790</b>
Dobanda in sold				4.233
Plati de dobanzi				(9.124)
<b>Rambursari de imprumuturi</b> , din care:				<b>23.226</b>
BRD	RON	3.99%	2026	5.200
BRD	RON	3.85%	2028	3.571
Banca Transilvania	RON	4.59%	2027	4.464
UniCredit Bank	RON	3.85%	2026	2.400
BCR	RON	ROBOR 3M+1%	2028	4.737
BRD	RON	3.85%	2028	2.854
<b>Sold la 31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)</b>				<b>1.002.386</b>

La 31 martie 2023 si 31 decembrie 2022, imprumuturile bancare pe termen lung se prezinta astfel:

<b>Creditor</b>	<b>Imprumutat</b>	<b>Sold la 31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)</b>	<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	75.903	80.367
UniCredit Bank	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	36.361	38.793
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	78.000	83.200
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	75.000	78.571
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	60.045	62.904
BCR	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	104.999	109.785
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	198.060	202.983
Eximbank Romania	Distributie Energie Electrica Romania	250.118	4.110
Vista Bank	Societatea Energetica Electrica S.A.	123.900	100.000
<b>Total</b>		<b>1.002.386</b>	<b>760.713</b>
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		(236.414)	(104.400)
Mai putin: dobanda in sold		(4.233)	(9.120)
<b>Total imprumuturi pe termen lung. net de portiunea pe termen scurt</b>		<b>761.739</b>	<b>647.193</b>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

---

**Descrierea imprumuturilor bancare:**

a) *Credit pentru investitii acordat de catre Banca Transilvania*

In data de 18 iulie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu Banca Transilvania un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reteaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 125.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 4.59% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 30.06.2027; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 martie 2023, soldul imprumutului este de 75.903 mii RON, din care principal 75.893 mii RON si dobanda acumulata 10 mii RON (31 decembrie 2022: 80.367 mii RON).

b) *Credit pentru investitii acordat de catre Unicredit Bank*

In data de 13 noiembrie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A.. in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu Unicredit Bank un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reteaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 60.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 13.11.2026; Perioada de gratie: 12 luni.

La 31 martie 2023, soldul imprumutului este de 36.361 mii RON, din care principal 36.000 mii RON si dobanda acumulata 361 mii RON (31 decembrie 2022: 38.793 mii RON).

c) *Credit pentru investitii acordat de catre BRD – Groupe Societe Generale*

In data de 25 iunie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu BRD - Groupe Societe Generale un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reteaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 100.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 martie 2023, soldul imprumutului este de 78.000 mii RON (31 decembrie 2022: 83.200 mii RON).

d) *Credit pentru investitii acordat de catre BRD – Groupe Societe Generale*

In data de 25 iunie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a inchieiat un contract de credit pentru investitii cu BRD – Group Societe Generale pentru finantarea investitiilor in reteaua de distributie conform planului de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 80.000 mii RON; Rata de dobanda: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 martie 2023, soldul imprumutului este 75.000 mii RON (sold imprumut la 31 decembrie 2022 : 78.751 mii RON).

e) *Credit pentru investitii acordat de catre BRD – Groupe Societe Générale*

In data de 25 iunie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A. in calitate de imprumut, a incheiat cu BRD – Groupe Societe Generale un contract de credit pentru investitii in scopul finantarii investitiilor in reteaua de distributie a energiei electrice, conform planului de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 80.000 mii lei; Rata dobanzii: fixa, 3,85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 martie 2023, soldul restant este de 60.045 mii lei, din care 60.000 mii lei principal si 45 mii lei dobanzi acumulate. (Sold restant la 31 decembrie 2022: 62.904 mii RON).

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023

(*Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel*)

---

#### *f) Credit pentru investitii acordat de catre BCR – Banca Comerciala Romana ("BCR")*

In data de 17 septembrie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat si Electrica S.A., in calitate de garant, au incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Comerciala Romana S.A. pentru finantarea investitiilor in reteaua de distributie conform planului de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 155.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M+1% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 martie 2023, soldul imprumutului este 104.999 mii RON, din care principal 104.224 mii RON si dobanda acumulata 775 mii RON (31 decembrie 2022: 109.785 mii RON).

#### *g) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare ("BERD")*

In data de 2 iulie 2021, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare pentru finantarea investitiilor in reteaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 195.136 mii RON; Rata de dobanda: agreata pentru fiecare tragere; Rambursari: 17 rate semestriale pana in 31.07.2031; Perioada de gratie: 24 luni. La 31 martie 2023, soldul imprumutului este 198.060 mii RON, din care principal 195.136 mii RON si dobanda acumulata 2.924 mii RON. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

#### *h) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii ("BEI")*

In data de 14 iulie 2021, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Europeana pentru Investitii pentru finantarea investitiilor in reteaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 120.000 mii EUR; Rata de dobanda si rambursarile vor fi agreate pentru fiecare tragere. La 31 martie 2023, soldul imprumutului este 0 mii RON, intrucat nu a fost trasa nicio suma din imprumut. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

#### *i) Credit pentru finantarea activitatii curente acordat de Eximbank Romania*

In data de 22 decembrie 2022, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract pentru un credit la termen acordat de Eximbank Romania pe termen de 24 luni; Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 250.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M +1.65 % p.a.; rambursare in sase rate trimestriale egale dupa perioada de gratie de 6 luni. La 31 martie 2023, soldul imprumutului este 250.118 mii RON, din care principal 250.000 mii RON si dobanda acumulata 118 mii RON (31 decembrie 2022 : 4.110 mii RON). Imprumutul beneficiaza de garantie in numele si contul statului si este garantat de catre Electrica SA.

#### *(i) Linie de credit pentru capital de lucru si pentru emiterea de Scrisori de Garantie Bancara acordata de Vista Bank*

In data de 30 decembrie 2022, Societatea Energetica Electrica S.A.. in calitate de imprumutat a incheiat un contract pentru o linie de credit pentru capital de lucru si pentru emiterea de Scrisori de Garantie Bancara acordata de Vista Bank pe termen de 18 luni ; Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 100.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M +2.95 % p.a. ; rambursare integrala la scadenta. La 31 martie 2023, soldul imprumutului este 123.900 mii RON (31 decembrie 2022 : 100.000 mii RON).

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
(*Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel*)

---

### 15 Descoperiri de cont

Pana la data autorizarii acestor situatii financiare consolidate de catre Consiliul de Administratie, Grupul are facilitati de descoperiri de cont de la diverse banci (ING Bank N.V., Raiffeisen Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Transilvania, BNP Paribas, Intesa Sanpaolo Bank, BRD-Group Societe Generale, Alpha Bank si UniCredit Bank) cu o limita maxima de descoperiri de pana la 2.959.111 RON (limita maxima de descoperiri de pana la 2.743.542 mii RON la 31 decembrie 2022).

Facilitatile de descoperire de cont sunt utilizate pentru activitati de finantare. Soldul restant al facilitatilor de descoperire de cont la 31 martie 2023 este de 2.841.940 mii lei (31 decembrie 2022: 2.571.037 mii lei).

La 31 martie 2023 si 31 decembrie 2022 descoperirile de cont se prezinta astfel:

Creditor (descoperiri de cont)	Imprumutat	Sold la 31 Martie 2023 (neauditat si nerevizuit)	Sold la 31 Decembrie 2022 (auditat)
ING Bank N.V	Societatea Energetica Electrica S.A.	205.885	209.138
Alpha Bank	Electrica Furnizare S.A.	296.946	147.497
BCR	Electrica Furnizare S.A.	373.987	227.311
BRD	Electrica Furnizare S.A.	219.129	216.570
Banca Transilvania	Electrica Furnizare S.A.	187.881	185.528
ING Bank N.V	Electrica Furnizare S.A.	169.785	169.600
Raiffeisen Bank	Electrica Furnizare S.A.	363.618	343.001
UniCredit Bank	Electrica Furnizare S.A.	300.374	300.294
BNP Paribas	Electrica Furnizare S.A.	28.966	-
BCR	Distributie Energie Electrica Romania S.A	129.646	208.412
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania S.A	159.356	158.965
ING Bank N.V	Distributie Energie Electrica Romania S.A	49.944	49.855
Intesa San Paolo	Distributie Energie Electrica Romania S.A	135.167	135.096
Raiffeisen Bank	Distributie Energie Electrica Romania S.A	221.256	219.770
<b>Total</b>		<b>2.841.940</b>	<b>2.571.037</b>

### Indicatori financiari

Indicatorii financiari prevazuti in contractele de imprumut BRD-Groupe Societe Generale, Unicredit Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare si Banca Europeana pentru Investitii au fost indepliniti atat la 31 martie 2023 cat si la 31 decembrie 2022.

### 16 Provizioane

	Fiscale	Altele	Total provizioane
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>1.084</b>	<b>52.617</b>	<b>53.701</b>
Provizioane recunoscute	-	322	322
Provizioane utilizate	-	(188)	(188)
Provizioane reversate	-	(2.624)	(2.624)
<b>Sold la 31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)</b>	<b>1.084</b>	<b>50.127</b>	<b>51.211</b>

La 31 martie 2023 provizioanele se refera, in principal, la obligatii ale Grupului la incetarea contractelor de mandat ale directorilor executivi, sub forma unei clauze de neconcurrenta in suma de 701 mii RON (31 decembrie 2022: 1.839 mii RON) si la diverse reclamatii si litigii care implica companiile din Grup in suma totala de 50.510 mii RON (31 decembrie 2022: 51.862 mii RON).

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
(*Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel*)

---

**17 Instrumente financiare – valori juste**

**(a) Clasificari contabile si valori juste**

In conformitate cu IFRS 9, activele financiare sunt evaluate la costul amortizat, deoarece acestea sunt detinute in cadrul unui model de afaceri pentru a colecta fluxurile de numerar contractuale si aceste fluxuri de numerar constau exclusiv in plati de principal si dobanzi aferente.

Grupul a determinat faptul ca valoarea contabila este o aproximare rezonabila a valorii juste pentru activele si datorile financiare.

**(b) Evaluarea valorilor juste**

*Ierarhia valorilor juste*

Valorile juste sunt clasificate in cadrul diferitelor niveluri ale ierarhiei valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite in tehnici de evaluare, dupa cum urmeaza:

- Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) pe piete active pentru active sau datorii identice pe care Grupul le poate accesa la data evaluarii;
- Nivelul 2: date de intrare, altele decat preturile cotate incluse in Nivelul 1, care sunt observabile pentru un activ sau datorie, fie direct (ex. preturi), fie indirect (ex. derivate din preturi)
- Nivelul 3: date de intrare pentru un activ sau datorie care nu au la baza date observabile pe piata (date de intrare neobservabile).

**18 Parti afiliate**

**(a) Actionarii principali**

La 31 martie 2023 si 31 decembrie 2022, actionarul principal al Societatii Energetice Electrica S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 48,79% din capitalul social.

**(b) Remunerarea directorilor si administratorilor**

	Perioada de trei luni incheiata la	
	<b>31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)</b>	<b>31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)</b>
<b>Remunerarea conducerii executive</b>	<b>8.851</b>	<b>8.750</b>

Remunerarea conducerii executive se refera la directorii cu contract de mandat, cat si la cei cu contract de munca, atat din filiale cat si din cadrul Electrica SA. Aceasta cuprinde si beneficiile platite in cazul incetarii contractelor de mandat ale directorilor executivi.

# SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

## NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Remuneratiile acordate membrilor Consiliului de Administratie au fost dupa cum urmeaza:

Membrii Consiliului de Administratie	Perioada de trei luni incheiata la	
	31 martie 2023 (neaudit si nerevizuit)	31 martie 2022 (neaudit si nerevizuit)
	<b>1.105</b>	<b>1.110</b>

### (c) Tranzactii cu societati in care Statul detine control sau influenta semnificativa

In cursul normal al activitatii sale, Grupul desfasoara tranzactii cu societati in care Statul detine control sau are o influenta semnificativa, referitoare in principal la achizitia de energie electrica si gaze naturale, servicii de transport si sistem si vanzari de energie electrica. Achizitiile si soldurile semnificative sunt in principal cu producatori/furnizori de energie electrica si gaze naturale, dupa cum urmeaza:

Furnizor	Achizitii (fara TVA)		Sold (cu TVA)	
	Perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023 (neaudit si nerevizuit)	Perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023 (neaudit si nerevizuit)	31 martie 2023 (neaudit si nerevizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
OPCOM	933.003	729.077	144.377	23.981
Transelectrica	140.542	250.324	84.861	185.856
Nuclearelectrica	240.436	184.792	95.325	93.013
Complexul Energetic Oltenia	272.314	143.790	112.834	45.257
Hidroelectrica	44.402	89.213	20.593	42.493
OMV Petrom SA	-	-	-	26.349
Electrocentrale Bucuresti	-	181.919	-	-
ANRE	16.590	10.292	12.426	14
Transgaz	2.645	2.706	616	986
SNGN Romgaz SA	10.482	33.440	6.621	7.445
Others	2.119	1.487	1.360	1.168
<b>Total</b>	<b>1.662.533</b>	<b>1.627.040</b>	<b>479.013</b>	<b>426.562</b>

De asemenea, Grupul efectueaza vanzari catre alte entitati in care Statul detine control sau are o influenta semnificativa, reprezentand furnizare de energie electrica, din care cele mai importante tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

Client	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
	Perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023 (neaudit si nerevizuit)	31 martie 2023 (neaudit si nerevizuit)		
OPCOM	15.103	3.120	-	3.120
Transelectrica	43.134	8.543	-	8.543
Hidroelectrica	60.362	24.636	-	24.636
CN Romarm	242	287	123	164
SNGN Romgaz	16.280	1.801	9	1.792
Transgaz	721	330	-	330
CFR Electrificare	3.007	2.342	-	2.342
CN Remin SA	-	71.166	71.216	(50)
Oltchim	-	115.426	115.426	-
C.N.C.A.F. MINVEST SA	-	26.802	26.802	-

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

Client	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
		Perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)		31 martie 2023 (neauditat si nerevizuit)
CET Braila	(3)	3.361	3.361	-
Termoelectrica	-	1.206	1.206	-
Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala	-	16.641	-	16.641
Ministerul Energiei (*)	987.255	1.761.508	-	1.761.508
Altfii	24.042	9.133	432	8.701
<b>Total</b>	<b>1.150.143</b>	<b>2.046.302</b>	<b>218.575</b>	<b>1.827.727</b>

(\*) In Perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 987.255 RON, ce urmeaza a fi primite de la Ministerul Energiei, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor pentru energiei electrice si a gazelor naturale conform legislatiei din vigoare.

Client	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
		Perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)		31 decembrie 2022 (auditat)
OPCOM	103.874	22.630	-	22.630
Transelectrica	31.502	112.754	-	112.754
Hidroelectrica	15.153	16.429	-	16.429
CN Romarm	6.074	648	0	648
SNGN Romgaz	5.478	2.253	9	2.245
Transgaz	4.711	764	0	764
CFR Electrificare	2.572	2.089	-	2.089
CN Remin SA	516	71.279	71.148	132
Oltchim	-	115.943	115.943	-
C.N.C.A.F. MINVEST SA	-	26.802	26.802	-
CET Braila	-	3.365	3.361	3
Termoelectrica	-	1.206	1.206	-
National Agency for Payments and Social Inspection	-	21.043	-	21.043
Ministry of Energy (*)	632.315	1.301.268	-	1.301.268
Others	7.778	11.277	522	10.754
<b>Total</b>	<b>809.973</b>	<b>1.709.750</b>	<b>218.991</b>	<b>1.490.759</b>

## 19 Achizitia de filiale

Preluarea controlului asupra New Trend Energy S.R.L. precum si achizitia Green Energy Consultancy & Investments S.R.L si Sunwind Energy S.R.L. va permite Grupului sa dezvolte un portofoliu de capacitatii de generare a energiei electrice din surse regenerabile.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

**A. Contravalorearea transferata**

Contravalorearea transferata pentru partile sociale achizitionate a fost dupa cum urmeaza:

	<b>Green Energy Consultancy &amp; Investments S.R.L. (31 martie 2023)</b>	<b>New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)</b>	<b>Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2023)</b>	<b>Total</b>
Numerar	1.190	802	734	<b>2.726</b>
Valoarea justa a interesului detinut anterior	1.446	4.786	4.394	<b>10.626</b>
<b>Contravalorearea transferata</b>	<b>2.636</b>	<b>5.588</b>	<b>5.128</b>	<b>13.352</b>

**B. Costuri legate de achizitie**

Grupul a inregistrat in anul 2022 costuri legate de achizitie in valoare de 100 mii RON aferente onorariilor juridice externe si costurilor de due diligence. Aceste costuri au fost incluse in „Alte cheltuieli de exploatare” din situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii.

**C. Active identificabile dobandite si datorii preluate**

Urmatorul tabel prezinta sumele recunoscute ale activelor dobandite si ale datorilor preluate la data achizitiei:

	<b>Green Energy Consultancy &amp; Investments S.R.L. (31 martie 2023)</b>	<b>New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)</b>	<b>Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2023)</b>	<b>Total</b>
Imobilizari corporale	1.686	273	2.118	<b>4.077</b>
Active aferente drepturilor de utilizare	2.047	6.095	2.765	<b>10.807</b>
Creante comerciale si alte creante	-	46	327	<b>373</b>
Numerar si echivalente de numerar	66	7	2	<b>75</b>
<b>Total active</b>	<b>3.799</b>	<b>6.421</b>	<b>5.212</b>	<b>15.432</b>
Datorii comerciale si alte datorii	-	(1)	(1.587)	(1.588)
Leasing	(2.047)	(6.764)	(3.284)	(12.095)
Alte datorii pe termen lung	-	(332)	(216)	(548)
Alte datorii	(1.783)	(8)	(626)	(2.417)
<b>Total datorii</b>	<b>(3.830)</b>	<b>(7.105)</b>	<b>(5.713)</b>	<b>(16.648)</b>
<b>Active nete</b>	<b>(31)</b>	<b>(684)</b>	<b>(501)</b>	<b>(1.216)</b>

**D. Fond comercial**

Fondul comercial rezultat din achizitie a fost recunoscut dupa cum urmeaza:

	<b>Green Energy Consultancy &amp; Investments S.R.L. (31 martie 2023)</b>	<b>New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)</b>	<b>Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2023)</b>	<b>Total</b>
Contravalorearea transferata	2.636	5.588	5.128	<b>13.352</b>
Interese minoritare, in baza interesului detinut din active si datorii recunoscute	-	(274)	-	<b>(274)</b>
Valoarea justa a activelor nete recunoscute	-	684	-	<b>684</b>
<b>Fond comercial</b>	<b>2.636</b>	<b>5.998</b>	<b>5.128</b>	<b>13.762</b>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
(*Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel*)

---

Fondul comercial este atribuit in principal know-how-ului proiectelor si sinergiilor care se preconizeaza a fi realizate din integrarea companiilor in afacerile existente ale Grupului. Fondul comercial recunoscut nu este deductibil in scopuri fiscale.

## **20 Conditionalitati**

### **Datorii contingente**

#### ***Mediul fiscal***

Controalele fiscale sunt frecvente in Romania, constand in verificari amanuntite ale regisrelor contabile ale contribuabililor. Astfel de controale au loc uneori dupa luni sau chiar ani de la stabilirea obligatiilor de plata. In consecinta, societatile ar putea datora impozite si amenzi semnificative. In plus, legislatia fiscală este supusa unor modificari frecvente, iar autoritatile manifesta de multe ori inconsecventa in interpretarea legislatiei.

Declaratiile de impozit pe profit pot face obiectul revizuirii si corectiilor efectuate de autoritatile fiscale, in general pentru o perioada de cinci ani dupa data completarii lor.

Grupul ar putea suporta cheltuieli in legatura cu ajustari fiscale referitoare la anii precedenti ca urmare a controalelor si litigiilor cu autoritatile fiscale. Conducerea Grupului considera ca au fost constituite provizioane adecvate in situatiile financiare consolidate pentru toate obligatiile fiscale semnificative; cu toate acestea, persista un risc ca autoritatile fiscale sa aiba pozitii diferite.

#### ***Raport de inspectie fiscală la fosta filială SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.)***

Fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.) a fost supusa unui control fiscal din partea Directiei de Impozite Locale din cadrul Primariei Municipiului Galati privind impozitele pe cladiri platite in perioada 2012-2016. Controlul fiscal a fost finalizat in luna decembrie 2019, cand a fost comunicat raportul de inspectie fiscală catre filiala. Raportul de inspectie fiscală a stabilit obligatii de plata suplimentare pentru filiala reprezentand impozitul pe cladiri pentru perioada 01.01.2012 - 31.12.2015 in valoare totala de 24.831 mii RON, din care principal in valoare de 12.051 mii RON si majorari de intarziere aferente calculate pana la luna octombrie 2019 in suma de 12.780 mii RON. Cuantumul cheltuielilor de intarziere a fost recalculat la 13.021 mii RON intre data raportului de inspectie fiscală si data platii datoriei principale. Au fost demarate actiuni litigioase pentru contestarea raportului de inspectie fiscală, urmatorul termen de judecata fiind 31.01.2024.

Grupul a recunoscut o cheltuiala in valoare de 12.051 mii RON in cursul exercitiului incheiat la 31 decembrie 2019. Totodata, pentru penalitatile de intarziere in valoare de 13.021 mii RON a fost constituita o scrisoare de garantie bancara in valoare de 13.021 mii RON valabila pana la data de 10 august 2023, in vederea diminuarii riscurilor asociate.

#### ***Alte litigii si dispute***

Grupul este implicat intr-o serie de litigii si dispute (ex. cu ANRE, ANAF, Curtea de Conturi, cereri de despagubiri, dispute in legatura cu titluri de proprietate asupra unor terenuri, litigii de munca etc.).

Dupa cum este summarizat in Nota 16, Grupul a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat ca este probabil sa fie necesara o iesire de resurse incorporand beneficii economice din cauza sanselor reduse de solutionare favorabila a acestora. Grupul nu prezinta informatii in situatiile financiare si nu a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat posibilitatea unor iesiri de resurse ca fiind redusa.

Grupul prezinta, daca este cazul, informatii referitoare la cele mai semnificative sume disputate in litigii si pentru care Grupul nu a constituit provizioane deoarece acestea se refera la obligatii potentiiale aparute ca urmare a unor evenimente

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2023  
(*Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel*)

---

anterioare si a caror existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de catre Grup (ex. litigii in care au fost pronuntate diferite sentinte contradictorii sau litigii care se afla in stadii incipiente si in care nu a fost emisa nicio sentinta preliminara).

**21 Evenimente ulterioare**

**Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”)**

Aprobarea distribuirii de dividende

In cadrul Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 27 aprilie 2023 a fost aprobată distribuirea de dividende pentru exercitiul financiar 2022 in suma bruta de 39.999 mii RON (valoarea dividendului brut pe actiune fiind de 0,1178 RON, iar data platii dividendelor fiind 23 iunie 2023).

**Modificarea tarifelor de distributie a energiei electrice incepand cu data de 1 aprilie 2023**

Conform Ordinului ANRE nr. 27/29.03.2023, tarifele specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice aplicabile incepand cu data de 1 aprilie 2023 pentru zonele Muntenia Nord, Transilavania Nord, Transilvania Sud comparativ cu cele aplicabile incepand cu data de 1 aprilie 2022 (ultima data la care au fost modificate), sunt urmatoarele (RON/MWh, prezentat cumulat pentru nivelurile de medie si joasa tensiune):

	Ordin 27/29.03.2023		
	Incepand cu 1 aprilie 2023		
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	29,09	71,38	182,24
Zona Transilvania Sud	28,48	62,32	171,97
Zona Muntenia Nord	31,23	69,44	229,96

**Director General**

Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**

Stefan Alexandru Frangulea

15 Mai 2023