

Sumarul rezultatelor consolidate IFRS-EU pentru primele 9 luni ale anului 2025 – 28 noiembrie 2025

Crestere semnificativa atat a profitului net cat si a EBIDTA la nivel consolidat la 9L 2025 vs 9L 2024:

- profit net de 839,8 mil. RON, in crestere cu 537,4 mil. RON fata de profitul de 302,4 mil. RON din primele 9 luni ale anului 2024;
- EBITDA pozitiva in valoare de 1.732,3 mil. RON, in crestere cu 670,4 mil. RON fata de EBITDA de 1.061,9 mil. RON din primele 9 luni ale anului 2024.

Evolutia altor indicatori din primele 9 luni ale anului 2025:

- **Venituri operationale** – 8.918,9 mil. RON, in crestere cu 20,9% comparativ cu 7.375,8 mil. RON in primele 9 luni ale anului 2024;
- **Grad de realizare investitii PIF** – 369,8 mil. RON, in crestere cu 11,85% respectiv cu 39,2 mil. RON fata de 330,6 mil. RON la 9L 2024.

Declaratie Alexandru-Aurelian Chirita, Director General Electrica S.A.:

„Performanța financiară și operațională din primele nouă luni ale anului susține direcția în care ne-am propus să ducem companiile din Grupul Electrica: solide, disciplinate financiar și pregătite pentru investiții majore. Profitul net de aproape 840 de milioane de lei și EBITDA de peste 1,7 miliarde de lei sunt efectul direct al măsurilor de eficiență, al proceselor riguroase și al unei execuții consecvente pe toate liniile de business.

Segmentul de furnizare a revenit într-o zonă de stabilitate și a contribuit semnificativ la consolidarea rezultatelor financiare, iar cel de distribuție continuă să asigure un flux constant de valoare prin investiții realizate într-un ritm sustinut. Depășirea pragului de 4 milioane de consumatori racordați la rețea, alături de investițiile puse deja în funcțiune, marchează un pas important în efortul echipei noastre de a crește calitatea și reziliența infrastructurii din județele pe care le deservim.

În paralel, am accelerat dezvoltarea portofoliului de proiecte regenerabile și de stocare, cu obiectivul de a sprijini dezvoltarea economică a României prin investiții consistente, capabile să întărească securitatea și tranziția energetică pe termen lung.”

Analiza indicatorilor financiari la nivel consolidat

Principalele rezultate prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025, intocmite conform cu IFRS-EU.

Rezultate Financiare – in mil. RON*	9L 2025	9L 2024	Δ	Δ%
Venituri operationale	8.918,9	7.375,8	1.543,1	20,9%
Cheltuieli operationale	(7.631,7)	(6.752,1)	(879,6)	13,0%
Profit operational	1.287,2	623,7	663,5	106,4%
EBITDA	1.732,3	1.061,9	670,4	63,1%
Rezultat financiar	(273,9)	(237,8)	(36,2)	15,2%
Profit net	839,8	302,4	537,4	177,7%

*Sumele sunt rotunjite la nivelul celei mai apropiate valori intregi

Sursa: Electrica

In primele noua luni ale anului 2025, la nivelul Grupului Electrica, **EBITDA** a inregistrat o crestere de 63,1%, respectiv de 670,4 mil. RON, ajungand la o valoare de 1.732,3 mil. RON, comparativ cu valoarea de 1.061,9 mil. RON realizata in primele noua luni ale anului 2024. Cresterea EBITDA provine in principal din variatia segmentelor de furnizare si distributie, ambele avand o evolutie pozitiva in 2025 comparativ cu 2024.

Din cele doua segmente, variatia segmentului de furnizare a avut ponderea cea mai mare, inregistrand o imbunatatire a EBITDA de +558,8 mil. RON, ajungand la valoarea de 304,1 mil. RON de la -254,7 mil. RON (negativ) in perioada anterioara. Cresterea se datoreaza imbunatatirii performantei operationale a segmentului, avand o crestere a veniturilor de 978,1 mil. RON si a altor venituri, in principal a subventiilor, cu 247,7 mil. RON.

Profitul operational pentru 9L 2025 a inregistrat o crestere de 663,5 mil. RON pana la valoarea de 1.287,2 mil. RON, comparativ cu valoarea de 623,7 mil. RON realizata in primele noua luni ale anului 2024.

Profitul net pentru 9L 2025 a inregistrat o crestere de 537,4 mil. RON, ajungand la valoarea de 839,8 mil. RON, de la un profit de 302,4 mil. RON in primele noua luni ale anului precedent.

Analiza pe segmente

Pe **segmentul de furnizare**, veniturile au crescut in primele 9L din 2025 cu aproximativ 978,1 mil. RON, sau 21,6%, comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, la 5.509,1 mil. RON. Cresterea reprezinta efectul urmatoarelor 3 categorii: i) cresterea pretului de vanzare cu 20,4%, ii) majorarea procentului de recunoastere a dezechilibrelor de la 5% la 10% incepand cu 1 aprilie 2025 (conform OUG nr.6/2025) si iii) cresterea pretului de achizitie, componenta integrata total in pretul de vanzare dupa eliminarea plafonarii, de la 1 iulie 2025. Contributia segmentului de furnizare la veniturile consolidate ale Grupului este in proportie de 70,6%.

La 30 septembrie 2025, suma estimata pentru subventii era in valoare de 2.068,2 mil. RON (31 decembrie 2024: 1.976,7 mil. RON). Ulterior, intre 1 octombrie si 6 noiembrie 2025, s-a colectat suma de 158,3 mil. RON.

Pe **segmentul de distributie**, veniturile au crescut cu aproximativ 510,4 mil. RON, sau 15,1%, la 3.901,1 mil. RON (din care 2.213,6 mil. RON venituri cu clienti externi grupului), fata de 9L 2024, ca urmare atat a cresterii tarifului de distributie cu 12,5% conform ordinului ANRE nr. 97/2024 cat si din cresterea volumului de energie distribuita cu 2,1%, fata de 9L 2024. Contributia segmentului de distributie de energie electrica la veniturile consolidate ale Grupului este de 28,6%.

ALTE INFORMATII OPERATIONALE IMPORTANTE

- **Volumul de energie electrica distribuita** – 13,5 TWh, in crestere cu 2,1% fata de 9L 2024. Distributie Energie Electrica Romania (DEER) deservește aproximativ 4,005 milioane utilizatori, pe o arie ce acopera circa 40,8% din suprafata Romaniei;
- **Volumul de energie electrica furnizata pe piata cu amanuntul** – 5,5 TWh, in descrestere cu 3% comparativ cu 9L 2024; Electrica Furnizare furnizeaza electricitate pentru aproximativ 3,4 mil. locuri de consum (cele mai multe dintre toti furnizorii din Romania), din care 1,8 mil. locuri de consum pe piata concurentiala, cat si 1,6 mil. locuri de consum in regim de serviciu universal si ca furnizor de ultima instanta;
- **Cota de piata pe furnizarea de energie electrica** - Electrica Furnizare este al doilea cel mai mare furnizor de energie electrica din Romania (bazat pe volumele furnizate), cu o cota totala de piata in ianuarie-iulie 2025 de 14,9% si de 10,73% in regim concurential, conform ultimelor rapoarte ANRE disponibile;
- In segmentul de productie, capacitatea totala agregata a proiectelor Grupului Electrica, fie ca sunt operationale sau in diferite stadii de dezvoltare, este de 307,5 MW in proiecte de producere a energiei regenerabile (fotovoltaic

si eolian) si de 169,5 MWh in 4 proiecte de stocare a energiei; Electrica a demarat de asemenea si alte 15 proiecte de parcuri de baterii de stocare energie electrica, cu o capacitate de aproximativ 1GWh.

- **Baza Activelor Reglementate (BAR)** pentru anul 2025, in termeni nominali, este estimata la sfarsitul primelor noua luni ale anului 2025 la valoarea de 8,3 mld. RON;
- In primele noua luni din 2025, DEER a realizat si pus in functiune investitii in valoare de 369,8 mil. RON, reprezentand 94,1% din valoarea programului de puneri in functiune planificata pentru aceasta perioada si 46,3% din valoarea anuala planificata aprobata de ANRE pentru 2025 si recuperări pentru anul 2024.

Rezultatele prezentate in acest comunicat sunt bazate pe situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025, intocmite conform cu IFRS-EU.

Documentele aferente rezultatelor la 9L 2025 sunt disponibile pe website Electrica la urmatorul link: <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rezultate-financiare/situatiile-financiare-pentru-t3-2025/>, precum si in fisierul pdf atasat mai jos.

Reamintim faptul ca, managementul Electrica organizeaza in data de **2 decembrie 2025, ora 16:00** (ora Romaniei), o teleconferinta pentru analisti si investitori: [**Prezentarea Rezultatelor Financiare ale Grupului Electrica la 9 luni 2025**](#)

Teleconferinta va putea fi accesata online la urmatorul link:

<https://87399.themediaframe.eu/links/electrica251202.html>

Detalii de contact: Electrica Relatia cu Investitorii - ir@electrica.ro ; +40731796111

Director General
Alexandru-Aurelian Chirita

Director Financiar
Stefan Alexandru Frangulea



RAPORTUL CONSOLIDAT AL ADMINISTRATORILOR

pentru TRIMESTRUL III 2025 (T3 2025)

(bazat pe situatiile financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana)

**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 noua luni incheiata la 30 septembrie 2025

Cuprins

1. Date de identificare ale emitentului	4
2. Prezentare	5
<i>Cifre cheie T3 2025: Operational</i>	<i>7</i>
<i>Cifre cheie T3 2025: Financiar</i>	<i>8</i>
<i>Cifre cheie T3 2025: Investitii – Gradul mediu de realizare</i>	<i>9</i>
2.1. <i>Evenimente cheie in perioada ianuarie – septembrie 2025 (T3 2025)</i>	<i>10</i>
2.2. <i>Cadru de reglementare semnificativ aplicabil</i>	<i>15</i>
2.3. <i>Evenimente ulterioare</i>	<i>20</i>
2.4. <i>Riscuri si incertitudini</i>	<i>21</i>
2.5. <i>Lichiditatea Grupului</i>	<i>29</i>
2.6. <i>Planul de investitii aprobat pentru anul 2025</i>	<i>30</i>
3. Structura Organizatorica	31
3.1. <i>Structura Grupului</i>	<i>31</i>
3.2. <i>Principalele elemente ale Planului Strategic pentru perioada 2024 – 2030</i>	<i>33</i>
3.3. <i>Informatii cheie pe segmente</i>	<i>35</i>
4. Structura Actionariat	40
5. Rezultate operationale conform IFRS-EU	42
6. Pozitia financiara conform IFRS-EU	48
7. Perspectivele cadrului de reglementare si impactul asupra pietei de energie	52
8. Declaratii	57
9. Anexe	58
9.1. <i>Anexa 1 –Indicatori economico-financiari</i>	<i>58</i>
9.2. <i>Anexa 2 – Cadru de reglementare aplicabil – emis in cursul anului 2025</i>	<i>59</i>
A.9.2.1 <i>Segmentul de distributie</i>	<i>59</i>
A.9.2.2 <i>Segmentul de furnizare</i>	<i>64</i>
A.9.2.3 <i>Segmentul de productie energie electrica din surse regenerabile</i>	<i>70</i>
9.3. <i>Anexa 3 – Lista tabelor</i>	<i>71</i>
9.4. <i>Anexa 4 – Lista figurilor</i>	<i>71</i>
Glosar	72

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: 28 noiembrie 2025

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: J2000007425408

Codul LEI (Legal Entity Identifier): 213800P4SUNUM5AUDX61

Capital social subscris si varsat: 3.395.530.040 RON

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

Pietele reglementate 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. Obligatiunile companiei sunt cotate la Luxembourg Stock Exchange ([XS3111004241](#)) si la Bursa de Valori Bucuresti (simbol: [EL30](#)).

Standarde contabile aplicabile: Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate la nivelul Uniunii Europene („IFRS-EU”).

Perioada de raportare: Trimestrul III 2025 (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025).

Audit/revizuire: situatiile financiare interimare consolidate simplificate intocmite la data de si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025 nu sunt revizuite si auditate de un auditor financiar independent.

Tabel 1: Detalii valori mobiliare emise la 30 septembrie 2025

	Actiuni Ordinare	GDR-uri	Obligatiuni emise
ISIN	ROELECACNOR5	US83367Y2072	XS3111004241
Simbol Bloomberg	0QVZ	ELSA:LI	BBG01VW19RX7
Moneda	RON	USD	EUR
Valoare nominala	10 RON	-	1.000 EUR
Capitalizare la 30 septembrie 2025/ Valoare emisiune	6.607.701.458 RON	1.341.234.365,80 USD	500.000.000 EUR
Piata de tranzactionare	Bursa de Valori Bucuresti REGS	London Stock Exchange MAIN MARKET	Luxembourg Stock Exchange/ Bursa de Valori Bucuresti
Simbol de piata	EL	ELSA	XS3111004241 ; EL30E
Valoare Cupon	=	=	<u>4,375%</u>

Sursa: Electrica

2. Prezentare

Principalele segmente de activitate ale Grupului constau în distribuția de energie electrică către utilizatori, furnizarea de energie electrică către consumatori casnici și non-casnici, segmentul de servicii aferente rețelilor de distribuție externe precum și segmentul privind producția de energie electrică din surse regenerabile.

Segmentul de distribuție al Electrica funcționează prin filiala Distribuție Energie Electrică România („DEER”) și este limitat geografic la un număr de 18 județe din regiunile istorice Muntenia și Transilvania. Grupul deține licențe de distribuție exclusivă pentru aceste regiuni, ce au o perioadă de valabilitate până în anul 2027, cu posibilitatea de prelungire pentru o perioadă de 25 de ani.

Segmentul de furnizare de energie electrică și gaze naturale operează prin societatea Electrica Furnizare S.A. („EFSA”), iar activitatea principală este furnizarea energiei electrice către clienții finali, atât pe segmentul de serviciu universal și ca furnizor de ultimă instanță, cât și în calitate de furnizor pe piața concurențială, pe tot cuprinsul României.

Grupul deține o licență de furnizare a energiei electrice care acoperă întregul teritoriu al României, iar aceasta a fost reînnoită în anul 2021 pentru o perioadă de 10 ani. În vederea extinderii activităților economice ale Electrica Furnizare S.A. (EFSA) în Ungaria, Autoritatea de Reglementare a Energiei și Utilitatilor Publice din Ungaria (MEKH) a acordat licența de tranzacționare a energiei electrice pe o perioadă nedeterminată pentru Electrica Furnizare S.A., prin Decizia nr. H879/2022. De asemenea, Grupul deține o licență de furnizare gaze naturale valabilă până în anul 2032.

În cadrul segmentului de servicii aferente rețelilor de distribuție externe, SERV furnizează servicii de mentenanță, reparații și diverse servicii către companiile din grup (închiriere auto, închiriere clădiri etc.), precum și reparații, mentenanță și alte servicii energetice conexe către terți.

Grupul a intrat pe segmentul producției de energie electrică, din surse regenerabile, începând cu anul 2020 prin achiziția unui parc fotovoltaic având o capacitate instalată de 7,5 MW (capacitate de funcționare limitată la 6,8 MW), iar ulterior a achiziționat cinci proiecte de parcuri de producție de energie electrică din surse regenerabile. Capacitatea totală agregată a proiectelor Grupului Electrica, fie ca sunt operaționale sau în diferite stadii de dezvoltare, este de 307,5 MW (până la 324,5 MW) în proiecte de producere a energiei regenerabile și 169,5 MWh în 4 proiecte de stocare a energiei.

În raportul consolidat al administratorilor la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2025 sunt cuprinse principalele evenimente care au avut loc în perioada de 9 luni a exercitiului financiar curent (detaliat mai jos) și impactul acestora asupra raportării contabile este inclus rezultatelor operaționale ale Grupului. De asemenea, în acest raport sunt cuprinse și evenimentele semnificative ulterioare datei de raportare.

EVENIMENTE CHEIE

- LA DATA RAPORTULUI -

GENERAL

- In data de 5 februarie 2025 AGOA a confirmat mandatul dl. Mihai Diaconu pana in 28 ianuarie 2028. Dl. Diaconu a fost numit Presedinte al CA incepand cu data de 1 februarie 2025, pe durata mandatului sau de administrator. In 29 aprilie 2025, CA l-a numit pe dl. Mihnea-Andrei Craciun in calitate de membru provizoriu al CA incepand cu data de 1 mai 2025 pana la data urmatoarei AGOA sau pana cel tarziu la data de 30 aprilie 2026.
- In data de 28 martie 2025, compania a informat investitorii ca in data de 27 martie 2025, agentia internationala Fitch Ratings a imbunatatit perspectiva ratingului companiei de la „negativa” la „stabila” si a confirmat ratingul pe termen lung la nivelul „BBB-”.
- In data de 30 aprilie 2025, Electrica a semnat un contract de credit sindicalizat in valoare de 3,1 mld. RON menit a fi utilizat pentru refinantarea partiala a expunerii bancare existente la nivelul ELSA si a filialelor sale, pentru dezvoltarea segmentului de productie energie electrica din surse regenerabile si pentru sustinerea investitiilor de capital aferente planului CAPEX 2025-2027.
- Planul Capex al Grupului Electrica pentru 2025 este de 1.580,9 mil. RON, din care 970,8 mil. RON pentru DEER si 523,8 mil. RON pentru segmentul de productie de energie electrica.
- In data de 14 iulie, Electrica a lansat cu succes prima sa emisiuni de obligatiuni verzi, care este si cea mai mare emisiune de obligatiuni verzi, corporative si non-financiare din Romania. In urma mandatului acordat unui consortiu de banci in data de 1 iulie 2025, compania a finalizat o emisiune de obligatiuni senior unsecured in valoare de 500 de mil. EUR, cu o scadenta de 5 ani si o dobanda anuala de 4,375%. Dupa aprobarea prospectului de catre autoritatea din Luxemburg si certificarea de catre ASF, emisiunea a fost admisa la tranzactionare pe Bursa de Valori din Luxemburg din 14 iulie 2025 si ulterior, pe 30 iulie, pe Bursa de Valori Bucuresti.
- In data de 9 septembrie 2025, Electrica a semnat cu Romgaz un Memorandum de intelegere pentru dezvoltarea de capacitati de productie si capacitati de producere si stocare a energiei din surse regenerabile.
- In data de 7 octombrie 2025, CA Electrica a convocat AGEA pentru data de 27 noiembrie 2025 pentru aprobarea, de principiu, a demararii procedurilor necesare pentru obtinerea finantarii destinate achizitiilor de societati (pachete de actiuni/parti sociale), linii de activitate sau active individuale din domeniile de activitate ale Grupului Electrica, valoarea achizitiilor efective urmeaza a fi in limita unui plafon cumulat de pana la 1 miliard EUR sau echivalentul in lei, pentru perioada 2025-2027, rezultand astfel necesitatea de finantari de aceeasi valoare.
- In data de 17 octombrie 2025 Electrica a anuntat demararea procedurilor de obtinere a autorizatiilor necesare pentru construirea a 15 parcuri de baterii de stocare energie electrica, cu o capacitate de aproximativ 1 GWh.

DISTRIBUTIE

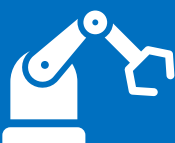
- In data de 1 iulie 2025 a fost aprobat Planului financiar asociat Planului de Dezvoltare RED pentru 10 ani (2026-2035) pentru DEER in valoarea totala de 6.907 mil. RON.

PRODUCTIE

- In data de 7 februarie 2025, Electrica a informat actionarii si investitorii ca a finalizat achizitia companiei Crucea Power Park SRL (CPP), care are ca obiect principal de activitate productia de energie din surse eoliene. Anterior, in 5 februarie 2025, AGEA a aprobat investitia de 253 mil. EUR in parcul eolian „Crucea Est”, dezvoltat de CPP.
- In data de 21 noiembrie, a iesit din teste Sunwind SRL (SM2) si este al 3-lea parc operational de productie de energie al Grupului Electrica cu o capacitate de 27MWh.



Cifre cheie T3 2025: Operational

Distributie	Furnizare	Productie & Stocare	Servicii
			

(evolutie vs. perioada comparativa anterioara)

~4,005 mil. (+0,9%) utilizatori	~3,4 mil. (-3%) Locuri de consum	4 proiecte de productie in dezvoltare/implementare/executie cu un total de ~300 MW 4 proiecte de stocare energie dezvoltare /implementare cu un total de ~169,5 MWh – din care 3 behind the meter 2 proiecte operationale de 19,5 MWp	Venituri si alte venituri*: 117,7 mil. RON (+15,1%) din care: 42,3% - Lucrari executate cu clienti externi 44,7% - Lucrari executate in cadrul grupului 9,9% - Chirii 3,2% - Alte activitati
205.397 km (+0,6%) linii de tensiune 97.196 km² (+0%) arie de acoperire	14,91% (-3%) cota de piata totala (raport ANRE iulie 2025)	Participatie ELSA in filialele de productie: Sunwind Energy S.R.L. („SWE”) 100% (+0%) New Trend Energy S.R.L. („NTE”) 100% (+0%) Foton Power Energy S.R.L. („FPE”) 100% (+0%) Crucea Power Park S.R.L. („CPP”) 100% (+60%)	~6% (+0%) cota de piata
13,46 TWh (+2,1%) energie distribuita	5,5 TWh (-2,1%) energie furnizata retail	12.297,7 MWh (+65,4%) volum energie electrica produsa din surse regenerabile in primele 9 luni ale anului 2025	Categorii venituri: 86,9% - Servicii reparatii si mentenanta 9,9% - Venituri din chirii/inchirieri 3,2% - Alte venituri

*nu includ ajustari de consolidare

Cifre cheie T3 2025: Financiar

Tabel 2: Rezultatul financiar consolidat 9L 2025 vs. 9L 2024

(mil. RON)	2025	2024	Var (abs)	Var (%)
Venituri	7.733,0	6.427,2	1.305,8	20,3%
Alte venituri din exploatare	1.186,0	948,7	237,3	25,0%
Cheltuieli operationale	(7.631,7)	(6.752,1)	(879,6)	13,0%
EBITDA ¹	1.732,3	1.061,9	670,4	63,1%
EBIT	1.287,2	623,7	663,5	106,4%
Rezultat brut inainte de impozitare	1.013,3	386,0	627,3	162,5%
Profit net	839,8	302,4	537,4	177,7%

Sursa: Situatiile financiare consolidate 30.09.2025

Sumarul principalilor indicatori financiari este prezentat in continuare:

- In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025, EBITDA a crescut cu 670,4 mil. RON fata de perioada similara a anului 2024, inregistrand o valoare pozitiva de 1.732,3 mil. RON comparativ cu rezultatul pozitiv de 1.061,9 mil. RON al anului precedent;
- Rezultatul operational inregistrat in 9L 2025 este in valoare de 1.287,2 mil. RON, acesta inregistrand o crestere semnificativa de 663,5 mil. RON comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut, cand Grupul a inregistrat un profit operational de 623,7 mil. RON.
- Cheltuielile operationale au crescut cu 879,6 mil. RON ca efect al cresterii cheltuielilor cu achizitia de energie electrica cu 712,7 mil. RON, sau 16,2%, la 5.110,6 mil. RON in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025, fata de 4.397,9 mil. RON in perioada comparativa, in principal ca rezultat al cresterii costului de achizitie (cu 26,7% achizitie energie electrica din contracte forward) pe segmentul de furnizare la care se adauga si cresterea costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT datorat cresterii preturilor de achizite cu 23,9% pentru segmentul de distributie.
- In 9L 2025, veniturile din segmentul de furnizare de energie electrica au crescut cu 978,1 mil. RON, sau 21,6%, comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut, la 5.509,1 mil. RON (din care 5.463,0 mil. RON venituri cu clienti externi grupului), in principal din efectele: a) cresterea pretului de vanzare cu 20,4%, b) majorarea procentului de recunoastere a dezechilibrelor de la 5% la 10% incepand cu 1 aprilie 2025 (conform OUG nr.6/2025) respectiv de c) cresterea pretului de achizitie, componenta integrata total in pretul de vanzare dupa eliminarea plafonarii, de la 1 iulie 2025; contributia segmentului de furnizare la veniturile consolidate ale Grupului este in proportie de 70,6%;
- Veniturile din segmentul de distributie de energie s-au majorat cu 510,5 mil. RON, sau 15,1%, la 3.901,1 mil. RON (din care 2.213,6 mil. RON venituri cu clienti externi grupului) ca urmare a cresterii tarifului de distributie cu 12,5% conform ordinului ANRE nr. 97/2024 si din cresterea volumului de energie distribuita cu 2,1%, fata de 9L 2024; contributia segmentului de distributie de energie electrica la veniturile consolidate ale Grupului este de 28,6%.

¹ EBITDA ajustata (Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere sau EBITDA) este definita si calculata pornind de la profitul/(pierderea) inainte de impozitare ajustat(a) cu i) amortizarea si deprecierea/reluarea deprecierei imobilizarilor corporale si necorporale ii) ajustarile pentru activele detinute in vederea vanzarii si iii) rezultatul financiar. EBITDA nu este un indicator IFRS si nu trebuie tratat ca o alternativa la indicatorii IFRS. Mai mult, EBITDA nu este definita in mod unitar. Metoda de calcul a EBITDA utilizata de alte companii 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 companii.

Cifre cheie T3 2025: Investitii – Gradul mediu de realizare

Pentru anul 2025 s-au bugetat urmatoarele valori pentru filiala Distributie Energie Electrica Romania (DEER): **planul CAPEX este de 970,8 mil. RON** ce reprezinta 61% din totalul planului CAPEX al Grupului in valoare totala de **1.580,9 mil. RON**. Planul PIF transmis la ANRE 797,8 mil. RON (din care: 734,2 mil. RON plan aferent anului 2025 si 63,6 mil. RON valori reportate aferente anului 2024) la care se adauga o valoare estimata de 160,7 mil. RON pentru lucrari suplimentare fata de planul ANRE.

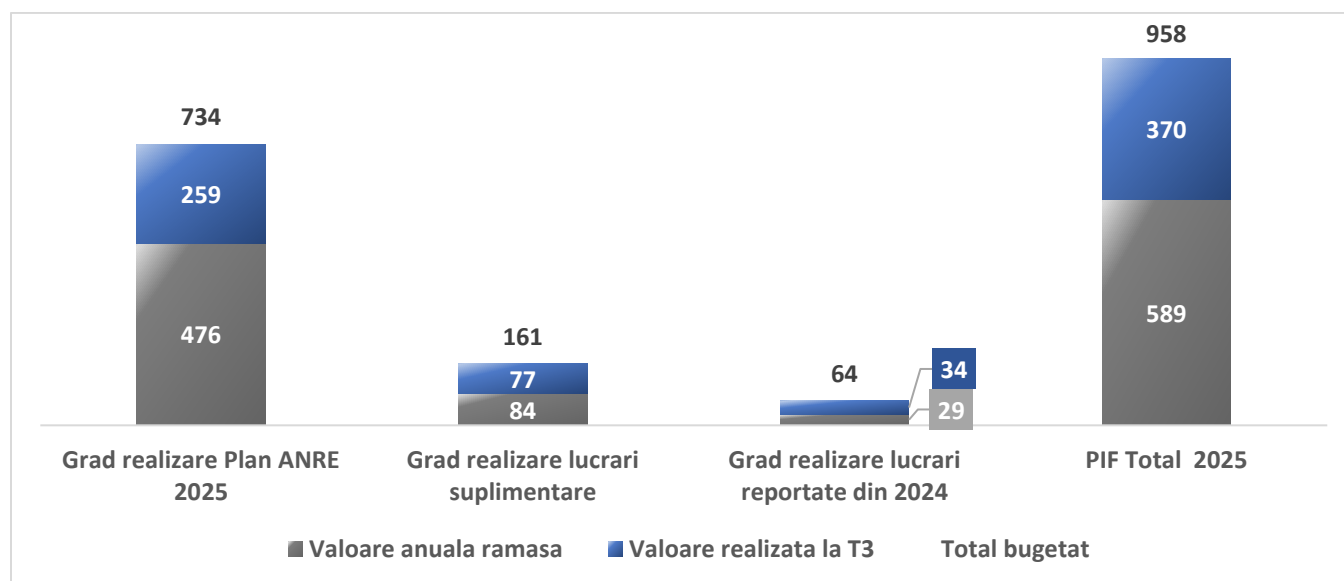
Gradul mediu de executie al investitiilor CAPEX la finalul trimestrului 3 al anului 2025 este de 92,1% din valoarea planificata la 9 luni (570,2 mil. RON fata de 619,0 mil. RON planificat), respectiv 58,7% din valoarea anuala planificata (970,8 mil. RON).

Gradul mediu de realizare al investitiilor PIF la finalul trimestrului 3 al anului 2025:

- **Raportat la valorile bugetate** este 78,7% din valoarea planificata la 9 luni (369,8 mil. RON fata de 469,5 mil. RON planificat), respectiv 38,6% din valoarea anuala (369,8 mil. RON din 958,5 mil. RON):
 - grad realizare plan ANRE 2025: 78,6% din planul la 9 luni (258,6 mil. RON din 329,3 mil. RON planificat), respectiv 35,2% din valoarea bugetata anuala (258,6 mil. RON din 734,2 mil. RON);
 - grad realizare lucrari suplimentare: 100% la 9 luni (76,7 mil. RON din 76,7 mil. RON solicitari), respectiv 47,7% din valoarea bugetata anuala (76,7 mil. RON din 160,7 mil. RON);
 - grad realizare lucrari reportate 2024: 54,1% din planul la 9 luni (34,4 mil. RON din 63,6 mil. RON), respectiv 54,1% din valoarea bugetata anuala (34,4 mil. RON din 63,6 mil. RON).
- **Raportat la valorile aprobate de catre ANRE*:**
 - grad realizare plan ANRE 2025, inclusiv lucrari suplimentare, raportat la Plan ANRE 2025 ~101,8% din planul la 9 luni (335,3 mil. RON din 329,3 mil. RON), respectiv 45,7% din planul anual ANRE 2025 (335,3 mil. RON din 734,2 mil. RON);
 - grad realizare lucrari reportate in 2025 din plan ANRE 2024: 54,1% din planul la 9 luni, respectiv 54,1% din valoarea anuala planificata (34,4 mil. RON din 63,6 mil. RON).

**Gradul de realizare al investitiilor PIF, calculat conform ANRE = (Realizari Plan PIF an curent + Suplimentare) / Plan PIF an curent*

Figura 1 - Grad mediu de realizare PIF



Sursa: Electrica

2.1. Evenimente cheie in perioada ianuarie – septembrie 2025 (T3 2025)

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025, au avut loc urmatoarele evenimente principale:

Adunari Generale ale Actionarilor

In data de 5 februarie 2025 a avut loc fizic si online, AGOA si AGEA, prin platforma <https://electrica.voting.ro/>, cu un cvorum de 88,6024% din totalul drepturilor de vot, respectiv din capitalul social al Societatii in cazul AGOA si 88,5738% din totalul drepturilor de vot, respectiv din capitalul social al Societatii, pentru AGEA, care au aprobat, in principal:

- alegerea domnului Mihai Diaconu in functia de administrator neexecutiv al Societatii pentru un mandat pana la 25 ianuarie 2028;
- investitia de 253 mil. EUR in parcul eolian „Crucea Est”, cu o capacitate instalata in turbine de pana la 138 MW si o capacitate de stocare a energiei electrice proiectata de 60 MWh (15 MW x 4h), situat in jud. Constanta, in zona localitatilor Crucea si Pantelimon (proiect aflat in faza „ready-to-build”) prin intermediul societatii detinute integral la data acestui raport de catre Crucea Power Park SRL, precum si acordarea de catre ELSA a unui imprumut al asociatului companiei Crucea Power Park SRL, in suma de pana la 253 mil. EUR, in vederea finantarii lucrarilor de investitii necesare finalizari si operarii centralei electrice eoliene "Crucea Est";
- modificarea articolului 5 alin. (2) si (3) din Actul Constitutiv al Societatii Energetice Electrica S.A., in sensul actualizarii codului CAEN principal si al actualizarii si completarii codurilor CAEN aferente activitatilor secundare ale societatii, conform noilor reglementari legale;
- numirea firmei Deloitte Audit S.R.L. in calitate de auditor al Electrica S.A. cu privire la raportarea de durabilitate/declaratiei de sustenabilitate intocmita in conformitate cu cerintele Directivei (UE) 2022/2464 pentru o durata de contract de 2 ani, respectiv pentru exercitiile financiare 2024 si 2025.

In data de 29 aprilie 2025, au avut loc AGOA si AGEA, fizic si online prin platforma <https://electrica.voting.ro/>, cat si prin intermediul aplicatiei mobile Electrica IR, cu un cvorum de 89,9498% din totalul drepturilor de vot, respectiv din capitalul social al Societatii in cazul AGEA si 89,9442% din totalul drepturilor de vot, respectiv din capitalul social al Societatii, pentru AGOA, care au aprobat, in principal:

- Situatiile financiare individuale si consolidate pentru anul 2024, conform OMFP 2844/2016 si IFRS-EU, pe baza Raportului administratorilor, integrat cu Raportarea privind durabilitatea, si Raportului Auditorului;
- Propunerea Consiliului de Administratie al Electrica privind repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2024, respectiv aprobarea valorii totale a dividendelor brute de 60 mil. RON si a valorii dividendului brut pe actiune de 0,1767 RON, precum si aprobarea datei platii dividendelor pentru exercitiul financiar 2024 ca fiind data de 27 iunie 2025. Ex-date este 3 iunie 2025, iar data de inregistrare este 4 iunie 2025;
- Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2025, la nivel individual si consolidat;
- Prelungirea mandatarilor acordate CA ELSA si CA EFSA pentru modificarea contractelor bancare, ale contractelor de finantare si/sau ale contractelor de garantie/garantiilor aferente contractelor de credit incheiate in cadrul plafoanelor aprobate prin HAGEA ELSA nr. 3/09.06.2022 pentru anul 2022, respectiv prin pct. 1 din HAGEA EFSA nr. 5/14.06.2022 pentru anul 2022, incluzand si nelimitandu-se la scopul, tipul, utilizarea, modificarea duratei creditelor si a garantiilor constituite.

Incepand cu AGA anuala din 2025, actionarii isi vor putea exercita dreptul de vot online, inclusiv prin intermediul aplicatiei mobile Electrica IR, disponibila pentru dispozitivele Android si Apple. Electrica ofera vot electronic prin platforma <https://electrica.voting.ro> din iunie 2022.

Principalele Hotarari ale Consiliului de Administratie (CA) ELSA

In cadrul sedintei din 29 ianuarie 2025 CA ELSA l-a ales pe domnul Mihai Diaconu in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie incepand cu data de 1 februarie 2025, pe durata mandatului sau de administrator si a stabilit mentinerea componentei existente a comitetelor consultative ale Consiliului de Administratie pana la 31 decembrie 2025. CA ELSA a desfiintat de asemenea pozitiile de vicepresedinti ai Consiliului incepand cu data de 29 ianuarie 2025.

In 5 februarie 2025 Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor a acordat domnului Diaconu mandat de administrator pana in 28 ianuarie 2028.

In data de 6 Martie 2025, CA Electrica convoca Adunarea Generala Extraordinara si Ordinara a Actionarilor Societatii pentru data de 29 aprilie 2025.

In data de 27 martie 2025, doamna Valentina Siclovan a renuntat la calitatea de membru al CA si de presedinte al Comitetului de Audit si Risc incepand cu data de 1 mai 2025 (30 aprilie fiind ultima zi de mandat).

In data de 29 aprilie 2025, CA Electrica l-a numit pe dl. Mihnea-Andrei Craciun in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, incepand cu data de 1 mai 2025 pana la data urmatoarei Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (AGOA) sau pana cel tarziu la data de 30 aprilie 2026.

In data de 29 aprilie 2025, CA Electrica a hotarat modificarea componentei comitetelor sale consultative, incepand cu data de 1 mai 2025. Comitetele Consiliului de Administratie vor functiona in actuala componenta pana la data de 31 decembrie 2025, respectiv:

Comitetul de Audit si Risc:

- dl. Adrian Florin Lotrean – Presedinte;
- dl. Ion Cosmin Petrescu – Membru;
- dl. Mihai Diaconu – Membru.

Comitetul de Nominalizare si Remunerare:

- dl. Adrian Florin Lotrean – Presedinte;
- dl. Marian Cristian Mocanu – Membru;
- dl. Ion Cosmin Petrescu – Membru.

Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:

- dl. Marian Cristian Mocanu – Presedinte;
- dl. Mihai Diaconu – Membru;
- dl. Dragos Valentin Neacsu – Membru.

Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice:

- dl. Dragos Valentin Neacsu – Presedinte;
- dna. Georgiana Bogasievici – Membru;
- dl. Marian Cristian Mocanu – Membru.

In data de 29 aprilie 2025, CA Electrica a aprobat valoarea consolidata a Planului de Investitii (CAPEX) al Grupului pentru anul 2025, in suma totala de 1.544,5 mil. RON.

In data de 29 aprilie 2025, CA Electrica l-a numit pe dl. Mihnea-Andrei Craciun in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, incepand cu data de 1 mai 2025 pana la data urmatoarei Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (AGOA) sau pana cel tarziu la data de 30 aprilie 2026.

In data de 14 mai 2025, Consiliul de Administratie al Electrica a hotarat modificarea componentei comitetelor sale consultative, incepand cu data de 14 mai 2025, care vor functiona in actuala componenta pana la data de 31 decembrie 2025, respectiv:

Comitetul de Audit si Risc:

- dl. Dragos - Valentin Neacsu – Presedinte;
- dl. Adrian Florin Lotrean – Membru;
- dl. Mihai Diaconu – Membru.

Comitetul de Nominalizare si Remunerare:

- dl. Adrian - Florin Lotrean – Presedinte;
- dl. Marian - Cristian Mocanu – Membru;
- dl. Ion - Cosmin Petrescu – Membru.

Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:

- dl. Marian - Cristian Mocanu – Presedinte;
- dl. Mihai Diaconu – Membru;
- dl. Ion - Cosmin Petrescu – Membru.

Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice:

- dna. Georgiana Bogasievici – Presedinte;
- dl. Dragos - Valentin Neacsu – Membru;
- dl. Mihnea Craciun – Membru.

In data de 30 iunie 2025, CA Electrica a aprobat suplimentarea Planului de Investitii (CAPEX) al Grupului pentru anul 2025, pana la valoarea totala de 1.580,9 mil. RON. Modificarea Planului de Investitii consta in majorarea cu 36,4 mil. RON a planului financiar anual 2025 al SE Electrica S.A., aferent segmentului de productie fuzionat.

In data de 30 iunie 2025, CA Electrica a aprobat valoarea Planului financiar asociat Planului de Dezvoltare RED pentru 10 ani (2026-2035), in valoarea totala de 6.907 mil. RON, pentru DEER.

Alte evenimente relevante

In data de 31 ianuarie 2025 a incetat efectiv, prin ajungerea la termen, al doilea mandat de 4 ani al Directorului Executiv al Directiei Distributie, dna. Livioara Sujdea.

In data de 11 februarie 2025, Electrica a publicat indicatorii operationali cheie preliminari pentru anul 2024.

In data de 28 februarie 2025 Electrica a publicat Situatiile financiare consolidate preliminare pentru anul 2024.

In data de 6 martie 2025 Electrica a informat investitorii asupra unor neconcordanțe descoperite in procesele de plata la nivelul filialei sale Electrica Serv, cu un impact estimat la acel moment de maxim 1 milion lei. Pe langa sesizarea autoritatilor competente si a auditorului financiar si efectuarea controlului intern, directorul economic a fost revocat din functie, directorul general a fost suspendat prin consensul partilor pentru 30 de zile sau pana la clarificarea situatiei, iar conducerea executiva a fost reorganizata pentru a asigura continuitatea operationala si intarirea mecanismelor de control intern, pentru a putea preveni astfel de situatii in viitor.

In data de 27 martie 2025, Electrica a publicat Situatiile financiare consolidate si individuale pentru anul 2024, impreuna cu propunerea de dividend aferent anului 2024, precum si bugetul individual si consolidat pentru anul 2025. In data de 31 martie 2025 Electrica organizat o teleconferinta cu investitorii pentru prezentarea rezultatelor anului 2024.

In data de 28 martie 2025, Electrica a anuntat ca agentia Fitch Ratings a imbunatatit perspectiva ratingului Grupului Electrica la „Stabila” si a confirmat ratingul pe termen lung la 'BBB-'.

In data de 29 martie 2025, Electrica a publicat un comunicat privind opinia cu rezerve a auditorului asupra situatiilor financiare consolidate pentru anul 2024.

In data de 22 aprilie 2025, Electrica a anuntat lansarea aplicatiei mobile Electrica IR pentru votul online in AGA. Aceasta este disponibila atat pe dispozitive mobile Android, cat si pe dispozitive Apple (incepand cu 13 mai 2025).

In data de 30 aprilie 2025, Electrica a primit o notificare privind depasirea pragului de detinere de 10% din drepturile de vot din partea NN Group N.V. (pana la 10,08%). In aceasi zi, Electrica a anuntat semnarea unui credit sindicalizat in valoare de 3,1 mld. RON, incluzand si o facilitate de credit destinata finantarii proiectelor verzi eligibile si sustinerii unui model de afaceri sustenabil. Creditul este structurat in patru facilitati de credit si va fi utilizat pentru refinantarea partiala a expunerii bancare existente, sustinerea planurilor de investitii in infrastructura si in dezvoltarea portofoliului de productie energie regenerabila.

In data de 7 mai 2025, Electrica a publicat indicatorii operationali cheie preliminari pentru T1 2025.

In data de 27 mai 2025 Electrica a publicat situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru T1 2025, iar in data de 29 mai 2025 a organizat o teleconferinta pentru prezentarea acestora.

In data de 28 mai 2025 Electrica a informat actionarii ca, va efectua plata dividendelor aferente exercitiului financiar 2024, incepand cu data de 27 iunie 2025 (data platii), avand ca ex date data de 3 iunie 2025.

In data de 11 iulie 2025, ELSA a publicat informarea anuala cu privire la echilibrul de gen in structurile de conducere, conform art. 109⁶ din Legea nr. 24/2017.

In data de 7 august 2025, Electrica a publicat indicatorii operationali cheie preliminari pentru S1 2025.

In data de 28 august 2025 Electrica a publicat situatiile financiare interimare consolidate simplificate, revizuite, pentru S1 2025, iar in data de 1 septembrie 2025 a organizat o teleconferinta pentru prezentarea acestora.

In data de 9 septembrie 2025 Electrica a semnat un Memorandum de Intelegere cu Romgaz referitor la dezvoltarea in comun a unor capacitati de productie si stocare a energiei din surse regenerabile cu o putere totala instalata de pana la 400 MW, exclusiv prin proiecte de tip Greenfield.

In data de 29 septembrie 2025 Electrica a publicat situatiile financiare interimare individuale simplificate revizuite pentru S1 2025.

Emisiunea de obligatiuni

In data de 1 iulie 2025, ELSA a informat investitorii asupra mandatului acordat Bancii Comerciale Romane S.A., membra a Erste Group ("BCR"), BNP PARIBAS, CITI, ING, J.P. Morgan si Raiffeisen Bank International in calitate de Joint Global Coordinators si Joint Bookrunners, si BT Capital Partners, IMI-Intesa Sanpaolo, Societe Generale si UniCredit in calitate de Joint Bookrunners pentru a organiza o serie de intalniri cu investitorii in instrumente cu venit fix incepand cu marti, 1 iulie 2025, in legatura cu o potentiala emisiune de obligatiuni inaugurale "EUR Green benchmark Reg S only unsecured" care ar putea urma, sub rezerva conditiilor de piata. In aceeaasi zi, ELSA a publicat opinia auditorului de revizuire a situatiilor financiare interimare consolidate simplificate pentru T1 2025, intocmita pentru respectiva emisiune de obligatiuni.

In data de 7 iulie 2025, ELSA a anuntat lansarea cu succes a obligatiunilor sale verzi inaugurale in valoare de 500 de mil. EUR. Obligatiunile, care au o scadenta de 5 ani si sunt senior unsecured (negarantate), au avut un pret competitiv de 4,566% (MS + 230 bps).

In data de 10 iulie 2025, autoritatea competenta din Luxemburg – CSSF (Commission de Surveillance du Secteur Financier) a aprobat prospectul de oferta aferent emisiunii inaugurale de obligatiuni verzi ale Electrica, in valoare de 500 mil. EUR, si a transmis notificarea corespunzatoare catre ASF Romania, in conformitate cu reglementarile europene privind recunoasterea transfrontaliera a prospectelor.

In data de 14 iulie 2025, ELSA a anuntat finalizarea cu succes a emisiunii inaugurale de obligatiuni verzi a Electrica, acestea fiind admise la tranzactionare pe Bursa de Valori din Luxemburg (<https://www.luxse.com/security/XS3111004241/435107>). Caracteristicile principale ale emisiunii de obligatiunilor verzi sunt: valoare de 500 mil. EUR, rata dobanzii: 4,375%, scadenta: 5 ani (14 iulie 2030), obligatiuni de tip senior unsecured (negarantate).

In data de 18 iulie 2025 ASF a eliberat Certificatul de inregistrare a instrumentelor financiare pentru obligatiuni.

In data de 30 iulie 2025, ELSA a anuntat listarea la Bursa de Valori Bucuresti a emisiunii de obligatiuni verzi de 500 mil. EUR, cea mai mare emisiune de obligatiuni verzi, corporative si non-financiare de pe piata de capital din Romania. Obligatiunile, cu simbolul bursier EL30E, nominative, neconvertibile, negarantate, denuminate in euro, au o valoare nominala unitara de 1.000 EUR si vor ajunge la scadenta pe 14 iulie 2030. Acestea au o dobanda anuala de 4,375%. In urma ofertei de vanzare desfasurate de Electrica, au subscris 155 de obligatari din 31 de tari, toti fiind persoane juridice. Fondurile atrase prin prima emisiune de obligatiuni a companiei Electrica vor fi folosite pentru finantarea si/sau refinantarea proiectelor verzi eligibile (Eligible Green Projects), care implica proiecte corelate cu energia electrica regenerabila, in acord cu prevederile Cadrului de Finantare Verde al Electrica si ale prospectului aprobat de CSSF.

Detalii obligatiuni emise:

Valoare	500.000.000 EUR
Cod ISIN	XS3111004241
Valoare Cupon	4.375%
Data emisiunii	14 iulie 2025
Data scadentei	14 iulie 2030
Documente emisiune	https://www.electrica.ro/investitori/obligatiuni/
Rating	BBB-
Piata de tranzactionare	Luxembourg Stock Exchange/ Bursa de Valori Bucuresti
Prima zi de tranzactionare	14 iulie 2025/30 iulie 2025

Sursa: Electrica

Lista completa a comunicatelor si a rapoartelor curente se regaseste pe website ELSA la adresa:

<https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rapoarte-curente/>

Tranzactii cu parti afiliate

In primele noua luni din anul 2025, ELSA a publicat 21 rapoarte curente conform art. 108 din Legea nr. 24/2017, referitoare la tranzactiile incheiate intre DEER – OPCOM, EFSA – OPCOM, DEER – EFSA, EFSA – Transelectrica, EFSA – SNN, EFSA – BRM si EFSA - Hidroelectrica, 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 data de 30 ianuarie 2025, ELSA a publicat Raportul auditorului referitor la tranzactiile raportate in semestrul II 2024 conform Art. 108 din Legea 24/2017 (R).

In data de 31 iulie 2025, ELSA a publicat Raportul auditorului conform art. 108 din Legea nr. 24/2017 pentru tranzactiile raportate in semestrul I 2025.

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

Achizitii de actiuni in cadrul filialelor

In data de 07 februarie 2025, ELSA a achizitionat si restul de parti sociale pana la 100% din capitalul social al Crucea Power Park S.R.L.

Totodata, in baza mandatului acordat de AGEA ELSA prin HAGEA nr. 1/05.02.2025, Adunarea Generala a Asociatilor societatii Crucea Power Park S.R.L. a aprobat proiectul de investitii derulat de catre Crucea Power Park S.R.L. "Construire parc eolian, retea electrica de medie tensiune, statie electrica de transformare parc, retea subterana de 110 KV, imprejmuire teren si racord la SEN (statie de transformare (110KV/400KV), racord LEA400KVA, Lucrari de intarire retea, Instalare capacitate de stocare a energiei electrice" – in comunele Crucea si Pantelimon, judetul Constanta (Proiectul eolian Crucea Est), cu o valoare totala a investitiei de pana la 253 mil. EUR, fara TVA si demararea implementarii investitiei.

Litigii raportate catre piata de capital

- **Dosar ELSA nr. 341/2/2025 si dosar DEER nr. 321/2/2025** - [Cerere de anulare in parte a Ordinului ANRE nr. 97/2024](#) – raportare din 22 ianuarie 2025;
- **Dosar DEER nr. 167/1285/2025** - [Cerere de insolventa a filialei DEER](#) si [Cerere de renuntare la judecata in dosarul 167/1285/2025](#) – raportari din 24 si 25 martie 2025;
- **Dosar ELSA nr. 4825/3/2025, dosar EFSA nr. 4823/3/2025 si dosar FISE nr. 4820/3/2025** – [drepturi de autor pentru sigla](#) – raportare din 24 aprilie 2025;
- **Dosar DEER nr. 37417/3/2024** – Litigiu – [DEER a fost introdusa ca parte in dosarul nr. 37417/3/2024, dintre RomCab si Hidroelectrica S.A.](#) – raportare din 20 mai 2025;
- **Dosar nr. 4469/62/2018**, [solutionare definitiva a cererii DEER de obligare a Electrica SA la plata contravalorii serviciilor achitate de SDTS si neefectuate de Electrica SA in perioada 2010-2014](#) – raportare din 11 august 2025.

2.2. Cadru de reglementare semnificativ aplicabil

Segmentul de distributie

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

- Ordinul ANRE nr.1/2025 privind modificarea si completarea Conditilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice la nivel national aprobate prin Ordinul ANRE nr. 177/2018, cu modificarile si completarile ulterioare:
 - modificarea si completarea prevederilor existente pentru asigurarea conformarii conditiilor - cadru cu prevederile art. 66 alineatele (5) si (7) din Legea 123/2012;
 - introduce prevederi care sa creeze conditii astfel incat SMI realizate sa fie capabile sa atinga criteriile de performanta prevazute in privinta fiabilitatii si a acuratetei transmiterii si valorificarii datelor de masurare si de instrumentatie colectate si tranzitate prin elementele sistemului;
 - cresterea acuratetei si a relevantei monitorizarii procesului de implementare a SMI prin actualizarea anexelor corespunzatoare; s-au operat detalieri ai explicatii ale indicatorilor si parametrilor monitorizati; s-au introdus prevederi pentru intocmirea rapoartelor anuale de monitorizare intr-un mod unitar si

- suficient de detaliat pentru a se asigura vizibilitate asupra desfasurarii procesului de implementare a SMI;
- fundamentarea propunerilor de modificare a calendarului de implementare a SMI intr-un mod unitar prin introducerea anexei nr. 6 la conditiile – cadru ce cuprinde structuri cadru de referinta pentru intocmirea memoriilor justificative si a analizelor cost – beneficiu prin care se fundamenteaza solicitarile de modificare a calendarului de implementare a SMI;
 - inlocuirea sintagmei „utilizatori integrati in SMI” cu „locurile de consum/de productie si consum integrate in SMI” si reformularea referirilor la integrarea in SMI astfel incat aceasta sa se refere la locurile de consum/de productie si consum; referirea la utilizatori se face numai in legatura cu informarea, drepturile si obligatiile;
 - includerea de prevederi pentru asigurarea accesului utilizatorilor ale caror locuri de consum/de productie si consum sunt integrate in SMI, la datele de consum nevalidate, in timp aproape real, in conformitate cu prevederile Legii.
- Ordin ANRE nr.20/27.05.2025 de modificare si completare a cadrului de reglementare (Ordinul ANRE nr. 59/2013, Ordinul ANRE nr. 74/2014, Ordinul ANRE nr. 105/2022 si Ordinul ANRE nr. 51/2019) privind racordarea utilizatorilor la reseaua electrica de interes public - intra in vigoare la data de 1 iunie 2025.
 - Principalele prevederi au in vedere clarificarea reglementarii cu scopul de a facilita racordarea la reseaua electrica a capacitatilor de productie din surse regenerabile;
 - Ordinul ofera operatorilor de retea si solicitantilor racordarii imbunatatirea procesului de racordare avand in vedere situatiile aparute in practica;
 - Prin masurile propuse in ordin se are in vedere deblocarea unor situatii in care utilizatorii care au incheiate contracte de racordare nu se pot incadra in termenele estimate pentru finalizarea instalatiilor de utilizare si a capacitatilor de productie. Astfel, prin prelungirea acestor termene si a duratelor contractelor de racordare, li se ofera operatorilor economici, viitori producatori, oportunitatea finalizarii lucrarilor in vederea punerii in functiune a capacitatilor de productie a energiei electrice din surse regenerabile;
 - Prin introducerea termenului pana la care solicitantul racordarii are obligatia constituirii garantiei financiare pentru emiterea ATR, a prevederilor clarificatoare si a unor termene pentru derularea negocierilor dintre parti la incheierea contractului de racordare, se are in vedere deblocarea unor proiecte aflate in diferite etape ale procesului de racordare.
 - Ordin ANRE nr.56/08.07.2025 privind Normele metodologice privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicate de OR pentru energia electrica stocata, extrasa din retea, conform OUG 134/2024 – intra in vigoare la 10 iulie 2025.
 - Normele completeaza Metodologia de stabilire a tarifelor de distributie aprobata prin Ordinul ANRE nr.67/2024

Principalele prevederi:

- Pana la stabilirea de catre ANRE a sistemului de tarificare a energiei electrice stocate pe baza analizelor efectuate de OR privind costurile si beneficiile generate de instalatiile de stocare asupra retelelor in conformitate cu prevederile metodologiilor de stabilire a tarifelor de retea, pentru energia electrica stocata nu se aplica urmatoarele tarife reglementate:
 - Tariful de extragere a energiei electrice din retele - practicat de OTS (TL);
 - Tariful pentru achizitia serviciilor de sistem - practicat de OTS (SS);
 - Tariful de distributie - practicat de OD concesionari (TDc) si neconcesionari
 - OR au obligatia sa determine cantitatea de energie stocata si s-o raporteze prin machetele ANRE.
- Cantitatea de energie electrica stocata prognozata se determina anual de OR pe baza datelor istorice, pentru o perioada de cel mult doi ani

- Cantitatea prognozată de energie electrică distribuită utilizată la calculul tarifului TDC pentru anul t+1 se determină pentru fiecare nivel de tensiune ca diferență între cantitatea totală prognozată de energie electrică distribuită pentru anul t+1 și cantitatea prognozată de energie electrică stocată în unități de stocare racordate la rețelele OD și, dacă este cazul, racordate la rețelele OD din aval, pentru anul t+1.
- Perceperea tarifelor de distribuție pentru energia stocată de către OD în baza unui contract încheiat conform contractului-cadru aprobat de ANRE și până la aprobarea acestuia, pe modelul contractelor-cadru de distribuție în vigoare.
- OD concesionari elaborează o procedură operațională unică cu privire la implementarea scutirii de la plata tarifelor pentru energia electrică stocată.
- Procedura operațională trebuie să prevadă cel puțin următoarele:
 - a) mecanismul de reflectare în facturi a neaplicării tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată;
 - b) reguli cu privire la mecanismul de regularizare privind cantitatea de energie electrică stocată;
 - c) reguli privind raportarea și alte elemente procedurale de detaliu, dacă este cazul, în vederea unei aplicări unitare.
- În termen de 60 de zile de la data intrării în vigoare a normelor metodologice, OD transmit la ANRE procedura operațională avizată intern, și o publică pe site-urile proprii.
- Ordinul ANRE nr.58/15.07.2025 pentru modificarea, completarea și abrogarea unor ordine ANRE privind piața de energie electrică, principalele prevederi:
 - Cumpărătorii de energie electrică vor fi obligați să plătească un avans sau să constituie o garanție minimă la momentul semnării contractelor încheiate pe pietele la termen, după cum urmează:
 - 5% din valoarea contractului – pentru livrări cu durată mai mare de 6 luni;
 - 10% din valoarea contractului – pentru livrări de până la 6 luni;
 - Termen de plată: 15 zile de la semnare;
 - Măsura se aplică contractelor standard, nu afectează contractele bilaterale EFET.
 - Alte prevederi:
 - Se clarifică faptul că prețul contractual nu mai poate fi modificat ulterior în funcție de variațiile tarifelor de transport;
 - Se reduce de la 8 la 4 numărul minim de parteneri eligibili necesari pe piața cu negociere dublă continuă.
 - Operatorii pietelor de energie electrică actualizează procedurile operaționale/contractele/convențiile necesare aplicării ordinului, în 30 de zile de la data publicării;
 - Abrogarea Ordinului ANRE nr.7/2017 care reglementa obligația de transmitere a contractelor încheiate pe piața reglementată sau de export, având în vedere abrogarea temeiului legal din Legea energiei.
- OUG nr. 21/2025 pentru modificarea și completarea titlului X din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative:
 - Impozitul pe construcții anual se calculează prin aplicarea unei cote de 0,5% asupra valorii nete a construcțiilor, pentru care nu se datorează impozit pe clădiri/țaxa pe clădiri potrivit prevederilor titlului IX, existente în patrimoniul contribuabililor la data de 31 decembrie a anului anterior/în ultima zi a anului fiscal modificat anterior celui pentru care se datorează impozitul pe construcții.
- Ordin nr.59/29.07.2025 privind aprobarea metodologiei pentru stabilirea indicatorilor de performanță în legătură cu dezvoltarea unei rețele electrice inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile.

Metodologia stabilește un set de indicatori prin care se monitorizează:

- calitatea serviciului de distributie/ transport al energiei electrice;
- integrarea productiei de energie electrica din surse regenerabile (E-SRE), a instalatiilor de stocare si a serviciilor de flexibilitate;
- nivelul de digitalizare a retelelor electrice.

Evaluarea performantei fiecarui operator de retea (OR) se face printr-un indicator de performanta compus, determinat ca medie ponderata a indicatorilor monitorizati.

Monitorizarea indicatorilor si determinarea indicatorului de performanta compus se face anual, incepand cu anul 2027. In 2024-2025 indicatorul compus se determina ca medie ponderata pe baza indicatorilor de calitate, a celor de integrare a productiei, a instalatiilor de stocare si a serviciilor de flexibilitate, iar coeficienti de ponderare sunt egali. Pentru indicatorii care reflecta gradul de digitalizare a retelelor, se propune stabilirea unor tinte care trebuie atinse de OR.

Pragurile fata de care RRR se majoreaza sau se diminueaza cu 0,5% in functie de valoarea realizata intr-un an a indicatorului de performanta compus:

- daca este mai mare de 90%, RRR se majoreaza cu 0,5%;
- daca este mai mica de 70%, RRR se diminueaza cu 0,5%.

Segmentul de furnizare

Pentru **segmentul de furnizare**, schimbarile semnificative ulterioare ale legislatiei din Romania au fost detaliate in *Anexa A.9.2.2*. Pe baza acestor schimbari, efectele asteptate se refera la:

Conform dispozitiilor OUG nr. 6/2025 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica in perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv masurile aplicabile clientilor finali din piata de gaze naturale in perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei cu modificarile si completarile ulterioare, durata de aplicare a schemei de sprijin prin Plafonare, initial valabila pana la 31 martie 2025, se prelungeste cu 3 luni pentru **energie electrica** (acoperind perioada **1 aprilie 2025 – 30 iunie 2025**) si cu un an pentru **gaze naturale**, (acoperind perioada **1 aprilie 2025 – 31 martie 2026**).

In data de 30 iunie 2025 a fost publicat in Monitorul Oficial nr.612, OUG nr.35/2025, privind introducerea unui mecanism de sprijin pentru consumatorii casnici de energie electrica aflati in situatia de saracie energetica:

- masurile de protectie sociala acordate consumatorilor casnici de energie electrica se aplica in perioada 1 iulie 2025 – 31 martie 2026;
- masurile constau in acordarea unui sprijin financiar sub forma unui tichet electronic, in valoare de 50 de RON, care poate fi utilizat exclusiv pentru plata facturilor de energie electrica;
- sprijinul poate fi utilizat numai pentru a efectua plati pentru consumul de energie electrica inregistrat la locul de consum pentru care se acorda acest sprijin, respectiv sprijinul se acorda pentru un singur loc de consum;
- criteriile de incadrare in categoria consumatorului afectat de saracie energetica: persoana singura cu un venit lunar de maximum 1.940 RON sau familiile cu un venit lunar/membru de maximum 1.784 RON;
- furnizorii de energie electrica au obligatia de a pune in facturile pentru consumul de energie electrica, incepand cu luna iulie 2025 un cod de bare cu POD-ul aferent fiecarui loc de consum.

Segmentul de productie de energie electrica din surse regenerabile

Conform dispozitiilor OUG nr. 6/2025 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica in perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv masurile aplicabile clientilor finali din piata de gaze naturale in perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din

domeniul energiei cu modificarile si completarile ulterioare, in vederea mentinerii unei lichiditati adecvate a pietei de electricitate, producatorii au obligatia sa tranzactioneze cel putin 50% din productia anuala de energie electrica prin contracte pe pietele de energie electrica, pe alte piete decat PZU, PI si PE. Sunt exceptati de la aceasta prevedere producatorii care detin in portofoliu numai capacitati de productie din surse eoliene, fotovoltaice, microhidrocentrale care beneficiaza de schema de sprijin prin certificate verzi, precum si capacitati de productie de energie electrica in cogenerare.

- Ordin nr.26/2025 pentru modificarea ordinului ANRE nr. 6/2025 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice.

Principalele modificari au in vedere accelerarea procesului de acordare a licentelor si eliminarea unor practici neconforme prevederilor legale:

- Introducerea unui termen de 6 luni de la acordarea licentei pentru a pune la dispozitia informatiile prezentate in format vectorial GIS in fisiere de tip XML/SHAPE;
- Aspecte legate de activitatea de cadastru si publicitate imobiliara:
 - eliminarea din Regulament (art. 20 alin. (1) lit. i)) a obligativitatii prezentarii de catre solicitanti a extraselor de carte funciara, fiind suficienta prezentarea oricaror documente care probeaza drepturile de proprietate sau de folosinta asupra capacitatilor energetice;
 - mentinerea in cuprinsul Regulamentului a referirilor la extrasele de carte funciara care privesc terenurile.
- Instituirea unei norme privind neemiterea de catre ANRE a deciziei de acordare/modificare a licentei operatorilor care detin cu orice titlu capacitatile energetice respective fara sa fi obtinut autorizatia de infiintare prevazuta in conditiile legii, pentru o perioada de 6 luni de la data depunerii unei cereri de acordare sau modificare de licenta prin includerea de noi capacitati energetice;
- Reglementarea unor obligatii prin comasarea unor tipuri de documente, in situatiile in care informatiile cuprinse in aceste documente pot face obiectul unui singur inregistrat pus la dispozitia autoritatii.

Certificate verzi

Furnizorii de energie electrica au obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile echivalent cu produsul dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi pentru anul respectiv si cantitatea de energie electrica furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica.

La data de 31 martie 2025 a fost publicat in Monitorul Oficial nr. 282, **OUG nr. 20/2025** privind instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.

- se aproba instituirea unei scheme de ajutor de stat, avand ca obiectiv exceptarea de la obligatia achizitionarii certificatelor verzi (CV), conform prevederilor Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, a unui procent din cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor industriali energointensivi, cu respectarea legislatiei Uniunii Europene in domeniu;
- autoritatea responsabila de administrarea schemei de ajutor de stat este Ministerul Energiei; schema de ajutor de stat se aplica pana la data de 31 decembrie 2031; bugetul total al schemei este echivalentul in lei al sumei de 578,4 de milioane EUR, iar valoarea anuala a ajutoarelor de stat acordate nu va depasi 150 de milioane EUR in fiecare an;
- beneficiarii ajutorului de stat notifica acordul anual pentru exceptare emis de catre Ministerul Energiei catre

ANRE si furnizorilor de energie electrica cu care au incheiate contracte de vanzare-cumparare de energie electrica, in termen de 5 zile lucratoare de la data primirii acestuia. In baza acordului anual pentru exceptare primit de la clientul sau, furnizorul este exceptat de la obligatia de a achizitiona un numar de certificate verzi aferent cantitatii de energie electrica livrate clientului sau, incepand cu luna imediat urmatoare lunii in care s-a transmis notificarea.

La 30 iunie 2025 a fost publicat in Monitorul Oficial nr.610, **Ordinul Ministrului Energiei nr. 686/2025** privind aprobarea Normelor metodologice pentru recuperarea ajutoarelor de stat acordate in baza Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 20/2025, privind instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.

- Se aproba un set de norme metodologice care au ca scop stoparea sau recuperarea ajutoarelor de stat acordate in baza OUG nr. 20/2025. Ministerul Energiei adopta masurile necesare de recuperare a ajutorului de stat acordat necuvenit, respectiv valoarea aferenta numarului de certificate verzi de care a fost exceptat la achizitionare, la care se adauga dobanda aferenta, urmand ca acesta sa fie rambursat inainte de data de 1 iulie a anului urmator anului de acordare a ajutorului.

Subventii de incasat

La 30 septembrie 2025, suma estimata pentru subventii era in valoare de 2.068,2 mil. RON (31 decembrie 2024: 1.976,7 mil. RON). In conformitate cu prevederile legale si reglementarile in vigoare, se deconteaza 40% din suma aferenta cererilor de decontare in 10 zile de la transferul sumelor de catre Ministerul Finantelor in conturile Ministerului Energiei si Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala (nu este un termen de plata controlabil de catre furnizor).

2.3. Evenimente ulterioare

In continuare sunt prezentate evenimentele relevante ce au avut loc la nivelul Grupului in perioada cuprinsa intre 30 septembrie 2025 si data prezentului raport.

Alte evenimente relevante

In data de 7 octombrie 2025, CA Electrica a convocat AGEA pentru data de 27 noiembrie 2025 pentru aprobarea, de principiu, a demararii procedurilor necesare pentru obtinerea finantarii destinate achizitiilor de societati (pachete de actiuni/parti sociale), linii de activitate sau active individuale din domeniile de activitate ale Grupului Electrica, in vederea extinderii operatiunilor atat la nivel national, cat si in statele din regiune si in statele membre ale Uniunii Europene, precum si aprobarea, de principiu, a demararii procedurilor de due diligence relevante pentru astfel de tranzactii; valoarea achizitiilor efective urmeaza a fi in limita unui plafon cumulat de pana la 1 miliard EUR sau echivalentul in lei, pentru perioada 2025–2027, rezultand astfel necesitatea de finantari de aceeasi valoare. Orice astfel de operatiune sau tranzactie individuala care, potrivit prevederilor legale si/sau statutare este de competenta AGEA, va fi supusa de catre Societate aprobarii AGEA. Achizitiile vor putea viza societati (pachete de actiuni/parti sociale), linii de activitate sau active individuale din domeniile de activitate ale Grupului Electrica, situate pe teritoriul Romaniei, al statelor din regiune sau in alte state membre ale Uniunii Europene, care indeplinesc criteriile prevazute in Nota aferenta punctului corespunzator de pe ordinea de zi.

In data de 17 octombrie 2025 Electrica a anuntat demararea procedurilor de obtinere a autorizatiilor necesare pentru construirea a 15 parcuri de baterii de stocare energie electrica, cu o capacitate de aproximativ 1 GWh. Electrica va valorifica astfel terenuri din patrimoniul sau si va face pasi importanti in implementarea strategiei sale pentru 2030.

In data de 28 octombrie 2025, Electrica a publicat avizarea de catre Consiliul de Administratie a numirii auditorului extern al Grupului Electrica.

In data de 12 noiembrie 2025, Electrica a publicat indicatorii operationalii cheie pentru trimestrul 3.

Tranzactii cu parti afiliate

Ulterior datei de 30 septembrie 2025 si pana la data acestui raport, ELSA a publicat 3 rapoarte curente conform art. 108 din Legea nr. 24/2017, referitoare la tranzactiile incheiate intre DEER – EFSA si DEER - Hidroelectrica, 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 data de 31 iulie 2025, ELSA a publicat Raportul auditorului referitor la tranzactiile raportate in S1 2025 conform Art. 108 din Legea 24/2017 (R).

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

Subventii

In perioada 01 octombrie – 06 noiembrie 2025 s-au incasat subventii in valoare de 158,3 mil. RON, astfel:

- Ministerul Energiei: 7,8 mil. RON;
- Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala: 150,5 mil. RON.

2.4. Riscuri si incertitudini

Riscuri si incertitudini prezente la 30 septembrie 2025 si aspecte privind principalele riscuri si incertitudini care ar putea afecta activitatea Grupului si lichiditatea sa in urmatorul trimestru din 2025:

I. Riscuri financiare, de piata, de marfuri, de valuta, de rata a dobanzii, de lichiditate si alte riscuri de finantare

• Riscuri semnificative in materie de marfuri

Contextul Riscului: Fluctuatiile semnificative ale preturilor la energie si materii prime pot afecta negativ cererea, clientii si performanta financiara a ELSA si a Grupului.

• Riscuri financiare si de piata

Contextul Riscului: Riscul de piata pentru Grup include volatilitatea preturilor energiei, rezilierea contractelor si intreruperi in aprovizionare. In aprovizionare, un volum insuficient pe pietele forward poate duce la expuneri financiare semnificative in conditii de piata volatile.

• Riscuri valutare

Contextul Riscului: Grupul are expunere la riscul valutar atunci cand exista o discrepanta intre monedele pentru vanzari, achizitii si imprumuturi si moneda functionala care este leul romanesc (RON).

• Riscuri de rata a dobanzii

Contextul Riscului: Grupul este supus la fluctuatii ale ratelor dobanzilor din cauza activitatilor sale operationale si a acordurilor financiare. In primul rand, ELSA furnizeaza finantare companiilor din grup prin imprumuturi ale societatii-mama, care sunt de obicei legate de ratele variabile ale dobanzii.

- **Riscul de credit al contrapartii**

Contextul Riscului: Riscul ca tertii sa nu isi poata onora obligatiile financiare fata de ELSA si Grup din cauza insolventei, falimentului, lipsei de lichiditati, problemelor economice globale sau locale, esecului operational, evolutiilor politice.

- **Riscul de lichiditate**

Contextul Riscului: ELSA se bazeaza in principal pe resursele financiare generate de activitatile sale operationale pentru a satisface o parte substantiala a cerintelor sale de finantare, in ciuda faptului ca a contractat deja anumite finantari pe termen lung. Capacitatea Grupului de a obtine finantare externa si costul asociat acesteia depind de numerosi factori, inclusiv conditiile economice si de piata generale din Romania si din intreaga lume, reglementarile guvernamentale, ratele internationale ale dobanzii, disponibilitatea creditelor de la banci sau alti creditori, increderea investitorilor in Grup, succesul afacerilor Grupului si restrictiile din contractele de datorie existente.

- **Riscul scaderii ratingului de credit**

Contextul Riscului: Orice revizuire nefavorabila a ratingului corporativ al Grupului de catre Fitch fata de BBB- cat este in prezent, ar putea afecta afacerea, perspectivele, rezultatele operationale, pozitia financiara si reputatia ELSA si pretul Obligatiunilor.

- **Clauze restrictive in facilitatile de datorie**

Contextul Riscului: Anumite facilitati de datorie legate de datoria financiara pe termen lung a Grupului contin clauze restrictive pe care ELSA si celelalte companii ale Grupului trebuie sa le respecte.

II. **Riscuri legate de ELSA si de activitatea sa, operatiuni si specificul industriei energetice**

- **Modificarile reglementarilor sau politicilor guvernamentale**

Contextul Riscului: Deciziile guvernamentale si de reglementare privind productia si furnizarea de energie electrica si, in special, preturile permise pentru achizitiile si vanzarile de energie electrica, pot afecta negativ veniturile Grupului.

- **Segmentul de furnizare al Grupului este supus unei concurente sporite pe piata de furnizare a energiei electrice**

Contextul Riscului: Liberalizarea preturilor a dus la o crestere a concurenteii, ceea ce poate duce la schimbarea furnizorului de energie electrica de la Grup la alti concurenti. Acesti concurenti si potentialii intrati pe piata se pot bucura de anumite avantaje competitive de care Grupul ar putea sa nu beneficieze, cum ar fi realizarea unor economii de scara mai mari, acces la anumite tehnologii noi, oferte de produse mai cuprinzatoare, resurse mai mari de personal, o recunoastere mai larga a numelui si chiar mai multa experienta, dobandita pe alte piete (adica in afara Romaniei), cum ar fi concurentii care fac parte din grupuri internationale.

- **In segmentul de distributie, performanta financiara a Grupului ar putea fi afectata negativ de modificarile tarifelor de distributie reglementate**

Contextul Riscului: Autoritatea de reglementare poate refuza aprobarea costurilor de distributie la nivelul solicitat de operatorii de distributie sau valorile aprobate pot sa nu atinga nivelurile necesare pentru a corespunde randamentului preconizat al cheltuielilor de capital.

- **Segmentul de distributie al Grupului ar putea suferi pierderi in cazul in care ANRE modifica anual rata de rentabilitate reglementata ("RRR")**

Contextul Riscului: ANRE are dreptul sa modifice RRR in fiecare an in functie de evolutia valorilor parametrilor luati in considerare la momentul determinarii. In cazul in care acest lucru se va intampla si RRR va scadea, este posibil ca Grupul sa nu aiba resursele necesare pentru a-si sustine programul de investitii la nivelul aprobat anterior.

- **Riscul de depasire a consumului propriu tehnologic (CPT)**

Contextul Riscului: DEER este expusa riscului ca nivelul consumului tehnologic propriu din rețeaua de distributie sa depaseasca tintele anuale stabilite de ANRE.

- **Componentele rețelei de distributie a Grupului sunt supuse deteriorării în timp**

Contextul Riscului: Componentele rețelei de distributie a Grupului sunt afectate negativ de imbatranirea instalatiilor, de functionarea continua si de factorii de mediu, deoarece exista anumite schimbari climatice fata de perioada in care au fost proiectate si executate astfel de componente.

- **Intreruperile in distributia energiei electrice ar putea duce la amenzi cu impact negativ asupra rezultatelor financiare**

Contextul Riscului: Prin standardul de performanta pentru distributie, ANRE stabileste o serie de indicatori tehnici si comerciali pentru activitatea operatorilor de distributie, care sunt monitorizati periodic. Pentru neindeplinirea oricaror tinte pentru indicatorii respectivi, ANRE poate impune amenzi.

- **Grupul depinde de serviciile furnizate de TSO si OPCOM**

Contextul Riscului: Grupul este dependent de servicii furnizate de terti, inclusiv OTS (Transelectrica), care este unicul operator al rețelei de transport al energiei electrice, si OPCOM, care gestioneaza sistemul de tranzactionare in cadrul pietei angro de energie electrica.

- **Cererea de energie electrica in Romania depinde de diversi factori asupra carora Grupul nu are control, cum ar fi conditiile economice, politice si climatice**

Contextul Riscului: O scadere a cererii de energie electrica ar putea duce la scaderea veniturilor, in special pentru activitatea de furnizare a Grupului, ceea ce ar putea avea un efect negativ asupra activitatii sale, a rezultatelor operatiunilor, a pozitiei financiare si a perspectivelor viitoare.

- **Este posibil ca nivelul de asigurare al Grupului sa nu acopere toate pierderile, raspunderile si daunele potentiale in legatura cu activitatea sa, unele riscuri fiind neasigurate sau neasigurabile**

Contextul Riscului: Activitatea desfasurata de Grup comporta, de asemenea, o serie de riscuri care nu sunt acoperite de politele de asigurare detinute de entitatile relevante ale Grupului. Este posibil ca asigurarea existenta sa nu fie suficienta pentru a acoperi toate pierderile sau pasivele potentialului Grup.

- **Titlul de proprietate asupra anumitor proprietati imobiliare detinute de entitati ale Grupului poate fi considerat incert**

Contextul Riscului: Grupul s-a confruntat si se poate confrunta in continuare cu riscuri asociate cu cererile de restituire a anumitor proprietati imobiliare. In cazul in care un numar semnificativ de certificate de proprietate detinute de Grup sunt contestate ulterior, ar putea exista un efect semnificativ si negativ asupra operatiunilor, pozitiei financiare si perspectivelor Grupului.

- **Riscuri specifice proiectelor de energie regenerabila**

Contextul Riscului: Proiectele de energie regenerabila, cum ar fi cele care fac parte din activitatea Grupului, se bazeaza in mare masura pe factori naturali, iar productia poate fluctua semnificativ din cauza anumitor factori: intensitatii vantului sau a evenimentelor meteorologice extreme in cazul parcurilor eoliene, a conditiilor

meteorologice nefavorabile sau evenimentelor extreme, cum ar fi grindina, cutremurele sau explozia sonica in cazul proiectelor solare, care pot sa nu fie despagubite de asigurari.

- **Activele si/sau afacerile Grupului ar putea fi afectate de acte sau dezastre naturale si provocate de om**

Contextul Riscului: Operatiunile Grupului pot fi afectate negativ de o serie de dezastre naturale si provocate de om sau acte de terorism, inclusiv erori umane, acte de furt sau vandalism, conditii meteorologice nefavorabile, cutremure sau alte dezastre naturale, atacuri teroriste si alte fenomene de natura sau de forta majora sau similare.

- **Intreruperea sistemelor IT ale Grupului poate afecta negativ afacerea**

Contextul Riscului: Activitatea Grupului se bazeaza din ce in ce mai mult pe o structura complexa de diferite sisteme IT si, in urma executarii programului sau de investitii, reseaua sa de distributie va incorpora o retea inteligenta complexa care poate suferi intreruperi rezultate din defectiuni, atacuri cibernetice, virusi sau o eroare tehnica de integrare si/sau comunicare intre sisteme.

- **Grupul se poate confrunta cu un deficit de forta de munca, ceea ce poate impiedica buna functionare a activitatii**

Contextul Riscului: Dificultatea de a atrage personal calificat si eventualele presiuni suplimentare din partea sindicatelor pot duce la cresteri ale costurilor salariale, ceea ce poate genera o posibila scadere a profitabilitatii Grupului.

- **Greve sau o alta intrerupere a muncii ar putea afecta negativ activitatea Grupului**

Contextul Riscului: Un numar substantial de angajati ai Grupului sunt reprezentati de sindicate si beneficiaza de contracte colective de munca. Desi grevele sau opririle de munca nu au avut inca efecte semnificative asupra operatiunilor Grupului, nu se poate oferi nicio asigurare ca grevele, amenintarile de greva sau alte rezistente sau opriri de lucru nu vor avea loc in viitor. Acestea pot afecta activitatea, rezultatele operationale, pozitia financiara si perspectivele Grupului.

- **Riscul reputational**

Contextul Riscului: Capacitatea de a pastra clientii si de a atrage noi clienti depinde in parte de recunoasterea marcii Grupului si de reputatia sa pentru calitatea serviciilor.

- **Grupul poate intarzia sa emita facturi pentru aprovizionarea clientilor, ceea ce duce la intarzieri in colectarea veniturilor restante si la potentiale sanctiuni de reglementare**

Contextul Riscului: Grupul se confrunta si se poate confrunta in continuare cu intarzieri in emiterea facturilor pentru aprovizionarea clientilor din cauza anomaliilor operationale si a defectiunilor sistemului, cum ar fi esecul de a se adapta la schimbarile de reglementare, implementarea unui nou software IT de facturare, lipsa de personal sau fluctuatii semnificative ale numarului de clienti noi intr-un timp relativ scurt.

- **Grupul se poate confrunta cu provocari semnificative in gestionarea riscurilor legate de extinderea operatiunilor sale si de integrarea filialelor nou achizitionate**

Contextul Riscului: De la infiintare, Grupul a realizat diverse fuziuni si achizitii, iar Grupul continua sa exploreze potentiale oportunitati de investitii, care ar putea duce la extinderea in continuare a operatiunilor Grupului. Achizitionarea de afaceri sau active cu riscuri sau pasive necunoscute, sau cele evaluate sau asumate incorect sau lipsite de protectie juridica completa, ar putea avea un impact negativ asupra afacerii, rezultatelor operatiunilor si situatiei financiare a Grupului.

- **Risc de conformitate**

Contextul Riscului: Grupul se confrunta cu riscuri de conformitate in ceea ce priveste legile si reglementarile aplicabile privind combaterea coruptiei si a mitei, sanctiuni economice si comerciale si, dupa caz, combaterea spalarii banilor si a finantarii terorismului.

- **Riscuri care impacteaza sanatatea, siguranta si mediul**

Contextul Riscului: Grupul este guvernat de o varietate de legi si reglementari de mediu, sanatate si siguranta. Aceste legi acopera mai multe aspecte, inclusiv, dar fara a se limita la: generarea, depozitarea, manipularea, eliberarea, utilizarea, eliminarea si transportul deseurilor sau materialelor periculoase; emisia si deversarea de substante periculoase in sol, aer sau apa; dezafectarea si decontaminarea instalatiilor, si sanatatea, securitatea si siguranta atat a publicului, cat si a angajatilor.

- **Riscuri fizice care pot afecta Grupul**

Contextul Riscului: In primul rand, daunele meteorologice reprezinta un risc acut semnificativ pentru infrastructura energetica, cu potentialul de a provoca intreruperi majore ale aprovizionarii cu energie electrica. Aceste evenimente includ fenomene meteorologice extreme, cum ar fi furtuni, inundatii, ingheturi de gheata sau secete prelungite, care pot deteriora echipamentele critice ale retelei electrice, cum ar fi liniile de transmisie, transformatoarele si statiile de distributie.

- **Grupul se confrunta cu riscuri emergente asociate schimbarilor climatice**

Contextul Riscului: Schimbarile climatice, impreuna cu raspunsurile companiilor la amenintarile emergente, sunt din ce in ce mai examinate de guverne, autoritati de reglementare si public. Aceste riscuri ar putea afecta Grupul, baza sa de clienti si economia in general prin modificari ale preturilor activelor si intreruperea activitatilor comerciale.

- **Riscuri legate de participatia Statului Roman**

Contextul Riscului: Statul roman, prin Ministerul Energiei din Romania, detine in prezent 49,785% din actiunile Grupului. Ca urmare, Guvernul Romaniei va continua sa exercite un anumit grad de influenta asupra chestiunilor care necesita aprobarea actionarilor, inclusiv alegerea organelor corporative, plata dividendelor, bugetele anuale si tranzactiile corporative semnificative, iar interesele Statului Roman ar putea intra in conflict cu interesele altor actionari.

- **Riscul operational de executie a proiectelor**

Contextul Riscului: Proiectele actuale si viitoare ale Grupului, inclusiv constructia de centrale electrice si noi afaceri, pot fi intarziate sau mai putin profitabile decat se astepta sau nu au avut succes din numeroase motive, inclusiv depasiri de costuri, preturi mai mici ale produselor, preturi mai mari la materiile prime sau energie, deficitul de echipamente, disponibilitatea limitata a contractorilor si subcontractantilor, dificultati mecanice si situatii de dificultati financiare.

- **Riscuri legate de pandemii**

Contextul Riscului: Orice astfel de eveniment, impreuna cu orice reactie guvernamentala sau societala la o potentiala pandemie, ar putea avea un efect negativ semnificativ asupra afacerii, fluxurilor de numerar, rezultatelor operationale si situatiei financiare a Grupului sau a oricaror alti membri ai grupului.

- **Grupul se poate confrunta cu un deficit de forta de munca**

Contextul Riscului: Dificultatea de a atrage personal calificat si eventualele presiuni suplimentare din partea sindicatelor pot duce la cresteri ale costurilor salariale, ceea ce poate genera o posibila scadere a profitabilitatii Grupului.

III. Riscuri legate de conditiile geopolitice, sociale si economice

- **Economia Romaniei este mai vulnerabila la fluctuatiile economiei globale decat pietele dezvoltate**

Contextul Riscului: Directia economica viitoare a Romaniei ramane in mare masura dependenta de eficacitatea masurilor economice, financiare si monetare intreprinse de guvernul sau, impreuna cu evolutiile fiscale, juridice, de reglementare si politice. Esecul companiei de a gestiona riscurile mentionate mai sus asociate activitatii sale ar putea avea un efect negativ semnificativ asupra operatiunilor sale. Orice astfel de evolutie poate afecta negativ activitatea, reputatia, rezultatele operationale si pozitia financiara a Grupului.

- **Riscuri potientiale generate de recesiunea economica din Romania**

Contextul Riscului: Veniturile ELSA si ale Grupului sunt strans legate de sanatatea economica a Romaniei. Orice schimbare in peisajul economic, cadrele de reglementare, deciziile administrative sau politicile adoptate de Guvernul Romaniei, alaturi de schimbarile politice sau economice din tara (inclusiv posibile modificari ale ratingurilor de credit ale Romaniei), ar putea influenta substantial economia Romaniei.

- **Riscuri asociate cu dezvoltarea razboiului ruso-ucrainean**

Contextul Riscului: Introducerea unor sanctiuni suplimentare ar putea duce la reactii adverse din partea Rusiei, cum ar fi intreruperea aprovizionarii cu energie electrica a UE si cresterea pretului de vanzare a energiei electrice. Conflictul Rusia-Ucraina a perturbat pietele energetice, ducand la volatilitatea preturilor si la insecuritate energetica la nivel global. Desi Grupul nu detine filiale si entitati afiliate in Ucraina, iar achizitiile sale de energie se fac predominant pe piata interna, disponibilitatea, originea si livrarea resurselor pot fi influentate de dinamica conflictului din regiune, iar cresterea preturilor la energie si cresterea costurilor de finantare ar putea avea un impact negativ asupra profitabilitatii si cerintelor de finantare ale Grupului.

- **Coruptia ar putea crea un climat de afaceri dificil in Romania**

Contextul Riscului: Desi Grupul a stabilit si mentine politici si controale pentru a preveni acest lucru, este dificil de prezis toate efectele coruptiei asupra operatiunilor Grupului si poate, printre altele, sa incetineasca aprobarea autorizatiilor de reglementare si a licentelor necesare pentru desfasurarea activitatii.

- **Leul romanesc poate fi supus unei volatilitati ridicate**

Contextul Riscului: Capacitatea BNR de a limita volatilitatea leului romanesc este conditionata de o serie de factori economici si politici, inclusiv disponibilitatea rezervelor valutare si a intrarilor de investitii straine directe, precum si evolutia sentimentului pietei si aversiunea fata de risc a investitorilor. Orice inflatie mai mare decat se astepta, rezultata din deprecierea leului romanesc ar putea conduce la o reducere a puterii de cumparare a clientilor si la erodarea increderei clientilor, ceea ce poate avea un efect negativ semnificativ asupra activitatii, rezultatelor operationale si pozitiei financiare a Grupului.

- **Riscuri asociate cu modificarile politicii energetice a UE si cu trecerea accelerata a pietei catre surse regenerabile de energie**

Contextul Riscului: Industria de productie a energiei electrice din Europa este influentata in mod semnificativ de politica UE de crestere a ponderii energiei electrice generate de surse regenerabile de energie. Aceste obiective vizeaza realizarea unei economii cu emisii scazute de dioxid de carbon si reducerea emisiilor in conformitate cu obiectivele UE de reducere cu 55% pana in 2030 si de atingere a neutralitatii climatice (emisii nete zero) pana in 2050. Modificarile legislatiei privind achizitiile de energie reprezinta un risc politic si de reglementare semnificativ pentru Grup, cu un impact direct asupra costurilor operationale si a obligatiilor de conformitate.

- **Riscuri asociate mediului economic volatil**

Contextul Riscului: Mediul economic global este caracterizat de incertitudini si volatilitati semnificative, care pot afecta negativ conditiile de piata, precum si valoarea, lichiditatea si bonitatea Grupului. Orice deteriorare a mediului economic sau perturbare ori volatilitate a pietelor financiare poate conduce la intarzieri in efectuarea platilorsau chiar la neplata din partea Grupului sau la o scadere ori retragere a ratingurilor acestuia.

IV. Riscuri legate de reglementarile si legile guvernamentale

- **Riscuri juridice sau provenind din litigii**

Contextul Riscului: Orice astfel de litigii, plangeri, reclamatii contractuale sau publicitate nefavorabila ar putea avea un efect negativ asupra afacerii, reputatiei, rezultatelor operationale si pozitiei financiare a Grupului.

- **Alte riscuri de reglementare**

Contextul Riscului: Pietele de energie sunt reglementate de legislatia locala si europeana. Este posibil ca Grupul sa nu respecte in orice moment pe deplin legile si reglementarile care ii sunt aplicabile si este posibil ca in ceea ce priveste costurile sale de conformitate sa se depaseasca suma pe care Grupul a bugetat-o in ceea ce priveste cheltuielile sale viitoare de capital si operationale. Costurile Grupului de respectare a cerintelor de reglementare actuale si viitoare si orice pierdere a licentelor sau autorizatiilor sale de operare semnificative ar putea avea un efect negativ asupra afacerii, rezultatelor operationale, pozitiei financiare si perspectivelor sale.

- **Riscuri ESG**

Contextul Riscului: Grupul poate intampina riscuri de nerespectare a legilor, reglementarilor, politicilor, standardelor sau celor mai bune practici ESG aplicabile sau poate sa nu indeplineasca asteptarile partilor interesate, ceea ce poate duce la repercusiuni legale, de reglementare, reputationale, operationale sau financiare, cum ar fi amenzi, sanctiuni, litigii, pierderea contractelor, nemulțumirea clientilor, fluctuatia angajatilor, acoperirea negativa a mass-media, accesul redus la capital sau cresterea costurilor de capital.

- **Riscuri de GDPR**

Contextul Riscului: Incalcarea legislatiei privind protectia datelor in oricare dintre entitatile Grupului poate atrage amenzi pentru intregul Grup (care pot fi de pana la 4% din cifra de afaceri anuala mondiala a Grupului sau 20 de milioane de euro), cu un potential efect negativ semnificativ asupra afacerii, perspectivele, rezultatele operatiunilor si pozitia financiara a Grupului.

- **Riscuri cibernetice**

Contextul Riscului: Sectorul energetic este o tinta principala pentru infractorii cibernetici care urmaresc sa exploateze mediile sistemelor de control industrial.

V. Factori de risc asociati cu emisiunea de obligatiuni

- **Nu exista o piata de tranzactionare activa pentru obligatiuni**

Contextul Riscului: Este posibil ca investitorii sa nu-si poata vinde obligatiunile cu usurinta sau la preturi care sa le ofere un randament comparabil cu investitii similare care au o piata secundara dezvoltata;

- **Modificarile legislatiei pot afecta negativ drepturile detinatorilor de obligatiuni**

Contextul Riscului: Orice incertitudine legislativa si de reglementare ar putea afecta capacitatea unui investitor de a evalua cu exactitate obligatiunile si, prin urmare, ar putea afecta pretul de tranzactionare al obligatiunilor, avand

in vedere amploarea si impactul asupra obligatiunilor pe care una sau mai multe modificari de reglementare sau legislative, inclusiv cele descrise mai sus, le-ar putea avea asupra obligatiunilor;

- **Nicio obligatie a filialelor Grupului in temeiul Obligatiunilor**

Contextul Riscului: ELSA este organizata ca o societate holding care isi desfasoara operatiunile in mare parte prin intermediul filialelor sale si depinde in primul rand de castigurile si fluxurile de numerar ale acestor filiale si de distribuirea fondurilor de la acestea pentru a-si indeplini obligatiile de datorie, inclusiv obligatiile sale in temeiul obligatiunilor. Obligatiunile sunt exclusiv obligatii ale ELSA;

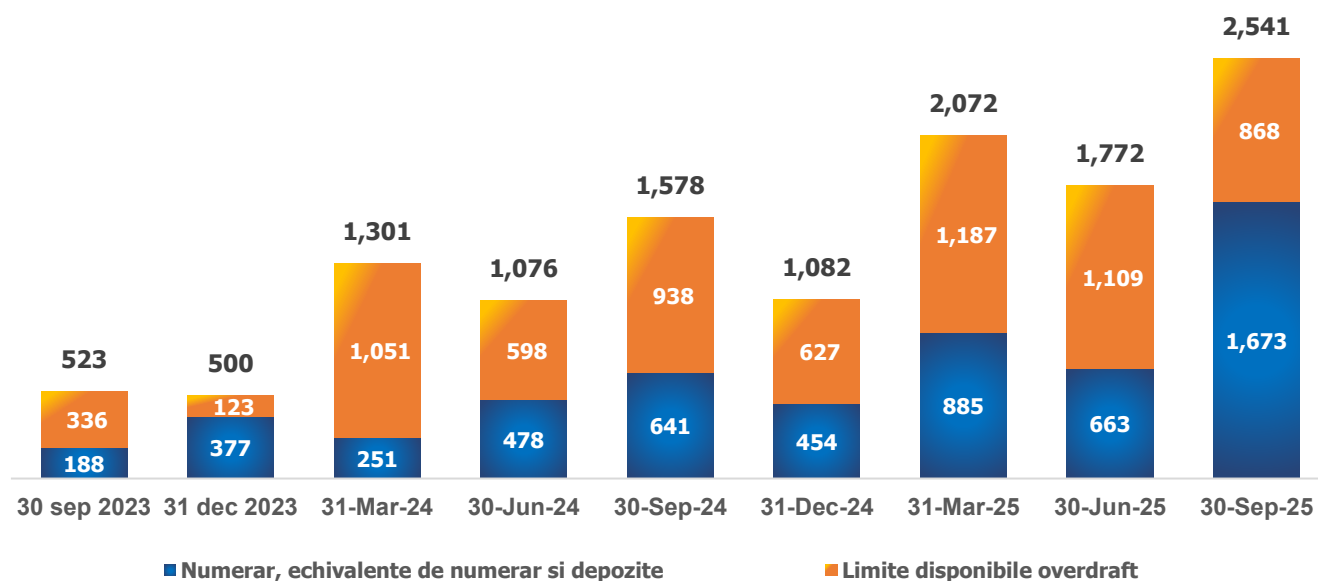
- **Este posibil ca obligatiunile sa nu indeplineasca asteptarile sau cerintele investitorilor**

Contextul Riscului: Nu se poate oferi nicio asigurare ca proiectele verzi eligibile vor indeplini asteptarile sau cerintele investitorilor cu privire la astfel de etichete "verzi", "durabile", "sociale" sau similare (inclusiv in legatura cu, dar fara a se limita la, Regulamentul privind taxonomia UE si orice criterii tehnice de examinare aferente, Regulamentul UE privind obligatiunile verzi, SFDR si orice legislatie si orientari de punere in aplicare sau orice legislatie similara din standardele sau orientarile de piata din Regatul Unit; inclusiv ICMA Green Bond Principles 2025 si LMA/LSTA/APLMA Green Loan Principles 2025) sau orice cerinte ale unor astfel de etichete sau standarde de piata care pot evolua din cand in cand.

2.5. Lichiditatea Grupului

La nivel de Grup, lichiditatea totala disponibila sub forma de numerar si limite descoperiri de cont la 30 septembrie 2025 era de 2.541 mil. RON, fapt datorat in principal nivelului mai redus de utilizare a limitelor descoperirilor de cont atat in ELSA, cat si pe segmentele de distributie si furnizare. Nivelul numerarului efectiv la 30 septembrie 2025 era de 1.673 mil. RON, o crestere semnificativa fata de anterioara de raportare, in principal datorita segmentului de distributie.

Dupa aprobarea plafonului de finantare de pana la 1,5 mld. RON pentru Electrica Furnizare prin Hot AGEA nr. 1 din 21 martie 2022, majorat la 1,7 mld. RON prin Hot AGEA nr. 3 din 9 iunie 2022 si al plafonului de 0,85 mld. RON prin Hot AGEA nr. 4 din 22 noiembrie 2023, Grupul a intreprins demersurile cu bancile partenere pentru contractarea unor linii suplimentare de credit in vederea asigurarii finantarii. In plus, structurile bancare de cash pooling permit Grupului sa optimizeze utilizarea lichiditatii intre companii si sa acopere rapid eventuale nevoi neprevazute de lichiditate.



Sursa: Electrica

Nivelul incasarilor, platilor si lichiditatii este monitorizat continuu si indeaproape la nivelul fiecarei companii din Grup si consolidat pentru a detecta orice deviatie din timp.

2.6. Planul de investitii aprobat pentru anul 2025

In cadrul sedintei din data de 29 aprilie 2025, respectiv 30 iunie 2025, Consiliul de Administratie al Electrica a aprobat valoarea consolidata a Planului de Investitii (CAPEX) al Grupului pentru anul 2025, in suma totala de **1.580,9** mil. RON (1.127,3 mil. RON in 2024), din care partea financiara a planurilor individuale de investitii al companiilor din grup este urmatorul:

- 970,8 mil. RON (878,0 mil. RON in 2024) reprezinta planul financiar anual 2025 al filialei de distributie Distributie Energie Electrica Romania S.A;
- 52,8 mil. RON (63,0 mil. RON in 2024) reprezinta planul financiar anual 2025 al Electrica Furnizare S.A.;
- 66,6 mil. RON (69,9 mil. RON in 2024) reprezinta planul financiar anual 2025 al SE Electrica SA* individual (ELSA);
- 13,5 mil. RON (10,3 mil. RON in 2024) reprezinta planul financiar anual 2025 al Electrica Serv S.A.;
- 31,0 mil. RON (106,1 mil. RON in 2024) reprezinta planul financiar anual 2025 al Sunwind Energy S.R.L. (SWE);
- 83,0 mil. RON reprezinta planul financiar anual 2025 al New Trend Energy S.R.L. (NTE);
- 126,9 mil. RON reprezinta planul financiar anual 2025 al Foton Power Energy S.R.L. (FPE);
- 236,3 mil. RON reprezinta planul financiar anual 2025 al Crucea Power Park S.R.L. (CPP).

*din total CAPEX aprobat pentru SE Electrica S.A. individual, 46,6 mil. RON reprezinta investitii in segmentul de productie fuzionat

3. Structura Organizatorica

3.1. Structura Grupului

Grupul Electrica este unul dintre principalii 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 la 31 decembrie 2020 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 licenta de furnizare a energiei electrice care acopera intregul teritoriu al Romaniei, valabila pana in anul 2031. In vederea extinderii activitatilor economice ale 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, EFSA detine licenta de furnizare gaze naturale valabila pana in anul 2032;
- **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.);
- **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 martie 2022 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale. Ulterior, in data de 24 martie 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 mai 2022 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale. Ulterior, in data de 12 iulie 2024, ELSA a achizitionat si restul de parti sociale pana la 100%;
- **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 si a devenit filiala la data de 31 iulie 2023 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale. Ulterior, in data de 12 septembrie 2024, ELSA a achizitionat si restul de parti sociale pana la 100%;
- **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 si a devenit filiala la data de 15 octombrie 2024 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale. La data de 07 februarie 2025, ELSA a achizitionat si restul de parti sociale pana la 100% din capitalul social al Crucea Power Park S.R.L..

Tabel 3: Filiale ELSA

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 septembrie 2025
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%
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	Bucuresti	100%
Foton Power Energy S.R.L. („FPE”)	Productia de energie electrica	43652555	Bucuresti	100%
Crucea Power Park S.R.L. („CPP”)	Productia de energie electrica	25242042	Bucuresti	100%

Sursa: Electrica

Tabel 4: Entitatile asociate ELSA

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 septembrie 2025
Electrica Esyasoft Smart Solutions S.A. („EESS”)	Fabricarea de acumulatori si baterii	50993644	Bucuresti	25%

Sursa: Electrica

- **Electrica Esyasoft Smart Solutions S.A. („EESS”)** a fost inmatriculata la Oficiul Registrului Comertului Bucuresti in data de 5 decembrie 2024 (detinuta in proportie de 25% de Societatea Energetica Electrica S.A. si 75% de Esyasoft Enterprise Holding RSC LTD), ce se va concentra pe tehnologiile de retele inteligente (inclusiv solutii de stocare - baterii si digitalizare a retelelor).

Tabel 5: Alte titluri imobilizate detinute de catre ELSA

Societate	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 septembrie 2025
CCP.RO Bucharest S.A. („CCP.RO”)	Activitati de intermediari financiare, exclusiv activitati de asigurari si fonduri de pensii (managementul riscului prin produse derivate pe piata de energie)	41850416	Bucuresti	5,92%

Sursa: Electrica

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

social al CCP.RO, procese la care ELSA nu a participat, detinerea ELSA s-a diminuat succesiv la 7,72%, 7,42%, respectiv 5,92%, procese derulate in baza aprobarilor AGEA CCP.RO din 29 mai 2023, 3 aprilie 2024 si 4 septembrie 2024.

3.2. Principalele elemente ale Planului Strategic pentru perioada 2024 – 2030

Rezultatele Strategiei corporative pentru perioada 2019-2023 au constituit punctul de plecare pentru analizele si dezbaterile necesare demersului de elaborare a Strategiei corporative pentru perioada 2024-2030. Consiliul de Administratie a aprobat noile directii si obiective strategice, documentul fiind disponibil pe pagina web a companiei la sectiunea [Investitori > Elemente de strategie > Principalele elemente ale Strategiei Grupului Electrica pentru perioada 2024-2030 – document publicat in decembrie 2024](#).

Principalele obiective strategice asumate pentru Strategia Generala a Grupului sunt:

❖ **Dezvoltarea capacitatii de productie si stocare a energiei.**

Electrica isi propune extinderea capacitatii de productie si stocare de energie, concentrandu-se pe surse regenerabile si solutii inovative:

- Instalarea a 1.000 MW de capacitate din surse solare si eoliene pana in 2030;
- Implementarea de tehnologii avansate pentru eficientizarea productiei;
- Dezvoltarea unei capacitati de stocare de 900 MWh pana in 2030 pentru a sprijini integrarea regenerabilelor;
- Analiza solutiilor pentru productie predictibila in banda si stocarea avansata, inclusiv utilizarea hidrogenului.

❖ **Dezvoltarea si modernizarea infrastructurii de distributie**

Pentru integrarea surselor regenerabile si optimizarea retelei, Electrica prevede:

- Automatizarea completa a statiilor de transformare (100%) si a posturilor de transformare (15%) pana in 2030;
- Implementarea unei retele inteligente (smart grid) pentru monitorizarea si gestionarea fluxurilor de energie;
- Investitii de 3,7 miliarde lei in urmatoorii 5 ani, conform planului de dezvoltare pe 10 ani.

❖ **Diversificarea serviciilor oferite clientilor**

Electrica isi propune sa introduca o gama variata de servicii pentru clienti B2B si B2C:

- Lansarea unor pachete pentru eficienta energetica, solutii pentru case inteligente si infrastructura pentru vehicule electrice;
- Extinderea regionala pe cel putin o noua piata pana in 2030.

❖ **Optimizare operationala**

Se urmaresc directii precum:

- Crearea unui program de management al performantei;
- Dezvoltarea unui sistem integrat de feedback pentru clienti;
- Implementarea solutiilor de mentenanta predictiva prin tehnologii digitale.

❖ **Digitalizare si securitate cibernetica**

Electrica planifica digitalizarea majoritatii proceselor (80% pana in 2030):

- Automatizarea interactiunii cu clientii si utilizarea AI;
- Consolidarea securitatii cibernetice prin strategii integrate si utilizarea de tehnologii avansate.

❖ **Dezvoltarea competentelor si retentia angajatilor**

Accentul cade pe:

- Programe de formare profesionala si colaborari cu mediul academic;
- Realinierea culturii organizationale pentru o mai buna armonizare cu valorile companiei.

❖ **Practici ESG (Environmental, Social, Governance)**

Electrica isi intensifica eforturile in directia sustenabilitatii:

- Reducerea amprenteii de carbon si promovarea energiei regenerabile;
- Crearea unui mediu de lucru echitabil si implementarea initiativelor comunitare;
- Adoptarea celor mai bune practici de guvernanta corporativa si implementarea unui program robust de etica.

Aceste masuri demonstreaza angajamentul Electrica pentru un viitor sustenabil, bazat pe inovatie si eficienta. 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 achizitii. 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.

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 distribuitorii 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 guvernanta corporativa, cu urmarirea indeaproape a Planului de Actiune pentru Guvernanta Corporativa stabilit impreuna cu BERD inca din 2014. A fost aprobata infiintarea Comitetului de guvernanta climatica si politici publice in vederea pregatirii cadrului necesar implementarii unor initiative care sa contribuie la indeplinirea obiectivului UE de zero emisii de gaze cu efect de sera pana in 2050 si asigurarea rezilientei pe termen lung a societatilor din cadrul Grupului, din perspectiva modificarilor structurale potentiale ale mediului de afaceri, ce decurg din schimbarile climatice.

De la o cultura orientata pe proces la o cultura orientata pe rezultate si centrata pe client, prin leadership si imbunatatirea satisfactiei angajatilor, ne propunem realinierea culturii la viziunea, misiunea si valorile de baza ale organizatiei pentru a atinge obiectivele strategice propuse in orizontul 2024-2030.

Suntem dedicati cultivarii unei culturi care imbratiseaza diversitatea, ramanem angajati sa creem cele mai echitabile si mai incluzive locuri de munca, avansand reprezentarea diversitatii la fiecare nivel al organizatiei.

Prin transpunerea obiectivelor strategice generale in obiective si planuri de initiative specifice, le nivelul fiecarei filiale, organizatia se adapteaza la conditiile de piata, asteptarilor clientilor si ritmului rapid al tehnologiei astfel incat sa livreze valoare in mod constant.

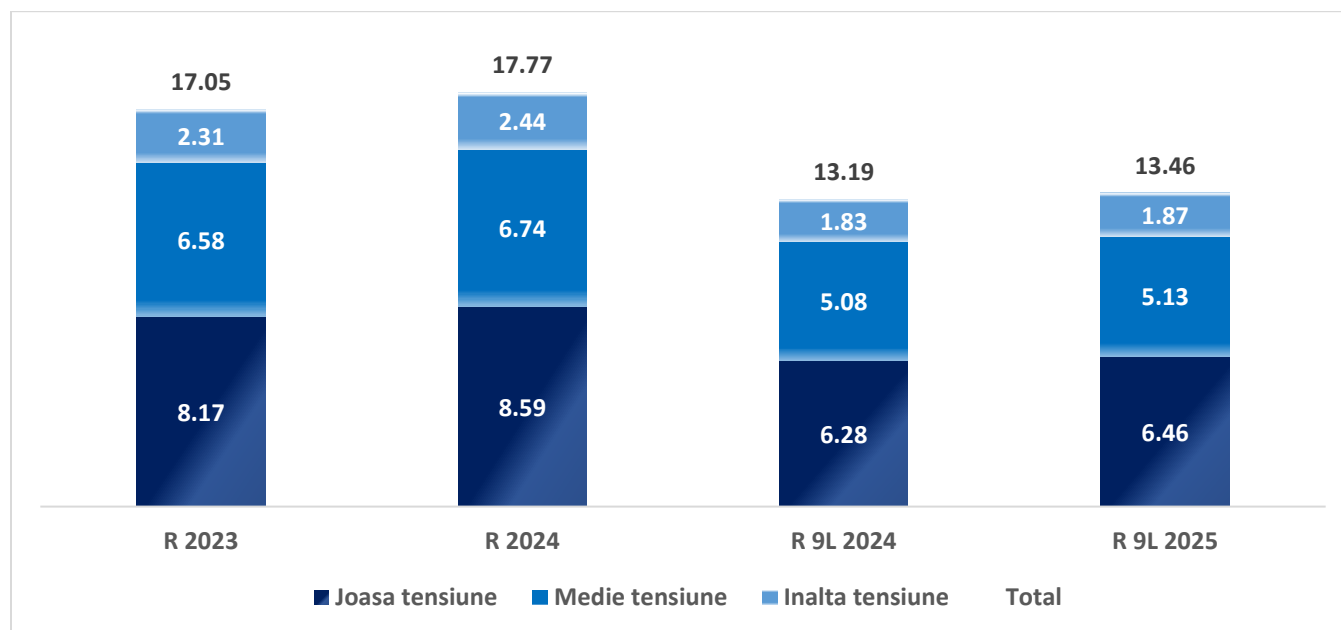
3.3. Informatii cheie pe segmente

Segmentul de distributie

Informatii pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2025

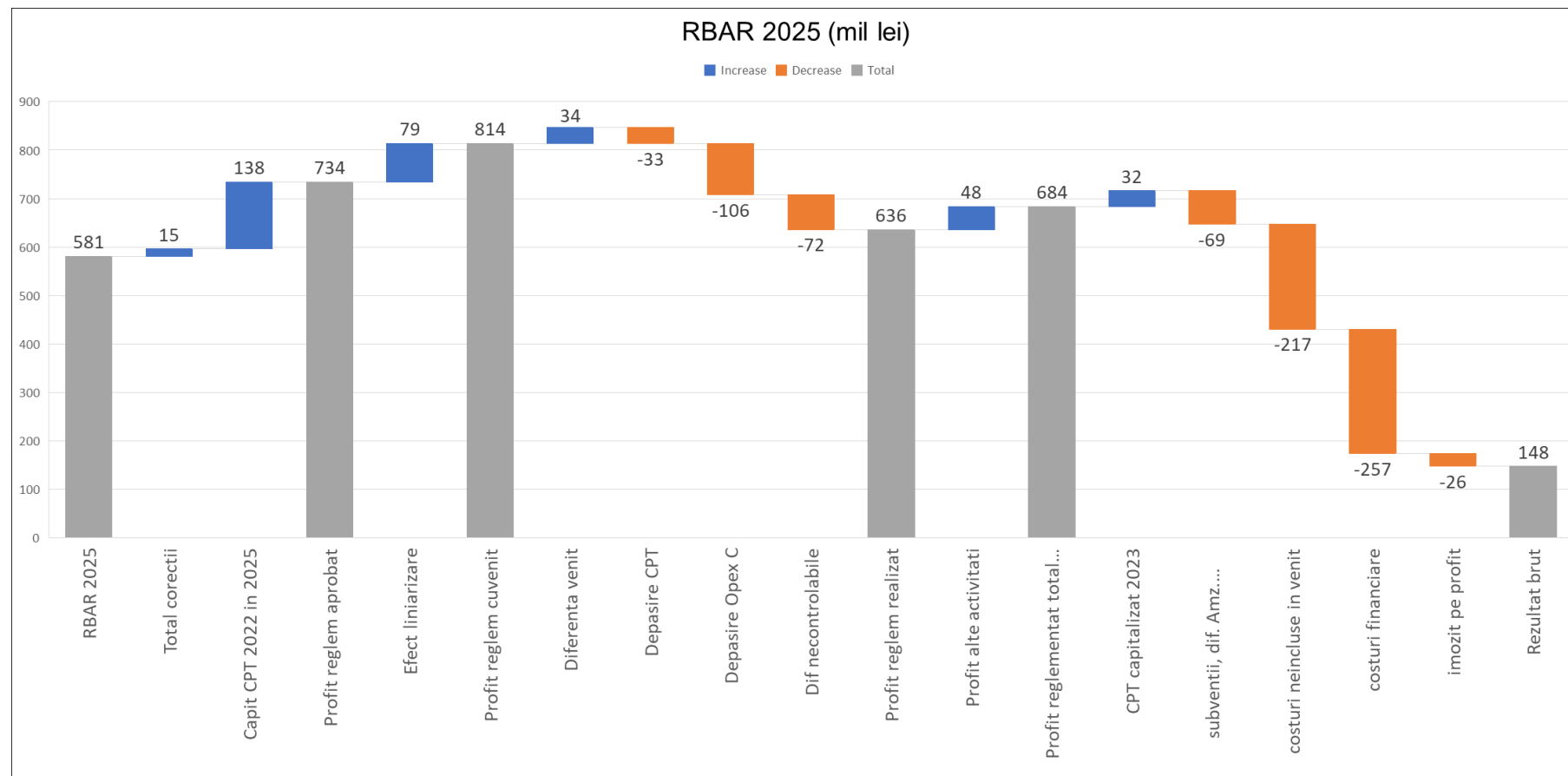
- Baza Activelor Reglementate (BAR), in termeni nominali, estimata cu inflatie 4% pentru anul 2025, la sfarsitul trimestrului 3 al anului 2025 este de 8,3 mld. RON;
- 205.397 km de linii electrice – 7.607 km pentru inalta tensiune ("IT"), 47.265 km pentru medie tensiune ("MT") si 150.526 km pentru joasa tensiune ("JT");
- Suprafata totala acoperita: 97.196 km², 40,8% din teritoriul Romaniei;
- 4,005 mil. utilizatori deserviti pentru activitatea de distributie;
- 13,46 TWh de energie electrica distribuita in primele trei trimestre ale anului 2025, in crestere cu 2,1% fata de primele trei trimestre al anului 2024.

Figura 2 - Distributia de energie electrica pe niveluri de tensiune (TWh)



Sursa: Electrica

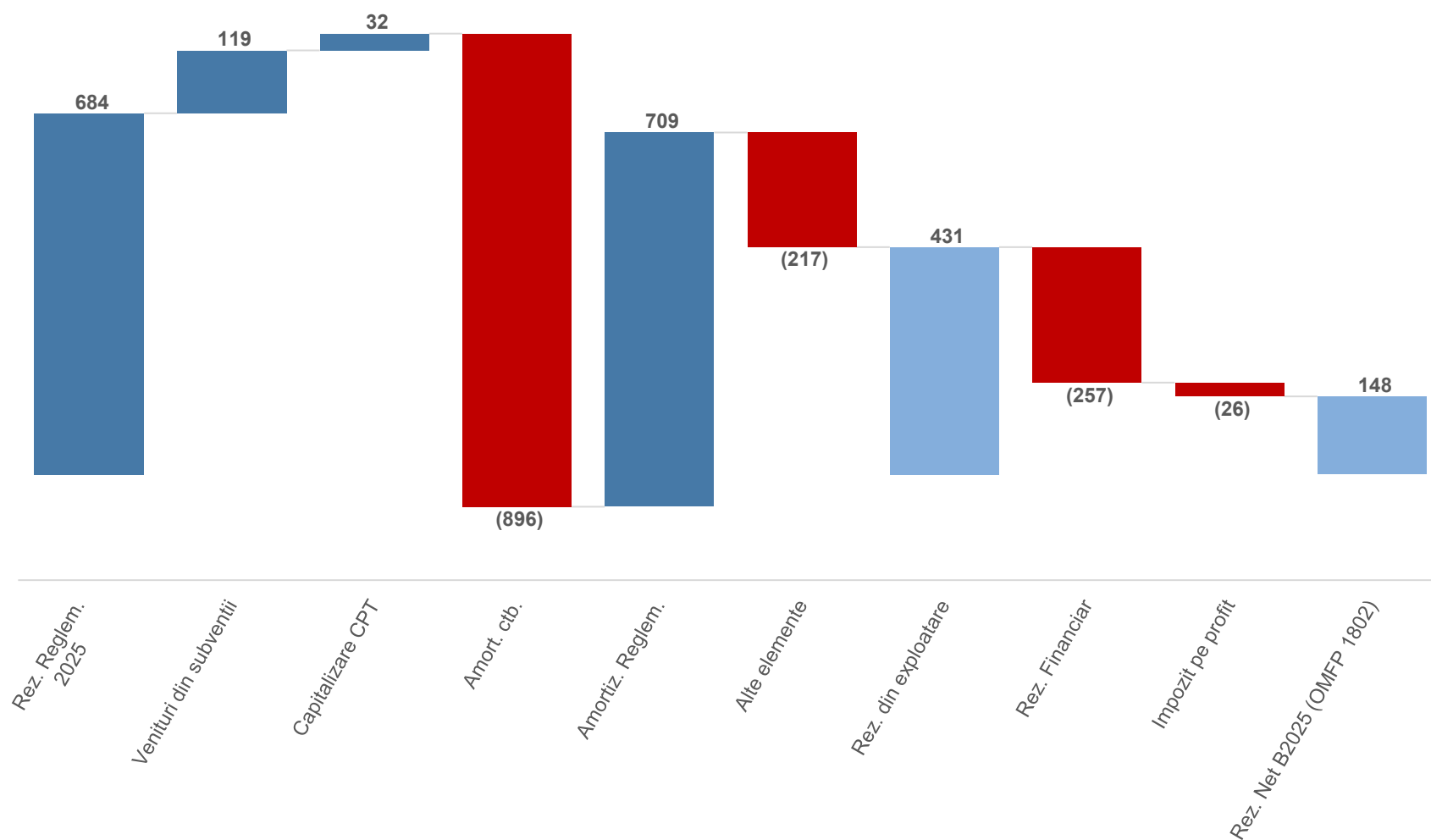
Figura 3 - Analiza RBAR rezultat segmentul de distributie pentru anul 2025 (mil. RON)



Sursa: Electrica

* Totalul corectiilor care s-a reflectat in tarifele anului 2025 este in valoare de 15 mil. RON

Figura 4 - profit reglementat – rez. OMFP 1802/2014 bugetat pe segmentul de distributie pentru anul 2025 (mil. RON)



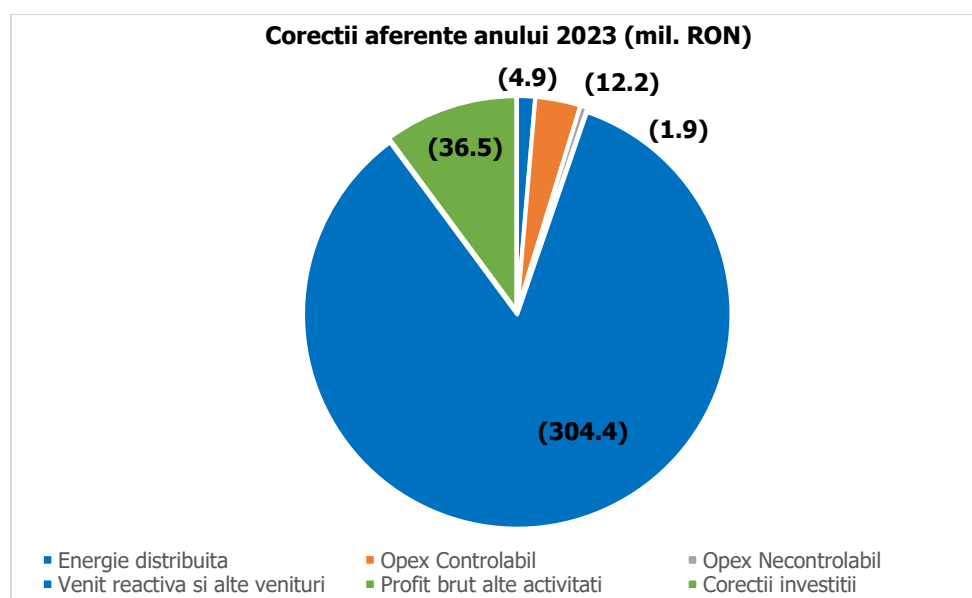
Sursa: Electrica

Totalul corectiilor care se reflecta in tarifele anului 2025 este pozitiv, in valoare de 15 mil. RON, si cuprinde: corectii ale venitului non-CPT negative in valoare de 29 mil. RON la care se adauga ajustari pozitive din rambursari in valoare de 23 mil. RON, si corectii ale venitului CPT pozitive in valoare de 21 mil. RON.

Corectia venitului non-CPT negativa in valoare de 29 mil. RON cuprinde corectiile aferente anului 2023, negative in valoare de 364 mil. RON si corectiile aferente PR4 pozitive in valoare de 336 mil. RON (din care corectia de inflatie PR4 este pozitiva in valoare de 313 mil. RON).

Corectiile venitului non-CPT aferente anului 2023 sunt reflectate pe componente in graficul de mai jos:

Figura 5 - Corectiile aprobate de ANRE care afecteaza tarifele anului 2025 (mil. RON)



Sursa: Electrica

Corectia aferenta costului suplimentar de CPT capitalizat din anul 2022, in valoare de 138 mil. RON, se reflecta in componenta CPT a tarifelor anului 2025.

Segmentul de furnizare

Date de piata (conform raport ANRE aferent lunii iulie 2025)

- Piata de furnizare este formata din segmentul concurential, serviciu universal (SU) si ultima instanta (UI);
- Segmentul de serviciu universal si cel de ultima instanta cuprind cinci furnizori desemnati la nivel national;
- Segmentul concurential cuprinde 96 de furnizori (inclusiv cei de ultima instanta cu activitate pe segmentul concurential al pietei cu amanuntul), dintre care 89 sunt relativ mici (<4% cota de piata).

Electrica Furnizare are o cota de piata totala de 14,91%, pe piata concurentiala avand o cota de piata de 10,73% (raport ANRE iulie 2025). Comparativ, in anul 2024, Electrica Furnizare a avut o cota de piata totala de 15,48% si o cota de piata concurentiala de 10,36% (raport ANRE decembrie 2024).

La 30 septembrie 2025, Grupul a furnizat energie electrica catre aproximativ 3,4 mil. locuri de consum (atat in regim de serviciu universal si ultima instanta, cat si de pe piata concurentiala) 5,5 TWh de energie electrica, reprezentand o scadere de ~3% fata de perioada similara anului anterior.

Segmentul de productie de energie electrica din surse regenerabile

Proiecte in faza de implementare

S-au demarat procedurile de elaborare a documentatiei si planificarea aferenta necesare pentru selectia prin procedura competitiva pentru proiectul Crucea Power Plant S.R.L. - proiectul parc eolian Crucea cu P=121 MWp (pana la 138 MW) si 60 MWh stocare, pentru loturile:

- ✓ *Furnizarea de turbine eoliene (si echipamente auxiliare) si servicii de mententa de tip long term service agreement);*
- ✓ *Lucrari de constructii civile: fundatii, platforme si drumuri;*
- ✓ *Lucrari electrice / Balance-of-Plant: reseaua electrica interna, statia 110/33 kV si racord LES 110 kV;*
- ✓ *In baza contractului de racordare incheiat cu Transelectrica: realizarea Instalatiei comune de racordare la RET (include statia comuna de racord 110/400 kV).*

Pentru lotul: Lucrari de constructii civile: fundatii, platforme si drumuri s-au solicitat oferte non binding.

Proiecte de investitii in faza de derulare

Procedurile competitive de selectie a contractorilor sunt in curs de derulare pentru:

- New Trend Energy S.R.L. - proiectul CEF Satu Mare 3 cu P=62,5 MWp;
- Foton Energy S.R.L. - proiectul CEF Bihor 1 cu P=77,5 MWp;
- ELSA SA- Proiect de stocare cu capacitate de 35/70 MWh - Fantanele, dezvoltat intern.

Proiecte de investitii in faza de executie

Sunwind Energy S.R.L. - Proiectul Satu Mare 2, unde Electrica S.A. detine 100% din partile sociale, pentru proiectul CEF Satu Mare 2 cu P=27 MWp, avand o cofinantare nerambursabila din programul PNRR, la data acestui raport proiectul este finalizat din punct de vedere constructiv si s-a semnat PVRTL (Proces verbal receptie la terminarea lucrarilor) in data de 4 iulie 2025 (parc PV inside-the-fences finalizat). De asemenea, s-au finalizat lucrarile de racordare in data de 19 septembrie 2025 de catre Operatorul de distributie a instalatiei de racordare. S-au realizat pasii necesari pentru obtinerea aprobarilor pentru punerea sub tensiune si realizarea testelor de conformitate. Se estimeaza demararea functionarii in perioada de probe la inceputul lunii octombrie. In aceasta perioada energia produsa va fi livrata in sistem si remunerata in baza reglementarii aplicabile. Dupa finalizarea testelor se va obtine licenta de exploatare comerciala a capacitatii de productie, in conformitate cu normele in vigoare.

Centrale functionale/operationale

- ELSA - Centrala fotovoltaica Stanesti, cu o capacitate de 7,5 MWp (in operare comerciala);
- ELSA - Proiectul Vulturul cu P=12 MWp, (in operare comerciala).

Suplimentar aspectelor mentionate anterior, se continua activitatile privind:

- Evaluarea de oportunitati de achizitii de proiecte noi privind productia si/sau stocarea de energie electrica din surse regenerabile si/sau incheierea de parteneriate prin achizitia de participatii majoritare in proiecte RES (deja dezvoltate de potentiali parteneri);
- Dezvoltarea unui proiect pentru productia de energie utilizand capacitati eficiente si flexibile utilizand gaze naturale (hydrogen ready);
- Dezvoltare de proiecte, green field, pentru capacitati de stocare.

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 subscribe 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 22 iulie 2024, Electrica si-a redus capitalul social prin anulara a 6.890.593 de actiuni proprii, detinute de companie ca urmare a procesului de stabilizare derulat dupa oferta publica initiala din 2014. Aceste actiuni aveau drepturile de vot suspendate. Ca urmare a acestei reduceri, numarul total de drepturi de vot este acum egal cu numarul total de actiuni in circulatie, incepand cu aceeasi data.

La data de 30 septembrie 2025, structura actionariatului, conform evidentelor Depozitarului Central, este prezentata in tabelul urmator.

Tabel 6: Structura actionariatului

Actionar	Numar de actiuni	Procent din capitalul social/ drepturi de vot (%)
Statul Roman prin Ministerul Energiei, Bucuresti Romania	169.046.299	49,7850%
BNY MELLON DRS, New York, USA	1.833.836	0,5401%
Alte persoane juridice	154.215.670	45,4173%
Persoane fizice	14.457.199	4,2577%
TOTAL	339.553.004	100,0000%

Sursa: Depozitarul Central, Electrica

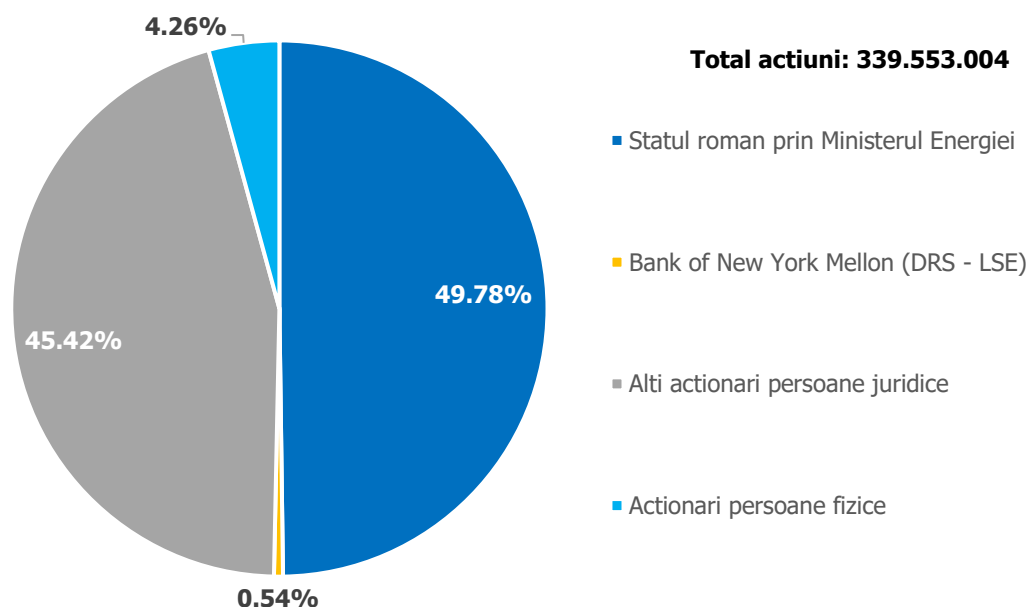
Nota 1: Total Actiuni – 339.553.004 (toate cu drept de vot).

Nota 2: Paval Holding si Allianz SE detin, direct sau indirect, intre 5% si 10% din numarul total de actiuni cu drept de vot.

Nota 3: NN Group NV detine, direct sau indirect, intre 10% si 15% 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.

Figura 6 - Structura actionariatului la data de 30 septembrie 2025



Sursa: Depozitarul Central, Electrica

La sfarsitul lunii septembrie 2025, actiunile ELSA erau detinute de un numar total de 14.362 actionari, dintre care 231 persoane juridice si 14.131 persoane fizice. Din totalul actiunilor, 95,71% (324.986.180 actiuni) erau detinute de investitori cu rezidenta in Romania. Astfel, actionarii straini detineau 4,29% din capitalul social (14.581.393 actiuni), cele mai mari ponderi fiind din partea actionarilor din SUA, Marea Britanie si Irlanda. Actionarii din SUA, Marea Britanie si Irlanda detineau 2,58% din capitalul social, in aceasta categorie fiind inclusi si detinatorii de GDR-uri.

5. Rezultate operationale conform IFRS-EU

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

Tabel 7: Situatie consolidata a profitului sau pierderii (mil. RON)

Indicator	30 septembrie 2025 (nerevizuit si neauditat)	30 septembrie 2024 (nerevizuit si neauditat)	Variatie (abs.)
Venituri	7.733,0	6.427,2	1.305,8
Alte venituri din exploatare	1.186,0	948,7	237,3
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	(5.110,6)	(4.397,9)	(712,7)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(695,9)	(638,5)	(57,4)
Beneficiile angajatilor	(820,1)	(751,7)	(68,4)
Reparatii, intretinere si materiale	(110,7)	(89,6)	(21,1)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(445,1)	(438,2)	(6,9)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si a altor creante, net	(142,5)	(89,2)	(53,4)
Alte cheltuieli de exploatare	(306,8)	(347,0)	40,1
Profit din exploatare	1.287,2	623,7	663,5
Venituri financiare	46,3	7,6	38,7
Cheltuieli financiare	(320,2)	(245,4)	(74,8)
Rezultatul financiar net	(273,9)	(237,8)	(36,2)
Cota parte din rezultatul asociatilor	-	-	-
Profit inainte de impozitare	1.013,3	386,0	627,3
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(173,5)	(83,6)	(89,9)
Profit net	839,8	302,4	537,4
EBITDA	1.732,3	1.061,9	670,4

Sursa: Electrica

Indicatori financiari cheie pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2025:

- **Venituri: 7,7 mld. RON**, in crestere cu 1.305,8 mil. RON comparativ cu 9L 2024;
- **EBITDA: 1.732,3 mil. RON**, in crestere cu 670,4 mil. RON comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut;
- **EBIT: 1.287,2 mil. RON**, in crestere cu 663,5 mil. RON fata de 9L 2024;
- **EBT: 1.013,3 mil. RON**, in crestere cu 627,3 mil. RON fata de 9L 2024;
- **Profit net: 839,8 mil. RON**, in crestere cu 537,4 mil. RON fata de 9L 2024.

Venituri si alte venituri din exploatare

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025 si respectiv la 30 septembrie 2024, Electrica a inregistrat venituri si alte venituri din exploatare in valoare de 8.918,9 mil. RON si respectiv 7.375,8 mil. RON, ceea ce reprezinta o crestere cu aprox. 1.543,1 mil. RON, sau 20,9%; variatia este generata in principal de evolutia veniturilor, in crestere cu 1.305,8 mil. RON ajungand la valoarea de 7.733,0 mil. RON la 9 luni 2025. Aceasta crestere semnificativa se datoreaza in principal segmentului de furnizare, care inregistreaza o crestere de 978,1 mil. RON ca urmare a pretului de vanzare mai mare cu 20,4%, la care se adauga cresterea de pe segmentul de distributie de 510,5 mil. RON ca urmare a cresterii tarifului de distributie cu 12,5% conform ordinului ANRE nr. 97/2024 si din cresterea volumului de energie distribuita cu 2,1%, fata de 9L 2024.

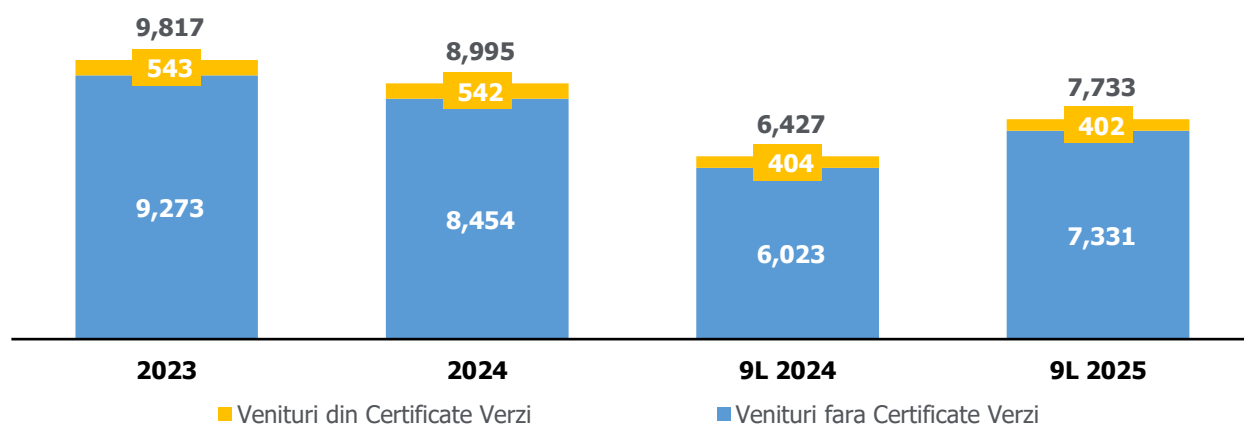
Efectul de crestere a pretului de vanzare pe segmentul de furnizare este generat de valoarea mai mare a subventiei de recuperat din plafonare in intervalul martie – iunie 2025 (conform OUG nr.6/2025 prin care se recunosc dezechilibrele in proportie de 10%, fata de 5%, anterior), respectiv de cresterea pretului de achizitie, componenta integrata total in pretul de vanzare dupa eliminarea plafonarii, de la 1 iulie 2025.

Alte venituri din exploatare au inregistrat in 9L 2025 comparativ cu 9L 2024, o crestere de 237,3 mil. RON, ajungand la valoarea de 1.186,0 mil. RON, comparativ cu valoarea de 948,7 mil. RON in perioada precedenta.

Astfel, veniturile din subventii la 30 septembrie 2025 au fost de 1.069,3 mil. RON comparativ cu 836,6 mil. RON inregistrat in aceeasi perioada a anului 2024.

Venituri

Figura 7 - Venituri 9L 2025 si informatii comparative (mil. RON)



Sursa: Electrica

Veniturile au inregistrat o crestere de 1.305,8 mil. RON, sau 20,3%, fiind efectul net al urmatoarelor factori principali:

- cresterea cu 978,1 mil. RON pe segmentul de furnizare;
- evolutia interna (din Grup): veniturile in cadrul grupului au crescut cu 161,8 mil. RON;
- cresterea cu 510,5 mil. RON a veniturilor din segmentul de distributie;
- scaderea cu 23,3 mil. RON a veniturilor din segmentul de servicii energetice;
- cresterea cu 2,3 mil. RON a veniturilor din segmentul de productie energie electrica.

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025, veniturile din segmentul de distributie de energie electrica au crescut cu aprox. 510,5 mil. RON, sau 15,1%, la 3.901,1 mil. RON, de la 3.390,6 mil. RON in aceeasi perioada a anului trecut, ca rezultat al urmatoarelor factori:

- impact favorabil de aprox. 430,4 mil. RON, din cresterea de tarife pe segmentul de distributie cu aprox. 12,5% conform ordinului ANRE nr. 97/2024, efect pozitiv la care se adauga cresterea volumelor de energie electrica distribuita cu aprox. 2,1%;
- impact favorabil din evolutia veniturilor recunoscute in conformitate cu IFRIC 12, cu o valoare de 80,1 mil. RON comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut.

In ceea ce priveste segmentul de furnizare, veniturile din furnizarea de energie electrica si gaze naturale au crescut cu 978,1 mil. RON, sau 21,6%, la 5.509,1 mil. RON, de la 4.531,0 mil. RON in 9L 2024.

Variatia veniturilor aferente segmentului de furnizare este generata in principal de efectele a) cresterea pretului de vanzare cu 20,4%, b) majorarea procentului de recunoastere a dezechilibrelor de la 5% la 10% incepand cu 1 aprilie 2025 (conform OUG nr.6/2025), respectiv c) cresterea costului de achizitie (cu 26,7% achizitie energie electrica din contracte forward).

Energie electrica si gaze naturale achizitionate

In 9L 2025, cheltuiala cu energia electrica si gaze naturale achizitionate a crescut cu 712,7 mil. RON, sau 16,2%, la 5.110,6 mil. RON, de la 4.397,9 mil. RON in perioada comparativa.

Aceasta variatie este generata in principal de cresterea costurilor energiei electrice pe segmentul de furnizare (cu 26,7% achizitie energie electrica din contracte forward), cat si de cresterea 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 8: Structura cheltuielilor cu energia electrica si gaze naturale achizitionate (mil. RON)

Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie	2025	2024	%
Energie electrica achizitionata pentru acoperirea pierderilor de retea	830,2	678,2	22,4%
Energie electrica si gaze naturale achizitionata pentru furnizare	3.639,8	3.099,8	17,4%
Servicii de transport si de sistem aferente activitatii de furnizare	244,0	221,1	10,4%
Certificate verzi	396,6	398,5	-0,5%
Total energie electrica si gaze naturale achizitionate	5.110,6	4.397,5	16,2%

Sursa: Electrica

Segmentul de furnizare

Costul cu energia achizitionata pentru furnizare (inclusiv serviciile de transport si de sistem) a crescut cu 563,0 mil. RON, sau 17,0%, la 3.883,8 mil. RON in 9L 2025, de la 3.320,8 mil. RON inregistrate in 9L 2024.

Cresterea se datoreaza majorarii pretului de achizitie energie electrica. Costurile aferente serviciilor de transport si sistem au crescut in perioada ianuarie – septembrie 2025 cu 10,4%, fata de perioada similara a anului 2024, ca urmare a majorarii tarifelor reglementate. 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.

Segmentul de distributie

In ceea ce priveste segmentul de distributie, in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025, costul energiei electrice achizitionate pentru acoperirea CPT a crescut cu 152,0 mil. RON, la 830,2 mil. RON, de la 678,2 mil. RON, evolutia fiind generata de cresterea preturilor de achizitie a energiei electrice cu 23,9% fata de 9L 2024 ca urmare a eliminarii in 2025 a mecanismului de achizitie centralizata MACEE, cresterea fiind contrabalansata de

scaderea volumelor de energie electrica necesare pentru acoperirea CPT cu 5,7% fata de primele noua luni ale anului 2024.

Cheltuieli cu constructia retelelor electrice

In 9L 2025, cheltuielile cu constructia retelelor electrice in legatura cu contractele de concesiune au crescut cu aprox. 57,4 mil. RON, reprezentand 9,0%, la 695,9 mil. RON, de la 638,5 mil. RON in perioada comparativa, fiind corelate cu evolutia investitiilor realizate, aferente Bazei de Active Reglementate si cu alocarea planului de investitii in timpul anului.

Beneficiile angajatilor

Cheltuielile cu salariile si beneficiile angajatilor au inregistrat o crestere cu 68,4 mil. RON, sau 9,1%, la 820,1 mil. RON in cele 9L ale anului 2025, de la 751,7 mil. RON in perioada comparativa din 2024, determinata in principal de cresterea beneficiilor negociate prin CCM.

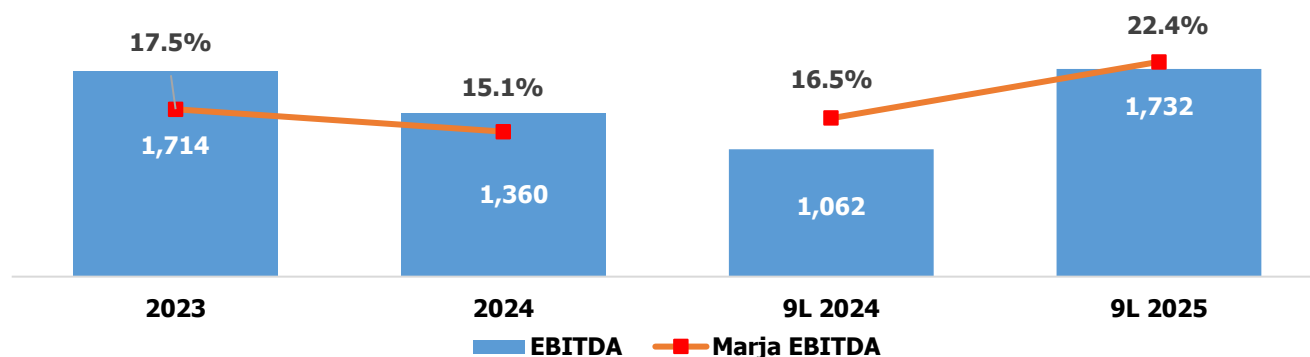
Alte cheltuieli de exploatare

In primele noua luni din 2025, alte cheltuieli din exploatare au inregistrat o scadere de 40,1 mil. RON, sau 11,6%, ajungand la 306,8 mil. RON, de la 347,0 mil. RON in aceeaasi perioada a anului 2024, in principal din reducerea cheltuielilor cu penalitatile (33,2 mil. RON), a reducerii cheltuielilor cu provizioanele constituite (68,0 mil. RON), impact pozitiv contrabalansat de cresterea citirilor de contoare (35,2 mil. RON), precum si de cresterea de taxe aferente impozitului pe constructii speciale conform modificarilor legislative din 2025 (23,4 mil. RON).

EBITDA si marja EBITDA

EBITDA grupului a avut o evolutie semnificativa pozitiva de 670,4 mil. RON comparativ cu aceeaasi perioada a anului precedent, in crestere de la 1.061,9 mil. RON in 2024 la 1.732,3 mil. RON in 2025.

Figura 8 - EBITDA si marja EBITDA pentru 9L 2025 si informatii comparative (mil. RON si %)

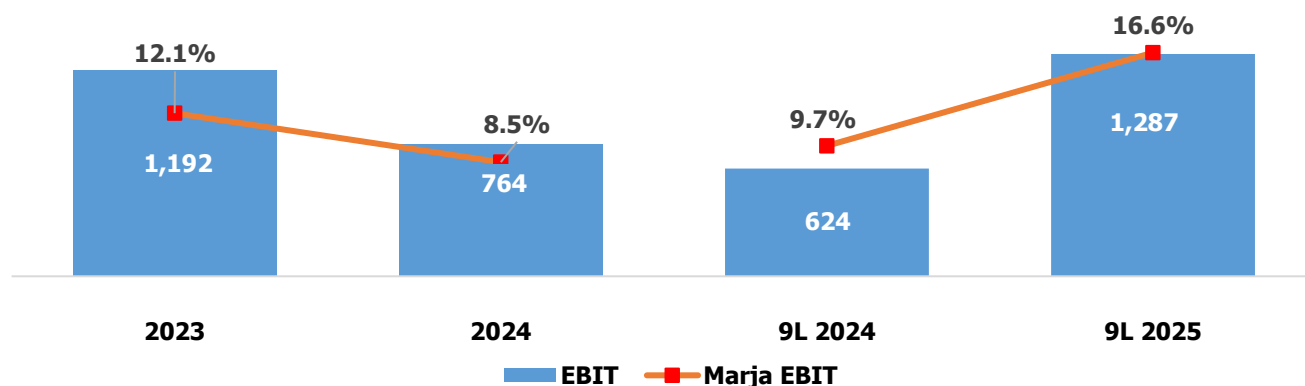


Sursa: Electrica

Profitul operational

Profitul operational (EBIT) al Grupului a crescut cu aprox. 663,5 mil. RON, comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, de la 623,7 mil. RON la 1.287,2 mil. RON.

Figura 9 - EBIT si marja EBIT pentru 9L 2025 si informatii comparative (mil. RON si %)



Sursa: Electrica

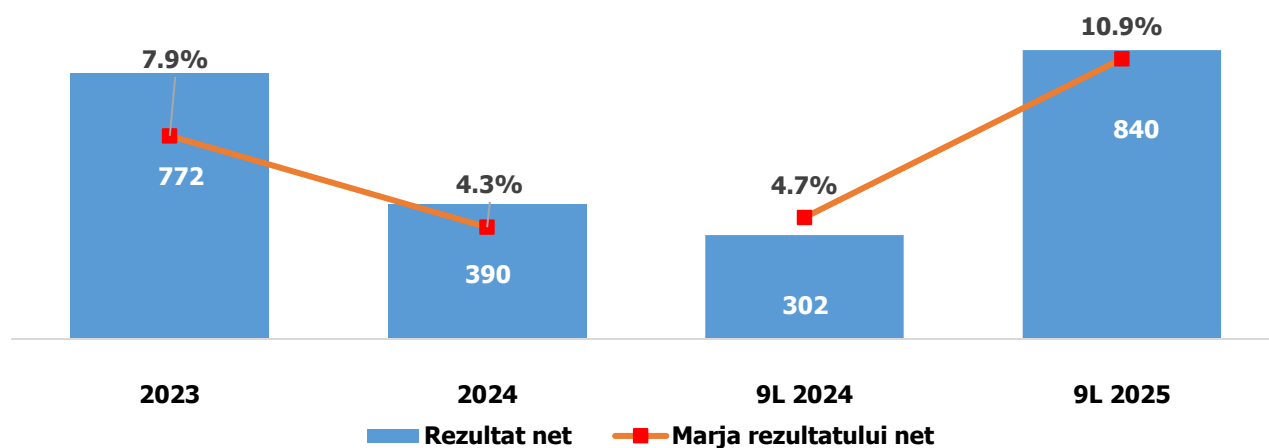
Rezultatul financiar net

Rezultatul financiar net la nivel de grup a crescut cu 36,2 mil. RON in 9L 2025 fata de perioada similara din 2024, in principal ca urmare a cresterii cheltuielilor financiare cu 74,8 mil. RON generate de cresterea cursului EUR in contextul expunerii la imprumuturi in valuta.

Profit net al perioadei

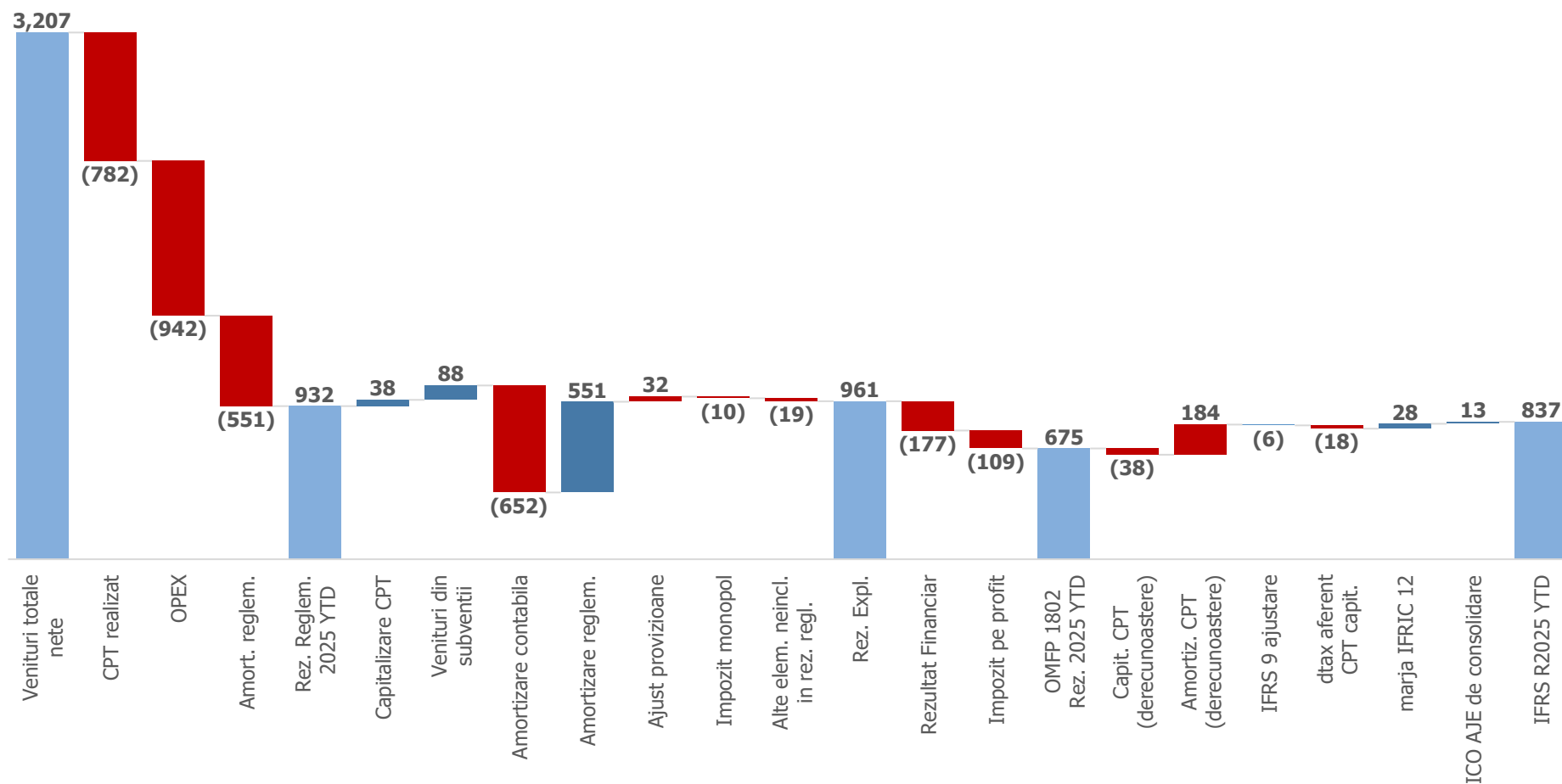
Ca urmare a factorilor prezentati mai sus, in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025, profitul net a crescut cu 537,4 mil. RON, ajungand la 839,8 mil. RON, de la 302,4 mil. RON in perioada comparativa.

Figura 10 - Rezultatul net si marja pentru 9L 2025 si informatii comparative (mil. RON si %)



Sursa: Electrica

Figura 11 - Analiza rez. net reglementat - OMFP 1802/2014 – IFRS(EU) segmentul de distributie la 9L 2025 (mil. RON)



Sursa: Electrica

Rezultatul reglementat pozitiv de 932 mil. RON nu include efectul capitalizarii deviatiei negative a costului de CPT – in valori realizate aceasta a fost de 38 mil. RON, determinata pentru cantitatea de CPT realizata in primul semestru al anului 2025.

6. Pozitia financiara conform IFRS-EU

In tabelul ce urmeaza este prezentata situatia consolidata a pozitiei financiare (sume in mil. RON):

Tabel 9: Pozitia financiara (mil. RON)

	30 septembrie 2025 (neauditate si nerevizuite)	31 decembrie 2024 (auditat)	Variatie (abs.)
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune	7.022,0	6.678,2	343,8
Imobilizari necorporale - fond comercial	49,8	49,8	-
Imobilizari corporale	725,0	736,9	(11,9)
Alte imobilizari necorporale	51,3	31,3	20,0
Investitii in entitati asociate	0,0	0,0	-
Investitii in titluri de stat si depozite	1.263,9	0,0	1.263,9
Alte investitii	7,0	7,0	-
Creante privind impozitul amanat	94,2	84,6	9,6
Alte active imobilizate	35,2	4,4	30,8
Active aferente drepturilor de utilizare	43,3	39,4	3,8
Total active imobilizate	9.291,6	7.631,7	1.659,9
Active circulante			
Creante comerciale	3.377,5	3.675,7	(298,2)
Alte creante	157,3	74,7	82,6
Numerar si echivalente de numerar	1.673,0	454,5	1.218,5
Active detinute in vederea vanzarii	0,3	0,3	-
Investitii in titluri de stat si depozite - termen scurt	870,6	-	870,6
Subventii de incasat	2.068,2	1.976,7	91,5
Stocuri	118,8	111,9	6,9
Cheltuieli in avans	18,1	5,1	13,0
Creante privind impozitul pe profit curent	-	8,9	(8,9)
Total active circulante	8.283,7	6.307,7	1.975,9
Total active	17.575,3	13.939,4	3.635,9
CAPITALURI PROPRII SI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social	3.395,5	3.395,5	-
Prime de emisiune	103,0	103,0	-
Contributii ale actionarilor in natura	0,0	0,0	-
Rezerva din reevaluare	145,3	150,3	(5,0)
Alte rezerve	490,8	490,8	-
Rezultat reportat	2.344,1	1.561,3	782,8
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor companiei	6.478,8	5.701,0	777,8
Interese care nu controleaza	-	(0,0)	0,0
Total capitaluri proprii	6.478,8	5.701,0	777,9

	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuite)	31 decembrie 2024 (auditat)	Variatie (abs.)
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi bancare pe termen lung	2.875,8	1.824,5	1.051,3
Obligatiuni verzi - termen lung	2.515,0	-	2.515,0
Leasing pe termen lung	36,7	34,4	2,3
Datorii privind impozitul amanat	173,2	128,2	45,1
Beneficiile angajatilor	167,3	162,7	4,6
Alte datorii	33,5	45,7	(12,2)
Total datorii pe termen lung	5.801,5	2.195,4	3.606,1
Datorii curente			
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	397,5	565,8	(168,4)
Obligatiuni verzi - termen scurt	17,4	-	17,4
Descoperiri de cont	2.210,0	2.490,6	(280,6)
Leasing pe termen scurt	10,5	7,4	3,1
Datorii comerciale	1.031,3	1.146,4	(115,1)
Alte datorii	1.436,7	1.585,9	(149,1)
Datorii privind impozitul pe profit curent	62,2	13,5	48,8
Venituri amanate	2,2	6,6	(4,4)
Beneficiile angajatilor	102,6	150,9	(48,3)
Provizioane	24,5	75,9	(51,4)
Total datorii curente	5.294,9	6.043,0	(748,1)
Total datorii	11.096,4	8.238,4	2.858,0
Total capitaluri proprii si datorii	17.575,3	13.939,4	3.635,9

Sursa: Electrica

Pragul de materialitate stabilit intern la nivelul Grupului in analiza principalilor indicatori (mai jos) este in valoare de 86,6 mil. RON, reprezentand 5% din EBITDA.

Active imobilizate

Activele imobilizate au crescut cu 1.659,9 mil. RON in 2025, de la 7.631,7 mil. RON la 31 decembrie 2024, la 9.291,6 mil. RON la 30 septembrie 2025, aceasta variatie fiind in principal datorata depozitelor si titlurilor de stat pe termen lung (peste 12 luni) constituite in T3 din emisiunea de obligatiuni care a avut loc in luna iulie si care au generat o crestere semnificativa de 1.263,9 mil. RON, precum si efectul cresterii cu 343,8 mil. RON a investitiilor in retea efectuate de filiala de distributie.

Active circulante

In 2025, activele circulante au crescut cu 1.975,9 mil. RON comparativ cu decembrie 2024, de la 6.307,7 mil. RON la 8.283,7 mil. RON, aceasta evolutie se datoreaza inregistrarii depozitelor si titlurilor de stat pe termen scurt in active circulante de 870,6 mil. RON, la care se adauga cresterea cu 91,5 mil. RON a subventiilor de primit la 30 septembrie 2025, ajungand la valoarea de 2.068,2 mil. RON, de la 1.976,7 mil. RON, cresterea numerarului si echivalentelor de numerar cu 1.218,5 mil. RON atat din filiala de distributie, care a avut o colectare semnificativ mai buna in ultimul trimestru fata de perioadele anterioare constituind depozite la vedere de 1.173,6 mil. RON la 9 luni, cat si din depozitele la vedere din ELSA in valoare de aprox. 219,5 mil. RON, astfel numerarul si echivalentele de numerar ajungand la valoarea de 1.673,0 mil. RON. La aceste efecte se adauga si impactul pozitiv din scaderea

creantelor comerciale cu 298,2 mil. RON.

Creante comerciale

Creantele comerciale includ in principal facturile nedecontate emise pana la data de raportare pentru furnizarea si distributia de energie electrica si servicii, penalitati pentru intarziere la plata si creante estimate aferente energiei electrice livrate si serviciilor prestate pana la sfarsitul perioadei de raportare, dar facturate in perioada ulterioara.

Creantele comerciale au scazut cu 298,2 mil. RON in 2025, de la 3.675,7 mil. RON, la 3.377,5 mil. RON la 30 septembrie 2025, impact pozitiv asupra lichiditatii Grupului.

Conform OUG nr. 119/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, 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 (consumatorii casnici) si Inspectie Sociala si Ministerul Energiei (consumatorii non-casnici). Schema de sprijin pentru energie electrica s-a terminat la 30 iunie 2025.

Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere si conturile curente la banci.

Valoarea numerarului si echivalentelor de numerar a crescut cu 1.218,5 mil. RON, de la 454,5 mil. RON la 31 decembrie 2024 la 1.673,0 mil. RON la 30 septembrie 2025, ca urmare a cresterii in anul 2025 a constituirii a depozitelor la vedere constituite de catre filiala de distributie (1.173,6 mil. RON) si de catre ELSA (219,5 mil. RON).

Tabel 10: Numerar si echivalente de numerar 2025 - 2023

(mil. RON)	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Conturi curente la banci	251,0	330,1	223,2
Depozite la vedere	1.420,9	123,9	154,0
Numerar	1,0	0,5	-
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata a pozitiei financiare	1.673,0	454,5	377,2

Sursa: Electrica

Datorii pe termen lung

Datoriile pe termen lung au crescut cu 3.606,1 mil. RON de la 2.195,4 mil. RON la 31 decembrie 2024 la valoarea de 5.801,5 mil. RON la 30 septembrie 2025.

Aceasta evolutie este un efect al variatiei principalelor categorii de datorii pe termen lung, dintre care cea mai semnificativa o inregistreaza cresterea datoriilor pe termen lung din obligatiuni verzi de 2.515,0 mil. RON, la care se adauga cresterea imprumuturilor pe termen lung cu 1.051,3 mil. RON din filiala de distributie (credit de investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii "BEI") care a efectuat in 2025 inca 2 trageri comparativ cu finalul anului in valoare de 1.105,6 mil. RON.

Datorii curente

In primele 9 luni ale anului 2025, datoriile curente au scazut cu 748,1 mil. RON, ajungand la valoarea de 5.294,9 mil. RON, de la 6.043,0 mil. RON la sfarsitul anului 2024, in principal ca urmare a evolutiei categoriilor enumerate mai jos.

Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung

Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung au inregistrat o scadere de 168,4 mil. RON in primele 9 luni ale anului 2025, ajungand astfel la valoarea de 397,5 mil. RON la 30 septembrie 2025 de la valoarea de 565,8 mil. RON la 31 decembrie 2024, in principal din inchiderea unor facilitati de credit.

Descoperiri de cont

Descoperirile de cont au inregistrat o scadere de 280,6 mil. RON in primele 9 luni ale anului 2025 de la 2.490,6 mil. RON la 31 decembrie 2024 la 2.210,0 mil. RON la 30 septembrie 2025 ca urmare a rambursarii unor descoperiri de cont (aceste rambursari au condus la o reducere a expunerii fata de perioadele anterioare, facilitatile respective ramanand active doar pe segmentul de furnizare si la ELSA, exclusiv pentru liniile de cash pooling). Segmentul de distributie se finanteaza din imprumuturi pe termen lung conform strategiei de finantare la nivel de Grup.

Datorii comerciale

La 30 septembrie 2025, datoriile comerciale au scazut cu aproximativ 115,1 mil. RON, la 1.031,3 mil. RON, de la 1.146,4 mil. RON la 31 decembrie 2024.

Alte datorii

La 9 luni 2025, alte datorii au scazut cu 149,1 mil. RON comparativ cu 31 decembrie 2024, ajungand la valoarea de 1.436,7 mil. RON de la 1.585,9 mil. RON.

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

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
TVA de plata	720,1	606,7
Alte datorii catre Stat	5,3	9,1
Alte datorii	591,4	757,5
Obligatii legate de Certificatele verzi	119,9	212,5
Total	1.436,7	1.585,9

7. Perspectivile cadrului de reglementare si impactul asupra pietei de energie

Segmentul de distributie

Pentru segmentul de distributie, schimbarile semnificative ale legislatiei din Romania au fost detaliate la capitolul 2.2. *Cadru de reglementare aplicabil si in Anexa A.9.2.1.*

In 2022, conform ordonantei de urgenta a Guvernului (OUG) nr. 119/2022, costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica (determinate ca diferenta intre costurile realizate si costurile incluse in tarifele de distributie aprobate), 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 si se remunereaza cu 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR) aprobata de ANRE, aplicabila pe perioada de amortizare a respectivelor costuri si se recunosc ca o componenta distincta in tarifele reglementate, denumita componenta aferenta costurilor suplimentare cu CPT. De asemenea, ANRE a elaborat Normele metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate, cu scopul de a stabili modul de fundamentare a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea CPT precum si conditiile de recunoastere a acestora in venitul reglementat pe baza caruia se stabilesc tarifele de distributie.

Potrivit Ordonantei de Urgenta nr.153/2022, in perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, OPCOM fiind desemnat achizitor unic. Operatorii de distributie („OD”) vor cumpara de la OPCOM prin mecanism anual/lunar 75% din cantitatea prognozata si validata de ANRE la pretul de 450 RON/MWh, iar producatorii vor vinde catre OPCOM prin mecanism anual/lunar 80% din cantitatea prognozata si validata de ANRE si Transelectrica la pretul de 450 RON/MWh.

Ordonanta de Urgenta nr. 32/2024, s-a modificat si a completat OUG nr. 27/2022, astfel incat MACEE a fost functionala doar pana la data de 31 decembrie 2024.

Metodologia de stabilire a tarifelor de distributie aprobata prin Ordinul ANRE nr.67/2024, stabileste cadrul de reglementare pentru perioada a cincea de reglementare (PR5) si modalitatea de stabilire a veniturilor reglementate si a rentabilitatii activelor filialei de distributie. Veniturile reglementate ale OD se compun din: (i) venituri nonCPT care se recupereaza prin tarifele aplicate consumatorilor si (ii) venituri CPT care se recupereaza atat de la consumatori cat si de la producatorii de energie electrica.

Pentru PR5 valoarea RRR aprobata este de 6,94%, fiind acordate urmatoarele stimulente sau penalizari si reduceri ale RRR:

- Stimulente de 1,0% pentru investitiile in retea care depasesc 85% din amortizarea reglementata, de 0,5% pentru investitii in retea finantate din fonduri UE nerambursabile si de 0,5% in functie de nivelul de performanta realizat de OD cu privire la dezvoltarea unei retele inteligente care sa promoveze eficienta energetica si integrarea energiei produse din surse regenerabile, in raport cu valorile unui set de indicatori care se vor aproba conform unei metodologii elaborate de ANRE.
- Penalizare de 0,5% corelat cu performantele retelei inteligente.
- Reducere de 2% pentru cladiri si dotari care nu contribuie la imbunatatirea RED

Segmentul de furnizare

Segmentul de furnizare se va concentra pe diversificarea activitatii prin oferte si servicii adaptate nevoilor clientilor, pe eficienta operationala prin procese optimizate de vanzare si de achizitie a energiei electrice si pe orientarea catre

clienti si maximizarea satisfactiei acestora. Sunt vizate cresterea segmentului de furnizare, oferirea de solutii cu valoare adaugata (produse si servicii) si digitalizarea operatiunilor si proceselor specifice.

A se avea in vedere faptul ca functie de alti factori care nu sunt disponibili la data acestui raport (de ex. reglementari si legislatie in curs de modificare) sau care nu au fost prezentati mai sus, sau care nu au fost luati in considerare de Grup, pot aparea si pot avea un impact semnificativ in implementarea si evolutia strategiei Grupului.

Cadrul de reglementare a suferit schimbari semnificative in ultimul deceniu, incluzand liberalizarea pietelor de energie electrica si gaze naturale, separarea activitatilor de furnizare si distributie, implementarea schemei suport pentru energia regenerabila, sprijinirea prosumatorilor de energie electrica si plafonarea preturilor la clientii finali.

In primele trei trimestre ale anului 2025, pretul a fost stabilit de furnizori prin mecanisme de piata libera, atat pentru ofertele de serviciu universal cat si pentru ofertele aferente pietei concurentiale, cu respectarea regulilor de plafonare a preturilor la clientii finali de energie electrica si gaze naturale.

In ceea ce priveste furnizarea in regim de ultima instanta a energiei electrice si a gazelor naturale a fost introdus un sistem de rotatie lunara pentru nominalizarea furnizorului de ultima instanta (FUI) care preia automat clientii din toate zonele tarii. In acest scop, se stabileste lista FUI in functie de cota de piata, fiecare FUI din lista fiind nominalizat pe rand, lunar, pentru a prelua automat clientii care raman fara furnizor.

Astfel, in primele trei trimestre ale anului 2025, EFSA a fost furnizor de ultima instanta nominalizat atat pentru energie electrica, cat si pentru gaze naturale, in lunile:

- ianuarie (energie electrica si gaze naturale);
- iunie (energie electrica);
- august (gaze naturale).

Evolutia costurilor de achizitie

Trimestrul III al anului 2025 a fost caracterizat de o lichiditate scazuta in piata angro, generata de numarul redus de oferte de vanzare, neacceptarea vanzatorilor de a incheia contracte bilaterale negociate la preturi mai avantajoase pentru cumparator comparativ cu ceea ce era disponibil pe platformele de tranzactionare si totodata reticenta in incheierea de contracte pe termen lung.

Incepand cu data de 1 iulie 2025 preturile plafonate la energia electrica au fost eliminate. Consumatorii platesc acum pretul contractual stabilit cu furnizorul, fara subventii de la stat.

Conform prevederilor din OUG nr.6/27.02.2025, masuri specifice pentru protejarea clientilor finali de gaze naturale, prin prelungirea perioadei de plafonare a preturilor, se aplica pana la data de 31 martie 2026.

Contextul geopolitic are in continuare un impact important contribuind prin incertitudine si volatilitate la evolutia pretului de tranzactionare. Dinamica evenimentelor din Orientul Mijlociu (Israel-Iran) si din Europa de Est (Rusia-Ucraina) a generat cresterea preturilor la gaze si mentinerea preturilor la certificatele de emisii de CO2 la niveluri ridicate (aprox. 73 EUR/tCO2). Astfel, pretul gazului a ramas principalul factor de formare a pretului marginal al energiei in Europa.

In Romania volatilitatea a fost accentuata in aceasta perioada si de productia intermitenta din surse regenerabile si de variatiile de consum.

Pretul de tranzactionare in PZU in orele de varf de seara a inregistrat valori de peste 1.000 lei/MWh, maximul in trimestrul III a fost inregistrat in luna iulie 2025, respectiv 2.127,96 lei/MWh. Productia interna a scazut cu 4,47% in lunile iulie si septembrie fata de aceasi perioada din anul 2024 si a crescut in luna august 2025 cu 0,48% fata de luna august 2024. Pe fondul cresterii consumului in lunile calde, productia regenerabila variabila (productie

solara ridicata la pranz si scazuta dimineata si seara), productia interna flexibila fiind insuficienta sau prea scumpa, s-a importat energie pentru acoperirea consumului in orele de varf de dimineata si de seara, dar cu 134,35 GWh mai putin comparativ cu trimestrul III din 2024.

In intervalul orar 10-17, preturile negative si cele cu valoare foarte mica au devenit frecvente, pe fondul unui consum redus comparativ cu productia crescuta de energie regenerabila (in special solara).

Pretul mediu de tranzactionare a energiei in PZU in trimestrul III din 2025 a fost de 471,34 lei/MWh, in scadere cu aproximativ 25,5% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul III din 2024, respectiv 632,64 lei/MWh. In luna august 2025 pretul mediu de tranzactionare in PZU a inregistrat cel mai scazut nivel, respectiv 396,63 lei/MWh.

Pentru gaze naturale, pretul mediu ponderat pe PZU a crescut cu 11,73% in trimestrul III din anul 2025, respectiv 170,58 lei/MWh, comparativ cu perioada similara din anul 2024, in care pretul a fost 152,67 lei/MWh.

In PE, din analizele efectuate a rezultat ca valoarea costurilor este in mare parte generata de dezechilibrele create si nerecunoscute ale prosumatorilor. Dezvoltarea rapida a segmentului de prosumatori, lipsa unor date istorice pentru a putea face o prognoza bazata pe modele matematice, fac imposibil de estimat dezechilibrele, fara date de masura in timp real.

Este dificil de apreciat care va fi evolutia pietei angro de energie electrica si gaze naturale in perioada urmatoare. Volatilitatea preturilor va fi in continuare foarte ridicata, pe fondul tensiunilor geopolitice (pretul gazului va fi influentat de constrangerile de aprovizionare, gradul de umplere din depozite, conditiile meteo), cresterii productiei de energie regenerabila fara investitii majore in capacitatile de stocare si infrastructura adaptata, evolutiei costului certificatelor de emisii de CO₂, cererii de energie din partea consumatorilor, fluctuanta cu posibile cresteri sezoniere generate de conditii meteo si de evolutia activitatii economice; de aceea se estimeaza ca pe termen scurt preturile vor avea o dinamica similara cu cele realizate pe parcursul anului 2024.

Impactul asupra clientilor

Directii strategice cu impact asupra relatiei furnizor - client in contextul liberalizarii pietei de energie:

- **Accelerarea si optimizarea procesului de digitalizare**
Consolidarea infrastructurii digitale, in vederea simplificarii proceselor si imbunatatirii experientei clientului.
- **Adaptarea proceselor interne la noul cadru de piata**
Omogenizarea si flexibilizarea fluxurilor operationale pentru a raspunde eficient cerintelor clientilor intr-un mediu competitiv si dinamic.
- **Raspuns proactiv la liberalizarea preturilor**
Promovarea produselor non-energie, centrale electrice fotovoltaice si solutii de stocare, cu scopul de a proteja clientii si de a incuraja tranzitia catre un consum sustenabil.
- **Diversificarea ofertei comerciale**
Crearea de produse adaptate diferitelor segmente de consumatori, inclusiv contracte cu pret fix, pachete flexibile si solutii personalizate.
- **Consolidarea rolului consultativ al furnizorului**
Asumarea unui rol activ in educarea clientilor privind eficienta energetica, optimizarea consumului si alegerea celor mai avantajoase solutii.
- **Cresterea investitiilor la clienti in tehnologii verzi si sustenabile**
Promovarea accesului la energie din surse regenerabile si sustinerea initiativelor de autoconsum prin solutii precum panouri fotovoltaice si stocare inteligenta.

Segmentul de servicii energetice

Grupul integreaza in portofoliul sau si segmentul dedicat serviciilor energetice, care cuprinde lucrari de mentenanta a echipamentelor, reparatii si servicii auxiliare asociate infrastructurii de distributie.

Electrica Serv isi intensifica eforturile de dezvoltare pe piata solutiilor moderne si sustenabile de generare a energiei electrice, cu accent pe centrale fotovoltaice si sisteme de compensare a energiei reactive. In parteneriat cu Electrica Furnizare, compania urmareste sa ofere clientilor solutii integrate care includ: montarea de panouri solare, iluminat inteligent, sisteme de backup pentru alimentare cu energie si contorizare smart.

Principalele obiective ale Electrica Serv pentru perioada urmatoare sunt:

- Cresterea activitatii comerciale din afara Grupului Electrica prin atragerea de noi clienti si dezvoltarea de parteneriate sustenabile;
- Reorientarea structurii organizationale si optimizarea resurselor umane pentru o mai buna eficienta operationala si eliminarea pierderilor inregistrate in anii anteriori;
- Consolidarea performantei financiare si directionarea investitiilor catre domenii inovatoare, cu potential ridicat de dezvoltare.

Evolutia cotei de piata si pozitionarea competitiva

Electrica Serv isi mentine cota de piata la aproximativ 6%, conform estimarilor curente bazate pe date de piata consolidate. Fata de nivelul inregistrat in anul precedent nu s-au inregistrat variatii semnificative in ceea ce priveste ponderea in piata serviciilor energetice.

Cu toate acestea, mentinerea cotei intr-un context de piata tot mai competitiv – marcat de intrarea unor jucatori privati noi, digitalizarea accelerata a infrastructurii si tranzitia energetica – reflecta o pozitie stabila si o baza solida pentru dezvoltari viitoare. In perspectiva urmatoilor ani, strategia Electrica Serv vizeaza consolidarea cotei de piata prin diversificarea serviciilor oferite si extinderea catre clienti industriali si comerciali interesati de solutii personalizate de eficienta energetica. Valorificarea oportunitatilor de grup reprezinta o directie prioritara a urmatoilor ani, avand in vedere dezvoltarile strategice ale Electrica SA pe termen mediu.

Perspectivile IT&C

Pentru pe obiectivele definite in cadrul Strategiei de Digitalizare aprobata in 2022, Grupul si-a continuat parcursul de transformare digitala prin accelerarea integrarii inteligentei artificiale (AI) si extinderea initiativelor de digitalizare la nivelul functiilor de business. Aceste eforturi au inceput deja sa genereze beneficii semnificative, imbunatatind eficienta operationala, procesele decizionale si agilitatea organizationala in ansamblu.

Aplicarea tehnologiilor bazate pe AI in diverse functii operationale si de suport a permis analiza datelor in timp real, generarea de informatii predictive si automatizarea fluxurilor de lucru, contribuind astfel la optimizarea proceselor interne si la imbunatatirea serviciilor orientate catre clienti. Domeniile cheie de integrare a AI includ automatizarea serviciilor pentru clienti, procesarea inteligenta a documentelor, detectia fraudelor si optimizarea lantului de aprovizionare.

Pentru a sprijini in continuare inovarea, Grupul a consolidat Laboratorul de Inovatie si Tehnologii Emergente, concentrandu-se pe explorarea si implementarea pilot a unor solutii de ultima generatie, precum analizele bazate pe AI, modelele de invatare automata (machine learning) si instrumentele inteligente de automatizare. Aceste initiative vizeaza promovarea inovarii la scara larga, sporind competitivitatea si consolidand pozitia organizatiei ca lider orientat spre tehnologie in industria sa. Astfel in cadrul Laboratorului de Inovatie si Tehnologii Emergente a inceput pe baza unui sistem AI propriu testare unor modele AI la scara medie, pentru solutii specifice.

Avand in vedere complexitatea tot mai mare a ecosistemelor digitale si cresterea numarului de amenintari cibernetice, Grupul a acordat, de asemenea, o prioritate ridicata rezilientei in materie de securitate cibernetica. Au fost realizate investitii in platforme de securitate de noua generatie, alaturi de lansarea unor programe extinse de instruire si constientizare, cu scopul de a promova o cultura solida de securitate cibernetica la nivelul intregii organizatii. S-a inceput introducerea unor tehnologii moderne, mai simple, mai eficiente si mai sigure de tip workspace, simultan cu sustinerea anagajatiilor in derularea proceselor specifice de afaceri cu solutii de inteligenta artificiala avansate, inclusiv cu surse de date personalizate.

Dincolo de imbunatatirea infrastructurii IT&C, Grupul isi mentine angajamentul de a dezvolta experiente digitale centrate pe client, oferind servicii personalizate, flexibile si adaptabile. Prin valorificarea digitalizarii si a AI, organizatia este mai bine pozitionata pentru a anticipa tendintele pietei, a se adapta la asteptarile dinamice ale clientilor si a sustine o crestere durabila pe termen lung intr-un mediu digital in continua evolutie.

8. Declaratii

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile financiare interimare consolidate simplificate nerevizuite si neauditate intocmite pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025 in conformitate Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate la nivelul Uniunii Europene („IFRS-EU”), 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 noua luni incheiata la 30 septembrie 2025, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta Grupului.

**Presedinte Consiliu de Administratie,
Mihai DIACONU**

**Director General,
Alexandru-Aurelian CHIRITA**

**Director Directia Financiara,
Stefan Alexandru FRANGULEA**

9. Anexe

9.1. Anexa 1 –Indicatori economico-financiari

Indicator	Formula	Valoare
Indicatorul lichiditatii curente	Active curente/Datorii curente	1,56
Indicatorul gradului de indatorare	Capital imprumutat/Capital propriu * 100	90,2
Viteza de rotatie a debitelor-clienti	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri * 270	118 zile
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,98

Sursa: Electrica

9.2. Anexa 2 – Cadrul de reglementare aplicabil – emis in cursul anului 2025

A.9.2.1 Segmentul de distributie

Activitatea 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:

2025
■ Ordinul nr.97/20.12.2024 privind aprobarea tarifulor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, valabile de la 1 ianuarie 2025, pentru DEER, precum si a valorilor planurilor de investitii pentru perioada a V-a de reglementare. Tarifele de distributie unice pentru DEER, aplicabile la 1 ianuarie 2025, au o crestere medie de 12,5% fata de 1 ianuarie 2024. - Anexa 1 - TARIFELE specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice practicate de DEER, valabile de la data de 1 ianuarie 2025; - Anexa 2 - VALORILE planurilor de investitii anuale ale DEER corespunzatoare PR5, defalcate pe surse de finantare; - Anexa 3 - Valoarea minima obligatorie pentru totalul investitiilor realizate din surse proprii si valoarea minima obligatorie pentru investitiile realizate in retelele electrice de distributie din surse proprii pentru fiecare an al PR5, pentru DEER. ■ Ordin ANRE nr.1/2025 privind modificarea si completarea Conditiiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice la nivel national aprobate prin Ordinul ANRE nr. 177/2018 cu modificarile si completarile ulterioare: - Completarea cu noi definitii: „MMDC – Multi Meter Data Collector (HES universal)” si „PLC – Power Line Communication”; - Inlocuirea sintagmei „utilizatori” cu sintagma „locuri de consum/de productie si consum”; - Modificarea referitor la subsistemele de comunicatie prin introducerea referirii la componentele necesare asigurarii accesului local sau de la distanta la datele de consum nevalide, in timp aproape real; - Completarea cu obligatia OD de a asigura interoperabilitatea la nivelul echipamentelor, tehnologiilor de comunicatie si aplicatiilor informatice integrate in SMI; - Modificarea referitoare la asigurarea informarii utilizatorului cu privire la integrarea locului de consum/de productie si consum in SMI; - Introducerea prevederilor care privesc conditiile tehnice pe care trebuie sa le indeplineasca retelele in care urmeaza sa fie integrate SMI; - Obligatia intocmirii unei analize a rezultatelor inregistrate in perioada de raportare, detalierea conditiilor specifice care au determinat acele rezultate, problemele intampinate, masuri care vor fi luate in perioada urmatoare pentru depasirea problemelor intampinate; - Introducerea prevederii ca propunerea de modificare a calendarului de implementare a SMI inaintata de catre OD, sa fie insotita de un memoriu justificativ si de o analiza cost-beneficii, intocmita conform unei structuri cadru prevazuta intr-o anexa noua introdusa; - Accesul, la cererea utilizatorilor, la datele de consum istorice si la asigurarea datelor pentru facturarea consumului de ee pe baza datelor inregistrate in SMI. A fost modificata periodicitatea de actualizare a datelor istorice de masurare validate catre utilizatori si furnizori, la cel putin o luna. La facturare, in cazul defectarii comunicatiei de date s-a prevazut o derogare prin care se accepta utilizarea datelor de consum estimate; - Conditiiile de acordare a accesului la datele de consum nevalide, in timp aproape real, pentru utilizatori. Se prevede acordarea accesului utilizatorilor sau unor terti imputerniciti de utilizatori, la datele de consum nevalide, in timp aproape real si asigurarea conditiilor de securitate si interoperabilitate, precum si a procedurilor interne aferente, pe care OD au obligatia sa le intocmeasca si sa le faca accesibile celor interesati, prin publicarea pe paginile proprii de internet; - Obligatia OD de a integra in SMI cu prioritate locuri de consum/de productie si consum aflate in zone in care s-au inregistrat notificari privind infiintarea unor comunitati de energie; - Introducerea obligatiei OD de a elabora si a publica o procedura operationala privind deconectarea/reconectarea de la distanta a locurilor de consum/productie si consum prin care sa se asigure realizarea procesului in conditii de siguranta si securitate a elementelor de retea si a persoanelor aflate la locul de consum/de productie si consum. De asemenea s-a introdus prevederea ca, pentru situatii justificate, OD sa poata percepe costuri cu deconectarea/reconectarea locurilor de consum/de productie si consum integrate in SMI; - modificarea si completarea prevederilor existente pentru asigurarea conformarii conditiilor - cadru cu prevederile art. 66 alineatele (5) si (7) din Legea 123/2012;

2025

- introduce prevederi care sa creeze conditii astfel incat SMI realizate sa fie capabile sa atinga criteriile de performanta prevazute in privinta fiabilitatii si a acuratetei transmiterii si valorificarii datelor de masurare si de instrumentatie colectate si tranzitate prin elementele sistemului;
- cresterea acuratetei si a relevantei monitorizarii procesului de implementare a SMI prin actualizarea anexelor corespunzatoare; s-au operat detalieri ai explicitari ale indicatorilor si parametrilor monitorizati; s-au introdus prevederi pentru intocmirea rapoartelor anuale de monitorizare intr-un mod unitar si suficient de detaliat pentru a se asigura vizibilitate asupra desfasurarii procesului de implementare a SMI
- fundamentarea propunerilor de modificare a calendarului de implementare a SMI intr-un mod unitar prin introducerea anexei nr. 6 la conditiile – cadru ce cuprinde structuri cadru de referinta pentru intocmirea memoriilor justificative si a analizelor cost – beneficiu prin care se fundamenteaza solicitarile de modificare a calendarului de implementare a SMI;
- inlocuirea sintagmei „utilizatori integrati in SMI” cu „locurile de consum/de productie si consum integrate in SMI” si reformularea referirilor la integrarea in SMI astfel incat aceasta sa se refere la locurile de consum/de productie si consum; referirea la utilizatori se face numai in legatura cu informarea, drepturile si obligatiile;
- includerea de prevederi pentru asigurarea accesului utilizatorilor ale caror locuri de consum/de productie si consum sunt integrate in SMI, la datele de consum nevalidate, in timp aproape real, in conformitate cu prevederile Legii.

■ **Ordin ANRE nr.6/2025 - aprobarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice**

- imbunatatirea procesului de acordare/modificare/suspendare/retragere a autorizatiilor si licentelor operatorilor economici care desfasoara activitati in domeniul energiei electrice, prin revizuirea conditiilor aplicabile solicitantilor
- modificarea dispozitiilor legale referitoare la modalitatea de transmitere a documentelor de catre solicitantii de autorizatii/licente, in sensul prioritizarii mijloacelor de comunicatie electronice
- includerea unui capitol dedicate transferului capacitatilor energetice in care sunt reglementate modalitatile de realizare/exploatare a capacitatilor energetice ce fac obiectul unui transfer, fie ca urmare a incheierii unor contracte prin care are loc transferul dreptului de proprietate/folosinta asupra acestora, fie ca urmare a unui proces de fuziune/divizare a titularilor de autorizatii de infiintare/licente
- includerea in Regulament a situatiei de modificare a licentei pentru exploatarea comerciala a capacitatilor energetice prin includerea in cuprinsul acesteia a unor capacitati energetice asupra carora solicitantul poate detine drept de exploatare provizoriu, pana la data la care titularul licentei obtine dreptul de exploatare cu caracter definitiv, in cazul transferului dreptului de proprietate/folosinta asupra capacitatilor energetice respective.

■ **Ordin ANRE nr.20 /27.05.2025 de modificare si completare a cadrului de reglementare (Ordinul ANRE nr. 59/2013, Ordinul ANRE nr. 74/2014, Ordinul ANRE nr. 105/2022 si Ordinul ANRE nr. 51/2019) privind racordarea utilizatorilor la reseaua electrica de interes public** - intra in vigoare la data de 1 iunie 2025.

Principalele prevederi:

- Eliminarea din categoria lucrarilor de intarire a echipamentelor de automatizare necesare pentru limitarea operationala, clarificarea regimului de proprietate, a responsabilitatilor cu privire la exploatarea si mentenanta acestora. Echipamentele de automatizare sunt incadrate in categoria instalatiilor de racordare.
- Clarificarea datelor care se iau in considerare de catre OR la realizarea calculului din studiile de solutie (SS) in considerarea aplicaii unitar de catre toti OR.
- Introducerea unei noi situatii de actualizare a avizelor tehnice de racordare (ATR) in vederea introducerii solutiei de racordare cu limitarea operationala.
- Introducerea dreptului utilizatorului de a participa la sedinta de avizare a SS si de a primi din partea OR proiectul studiului cu 10 zile inainte de data sedintei de avizare.
- Prevederea unui termen pentru constituirea de catre utilizator a garantiei financiare (GF) necesare pentru emiterea ATR si a masurilor de clasare a cererii de racordare si de pierdere a valabilitatii SS in cazul nerespectarii termenului. Utilizatorul transmite la OR dovada constituirii GF in 2 luni de la data comunicarii de catre OR a SS avizat.
- Includerea unui termen pentru transmiterea ATR, de 10 zile de la data la care utilizatorul transmite la OR dovada constituirii GF, pentru utilizatorul care are obligatia constituirii garantiei in vederea emiterii ATR.
- Modificarea termenului in care utilizatorul are obligatia de a transmite OR cererea de incheiere a CR (de la 30 la 45 de zile) inainte de data incetarii valabilitatii ATR. Totodata, in cadrul perioadei de 45 de zile, au fost incluse etape si termene intermediare: in 10 zile de la data inregistrarii cererii de incheiere CR, OR poate solicita completarea documentatiei in termen de cel putin 15 zile inainte de incetarea valabilitatii ATR, in caz contrar valabilitatea ATR inceteaza si OR executa GF constituita de utilizator.
- Modificarea termenului in care OR are obligatia sa ii transmita utilizatorului proiectul CR semnat (de la 5 zile lucratoare la 5 sau 10 zile calendaristice, dupa caz).
- A fost introdusa obligatia partilor de a conveni asupra clauzelor contractului si de a semna contractul pana la data incetarii valabilitatii ATR (12 luni de la data emiterii).

2025

- Introducerea unor reguli cu privire la prelungirea duratei CR, la solicitarea utilizatorului, ca urmare a prelungirii termenului prevazut in CR pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare. S-a prevazut dreptul utilizatorului de a solicita prelungirea duratei CR cu durate succesive de 12 luni, conditionat de constituirea de catre acesta a unei GF in favoarea OR. Cuantumul GF este de 5% din valoarea TR prevazut in CR si creste cu 5% din valoarea TR pentru fiecare perioada succesiva de 12 luni adaugata la durata CR.
- Revizuirea prevederilor Anexei nr. 5 la Regulament privind Reguli specifice privind racordarea locurilor de productie la retelele electrice cu tensiunea mai mare sau egala cu 110 kV, ca urmare a unor situatii aparute in practica care impun clarificarea modului de aplicare a prevederilor acesteia.
- Extinderea perioadei de prelungire a certificatului de conformitate tehnica cu valabilitate temporara (CDCT) pentru unitatile generatoare/centralele electrice de productie din categoriile C si D, cu perioade succesive de cate 3 luni dar limitat la o durata care nu poate depasi durata perioadei de probe.

■ **Ordin nr.26/2025 pentru modificarea ordinului ANRE nr. 6/2025 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice**

Principalele modificari au in vedere accelerarea procesului de acordare a licentelor si eliminarea unor practici neconforme prevederilor legale:

- Introducerea unui termen de 6 luni de la acordarea licentei respective pentru a pune la dispozitia informatiile prezentate in format vectorial GIS in fisiere de tip XML/SHAPE
- Aspecte legate de activitatea de cadastru si publicitate imobiliara:
 - o -eliminarea din Regulament (art. 20 alin. (1) lit. i)) a obligativitatii prezentarii de catre solicitanti a extraselor de carte funciara, fiind suficienta prezentarea oricaror documente care probeaza drepturile de proprietate sau de folosinta asupra capacitatilor energetice;
 - o -mentinerea in cuprinsul Regulamentului a referirilor la extrasele de carte funciara care privesc terenurile.
- Instituirea unei norme privind neemiterea de catre ANRE a deciziei de acordare/modificare a licentei operatorilor care detin cu orice titlu capacitatile energetice respective fara sa fi obtinut autorizatia de infiintare prevazuta in conditiile legii, pentru o perioada de 6 luni de la data depunerii unei cereri de acordare sau modificare de licenta prin includerea de noi capacitati energetice.
- Reglementarea unor obligatii prin comasarea unor tipuri de documente, in situatiile in care informatiile cuprinse in aceste documente pot face obiectul unui singur inregistrat pus la dispozitia autoritatii.

■ **Ordin ANRE nr.56/08.07.2025 privind Normele metodologice privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicate de OR pentru energia electrica stocata, extrasa din retea, conform OUG 134/2024 – intra in vigoare la 10 iulie 2025.**

Normele completeaza Metodologia de stabilire a tarifelor de distributie aprobata prin Ordinul ANRE nr.67/2024

- Pana la stabilirea de catre ANRE a sistemului de tarificare a energiei electrice stocate pe baza analizelor efectuate de OR privind costurile si beneficiile generate de instalatiile de stocare asupra retelelor in conformitate cu prevederile metodologiilor de stabilire a tarifelor de retea, pentru energia electrica stocata nu se aplica urmatoarele tarife reglementate:
 - o - Tariful de extragere a energiei electrice din retele - practicat de operatorul de transport si de sistem (TL);
 - o - Tariful pentru achizitia serviciilor de sistem - practicat de operatorul de transport si de sistem (SS);
 - o - Tariful de distributie aplicat clientilor finali ai serviciului de distributie - practicat de OD concesionari (TDc) si neconcesionari
 - o - OR au obligatia sa determine cantitatea de energie stocata de o unitate de stocare si s-o raporteze catre ANRE prin machetele de monitorizare.
- Cantitatea de energie electrica stocata prognozata se determina anual de OR pe baza datelor istorice, pentru o perioada de cel mult doi ani
- Cantitatea prognozata de energie electrica distribuita utilizata la calculul tarifului TDc pentru anul t+1 se determina pentru fiecare nivel de tensiune ca diferenta intre cantitatea totala prognozata de energie electrica distribuita pentru anul t+1 si cantitatea prognozata de energie electrica stocata in unitati de stocare racordate la retelele OD si, daca este cazul, racordate la retelele OD din aval, pentru anul t+1.
- Perceperea tarifelor de distributie pentru energia stocata de catre OD in baza unui contract incheiat conform contractului-cadru aprobat de ANRE si pana la aprobarea acestuia, pe modelul contractelor-cadru de distributie in vigoare.
- OD concesionari elaboreaza o procedura operationala unica cu privire la implementarea scutirii de la plata tarifelor pentru energia electrica stocata.
- Procedura operationala trebuie sa prevada cel putin urmatoarele:

2025

- a) mecanismul de reflectare in facturi a neaplicarii tarifelor reglementate pentru energia electrica stocata;
- b) reguli cu privire la mecanismul de regularizare privind cantitatea de energie electrica stocata;
- c) reguli privind raportarea si alte elemente procedurale de detaliu, daca este cazul, in vederea unei aplicari unitare.

- In termen de 60 de zile de la data intrarii in vigoare a normelor metodologice, OD transmit la ANRE procedura operationala avizata intern, si o publica pe site-urile proprii.

■ **Ordinul ANRE nr.58/15.07.2025 pentru modificarea, completarea si abrogarea unor ordine ANRE privind piata de energie electrica, principalele prevederi:**

- Cumparatorii de energie electrica vor fi obligati sa plateasca un avans sau sa constituie o garantie minima la momentul semnarii contractelor incheiate pe pietele la termen, dupa cum urmeaza:
 - 5% din valoarea contractului – pentru livrari cu durata mai mare de 6 luni;
 - 10% din valoarea contractului – pentru livrari de pana la 6 luni;
 - Termen de plata: 15 zile de la semnare;
 - Masura se aplica contractelor standard, nu afecteaza contractele bilaterale EFET.
- Alte prevederi:
 - Se clarifica faptul ca pretul contractual nu mai poate fi modificat ulterior in functie de variatiile tarifelor de transport
 - Se reduce de la 8 la 4 numarul minim de parteneri eligibili necesari pe piata cu negociere dubla continua,
- Operatorii pietelor de energie electrica actualizeaza procedurile operationale/contractele/conventiile necesare aplicarii ordinului, in 30 de zile de la data publicarii.
- Abrogarea Ordinului ANRE nr.7/2017 care reglementa obligatia de transmitere a contractelor incheiate pe piata reglementata sau de export, avand in vedere abrogarea temeiului legal din Legea energiei.

■ **OUG nr.134/2024 pentru modificarea Legii energiei nr. 123/2012, si a Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii E-SRE s-a publicat in MO nr. 1179/26.11.2024.**

Principalele modificari:

- Se introduc definitii noi pentru operatorul de servicii de stocare si furnizorul de servicii de stocare care presteaza servicii de stocare
- Operatorii instalatiilor de stocare sunt exceptati de la plata serviciilor de transport, sistem, distributie, contributia pentru CV si cogenerare

■ **OUG nr. 21/2025 pentru modificarea si completarea titlului X din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative**

Impozitul pe constructii anual se calculeaza prin aplicarea unei cote de 0,5% asupra valorii nete a constructiilor, pentru care nu se datoreaza impozit pe cladiri/taxa pe cladiri potrivit prevederilor titlului IX, existente in patrimoniul contribuabililor la data de 31 decembrie a anului anterior/in ultima zi a anului fiscal modificat anterior celui pentru care se datoreaza impozitul pe constructii;

■ **Ordin nr.59/29.07.2025 privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea indicatorilor de performanta in legatura cu dezvoltarea unei retele electrice inteligente care sa promoveze eficienta energetica si integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile.**

2025

Metodologia stabileste un set de indicatori prin care se monitorizeaza:

- calitatea serviciului de distributie/ transport al energiei electrice;
- integrarea productiei de energie electrica din surse regenerabile (E-SRE), a instalatiilor de stocare si a serviciilor de flexibilitate;
- nivelul de digitalizare a retelelor electrice.

Evaluarea performantei fiecarui operator de retea (OR) se face printr-un indicator de performanta compus, determinat ca medie ponderata a indicatorilor monitorizati.

Monitorizarea indicatorilor si determinarea indicatorului de performanta compus se face anual, incepand cu anul 2027.

In 2024-2025 indicatorul compus se determina ca medie ponderata pe baza indicatorilor de calitate, a celor de integrare a productiei, a instalatiilor de stocare si a serviciilor de flexibilitate, iar coeficienti de ponderare sunt egali

Pentru indicatorii care reflecta gradul de digitalizare a retelelor, se propune stabilirea unor tinte care trebuie atinse de OR.

Pragurile fata de care RRR se majoreaza sau se diminueaza cu 0,5% in functie de valoarea realizata intr-un an a indicatorului de performanta compus:

- daca este mai mare de 90%, RRR se majoreaza cu 0,5%;
- daca este mai mica de 70%, RRR se diminueaza cu 0,5%

- **Ordin ANRE nr. 60/2025** – Ordin privind aprobarea tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem pentru CNTEE - intra in vigoare la data de 1 septembrie 2025.

Se aproba tariful pentru achizitia serviciilor de sistem, practicat de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. in valoare de 12.79 lei/MWh, in crestere cu 82% fata de tarifele SS aplicate in perioada 1 iunie 2025 - 31 august 2025;

- **Proiectul de ordin pentru modificarea si completarea Procedurii privind fundamentarea si aprobarea planurilor de dezvoltare si de investitii ale OR, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 98/2022 – consultare publica**

Proiectul are in vedere armonizarea cu modificarile aduse Metodologiei de stabilire a tarifelor de distributie PR5, iar principalele modificari se refera la:

- Eficienta investitiilor – se reflecta prin prisma beneficiilor aduse utilizatorilor retelei;
- Elaborarea Planurilor de Dezvoltare (PD) cu consultarea utilizatorilor relevanti: consilii judetene, autoritati publice locale si centrale, asociatii ale producatorilor, asociatii ale consumatorilor;
- Transparenta PD - publicarea de catre OR a rezultatelor preconizate a fi obtinute: volumul de instalatii noi/ modernizate/ retehnologizate, cresterea de capacitate a retelei pentru integrarea consumului si productiei.
- Investitii in dotari - clarificari privind incadrarea dotarilor (cele utilizate in RED au RRR 6,94%, restul au RRR 4,94%);
- Neincluderea in BAR a dobanzilor, comisioanelor bancare si a diferentelor de curs valutar aferente creditelor pentru finantarea imobilizarilor corporale si necorporale puse in functiune.

- **Proiectul de Ordin pentru modificarea Procedurii privind stabilirea consumului de energie electrica in sistem pausal, aprobata prin Ordinul ANRE nr.190/2020 - consultare publica:**

Principalele modificari:

- Reducerea termenului in care OR trebuie sa intocmeasca PV de la data notei de constatare, de la 30 de zile la 10 zile, pentru a accelera procesul de recalculare a consumului.
- Extinderea perioadei pentru care se stabileste consumul mediu zilnic al noului contor, de la 30 de zile la 90 de zile, pentru a obtine un consum de referinta mai relevant.
- Reformularea prevederilor privind regularizarea decontarilor intre OR, furnizor si clientul final.
- Clarificarea termenelor de emitere a facturilor aferente consumului stabilit in sistem pausal:

A.9.2.2 Segmentul de furnizare

In anul 2025, cu impact asupra activitatii de furnizare a energiei electrice si gazelor naturale, au fost adoptate urmatoarele acte normative:

2025
a) Legislatie primara ▪ OUG nr. 6/2025 - Ordonanta de urgenta privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica in perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv masurile aplicabile clientilor finali din piata de gaze naturale in perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei: - perioada de aplicare a schemei suport (de tip plafonare) este de 3 luni pentru energie electrica respectiv 1 aprilie 2025 – 30 iunie 2025 si de un an pentru gaze naturale , respectiv 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026. - pentru energie electrica pretul final facturat este: a)maximum 0,68 lei/kWh cu TVA inclus, (pentru consumul realizat de catre urmatoarele categorii de clienti: 1.clientii casnici al caror consum lunar este cuprins intre 0 si 100 kWh inclusiv; 2.clientii casnici la al caror loc de consum locuiesc persoane care utilizeaza dispozitive, aparate sau echipamente medicale alimentate de la reseaua electrica, necesare efectuarii tratamentelor medicale, pe baza confirmarii de la medicul specialist si a unei cereri depuse la furnizor; 3.clientii casnici care au in intretinere cel putin 3 copii cu varsta de pana in 18 ani, in baza unei cereri si a unei declaratii pe propria raspundere; limita de varsta se prelungeste pana la 26 de ani in cazul in care copilul major urmeaza o forma de invatamant; 4.clientii casnici familiei monoparentale, care au in intretinere cel putin un copil cu varsta de pana la 18 ani, in baza unei cereri si a unei declaratii pe propria raspundere; limita de varsta se prelungeste pana la 26 de ani in cazul in care copilul major urmeaza o forma de invatamant); b)maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat de catre clientii casnici al caror consum lunar la locul de consum este cuprins intre 100,01 si 255 kWh (consumul de energie electrica cuprins intre 255 si 300 kWh/luna se factureaza la pretul de maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, iar in cazul in care consumul depaseste 300 kWh/luna intreg consumul se factureaza la pretul de maximum 1,3 lei/kWh); c)maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar realizat la locul de consum pentru anumite categorii de consumatori (diferenta de consum lunar de energie electrica urmand a fi facturata la pretul de maximum 1,3 lei/kWh cu TVA inclus, in baza declaratiei pe propria raspundere a reprezentantului legal); d)maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul integral al spitalelor publice si private, al unitatilor de invatamant publice si private, precum si al creselor, al furnizorilor publici si privati de servicii sociale; e)maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar, realizat la locul de consum, pentru institutiile publice, altele decat cele prevazute la lit. d), precum si pentru cele apartinand cultelor recunoscute oficial in Romania (diferenta de consum lunar de energie electrica se factureaza la pretul de maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus); f)maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumatorii casnici si noncasnici care nu sunt prevazuti la lit. a)-e); - pentru gaze naturale pretul final facturat este: a)maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, in cazul clientilor casnici; b)maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, in cazul clientilor noncasnici al caror consum anual de gaze naturale realizat in anul anterior la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum si in cazul producatorilor de energie termica si al clientilor noncasnici din cadrul parcurilor industriale reglementate de Legea nr. 186/2013 privind constituirea si functionarea parcurilor industriale, cu modificarile si completarile ulterioare, precum si al celor din cadrul sistemelor de distributie inchise definite conform Legii nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare. - pretul din ofertele-tip elaborate si publicate de catre furnizorii de energie electrica/gaze naturale, nu poate depasi valoarea pretului final facturat plafonat; ofertele – tip pentru perioada 1 iulie 2025 – 30 iunie 2026 se pot elabora si publica doar daca exista achizitie realizata in procent de 50% pentru perioada ofertata, cu obligatia de a mentiona distinct componenta de furnizare; - declaratiile clientilor finali privind pretul final plafonat depuse la furnizori in baza prevederilor OUG 27/2022 raman in vigoare; - CfD a fost inclusa in pretul final plafonat; - ramane in vigoare aplicarea minimului dintre pretul contractual, pretul plafonat si pretul rezultat prin aplicarea OUG; - in ceea ce priveste achizitia de energie electrica: creste procentul de recunoastere pentru dezechilibre, de la 5% la 10% valoric/cost si fara limitare pentru FUI; ramane limita pretului de achizitie recunoscut, respectiv 700 lei/MWh; contractele bilaterale negociate direct se raporteaza la ANRE in termen de 2 zile lucratoare de la data incheierii; - cererile de decontare se depun inainte de incarcarea datelor pe portalul ANRE aferent plafonarii preturilor; se deconteaza 40% din suma aferenta cererilor de decontare in 10 zile de la transferul sumelor de catre MF in conturile ME si ANPIS (nu este un termen de plata controlabil de catre furnizor); - furnizorul va notifica clientii aflati in portofoliul propriu cu privire la modificarile care decurg din aplicarea prevederilor OUG odata cu prima factura transmisa dupa intrarea in vigoare; - nerespectarea de catre operatori a termenelor prevazute, respectiv a termenului de rectificare a datelor incarcate pe platforma informatica si redepunere a cererilor de decontare si/sau a declaratiilor pe propria raspundere, constituie contraventie si se sanctioneaza cu amenda contraventionala de la 25.000 lei la 50.000 lei; - se modifica OUG nr. 27 (in vigoare) dupa cum urmeaza : pentru perioada aprilie-august 2022, termenul final de introducere a datelor necesare decontarii sumelor de la bugetul de stat sau, dupa caz, regularizarii sumelor decontate de la bugetul de stat este 30 aprilie 2025; pentru perioada septembrie 2022-august 2023, termenul final de introducere a datelor necesare decontarii sumelor de la bugetul de stat sau, dupa caz, regularizarii sumelor decontate de la bugetul de stat este 30 aprilie 2025; - se modifica Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012: producatorii au obligatia sa tranzactioneze cel putin 50% din productia anuala de energie electrica prin contracte pe pietele de energie electrica, pe alte piete decat PZU, PI si PE. Sunt exceptati de la aceasta prevedere producatorii care detin in portofoliu numai capacitati de productie din

2025

surse eoliene, fotovoltaice, microhidrocentrale care beneficiaza de schema de sprijin prin certificate verzi, precum si capacitati de productie de energie electrica in cogenerare. OPCOM are obligatia de a publica zilnic preturi de referinta, preturi de inchidere si volume tranzactionate.

- pentru gaze naturale: stoc de minim 90% din capacitatea depozitelor subterane plus obligatia producatorilor de gaze naturale de livrare cu 120 lei/MWh pentru furnizori/PET/clienti directi, cu ordinea de prioritate: inmagazinare, consum clienti casnici, consum PET doar pentru populatie.

■ **OUG nr. 19/2025 – Ordonanta de urgenta privind modificarea si completarea unor acte normative**

- se aduce o completare la OUG nr. 6/2025 prin largirea ariei de aplicare si includerea invatamantului universitar (maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul integral al institutiilor de invatamant superior de stat, particular si confesional particular prevazute de art. 7 din Legea invatamantului superior nr. 199/2023, cu modificarile si completarile ulterioare).

■ **OUG nr. 20/2025 – la data de 31.03.2025 a fost publicat in Monitorul Oficial nr. 282. Ordonanta de urgenta privind instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.**

- se aproba instituirea unei scheme de ajutor de stat, avand ca obiectiv exceptarea de la obligatia achizitionarii certificatelor verzi (CV), conform prevederilor Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, a unui procent din cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor industriali energointensivi, cu respectarea legislatiei Uniunii Europene in domeniu;

- autoritatea responsabila de administrarea schemei de ajutor de stat este Ministerul Energiei; schema de ajutor de stat se aplica pana la data de 31 decembrie 2031; bugetul total al schemei este echivalentul in lei al sumei de 578,4 de milioane EUR, iar valoarea anuala a ajutoarelor de stat acordate nu va depasi 150 de milioane EUR in fiecare an;

- beneficiarii ajutorului de stat notifica acordul anual pentru exceptare emis de catre Ministerul Energiei catre ANRE si furnizorilor de energie electrica cu care au incheiate contracte de vanzare-cumparare de energie electrica, in termen de 5 zile lucratoare de la data primirii acestuia. In baza acordului anual pentru exceptare primit de la clientul sau, furnizorul este exceptat de la obligatia de a achizitiona un numar de certificate verzi aferent cantitatii de energie electrica livrate clientului sau, incepand cu luna imediat urmatoare lunii in care s-a transmis notificarea;

■ **Ordinul Ministrului Energiei nr. 319/2025 – pentru modificarea art. 1, alin. (7), lit. b) din Anexa la Ordinul Ministrului Energiei nr. 1.120/2024 privind aprobarea Schemei de ajutor de stat sub forma de contracte pentru diferenta pentru producerea de energie electrica din surse regenerabile de energie eoliana onshore si solara fotovoltaica.**

- Se modifica capacitatile pentru cea de-a 2-a licitatie CfD, de la 3.500 MW capacitate instalata (din care 1.500MW eolian offshore si 2.000MW solar) la 3.472MW (din care 2.000MW eolian offshore si 1.472MW solar).

■ **Ordinul Presedintelui ANPC nr. 273/2025 – Ordin al presedintelui Autoritatii Nationale pentru Protectia Consumatorilor pentru aprobarea Procedurii de stabilire si aplicare a sanctiunii la cifra de afaceri rezultate din activitatea de control, in conformitate cu prevederile Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 6/2025 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica in perioada 1 aprilie 2025- 30 iunie 2025, respectiv masurile aplicabile clientilor finali din piata de gaze naturale in perioada 1 aprilie 2025- 31 martie 2026, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei.**

- Se aproba Procedura de stabilire si aplicare a sanctiunii la cifra de afaceri rezultate din activitatea de control, in conformitate cu prevederile Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 6/2025 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica in perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv masurile aplicabile clientilor finali din piata de gaze naturale in perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei, prevazuta in anexa care face parte integranta din prezentul ordin.

■ **Ordinul Ministrului Energiei nr. 348/2025 – Ordin al ministrului energiei pentru modificarea Ghidului solicitantului — Conditii specifice de accesare a finantarii din Fondul pentru modernizare — Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de productie a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entitati publice, aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1.431/2023.**

■ **Ordinul Ministrului Energiei nr. 371/2025 – Ordin al ministrului energiei pentru modificarea Schemei de ajutor de stat privind sprijinirea investitiilor in noi capacitati de productie a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum, aferenta Fondului pentru modernizare, aprobata prin Ordinul ministrului energiei nr. 355/2024.**

■ **Ordinul Ministrului Energiei nr. 686/2025 - In 30.06.2025 a fost publicat in Monitorul Oficial nr.610 - privind aprobarea Normelor metodologice pentru recuperarea ajutoarelor de stat acordate in baza Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 20/2025, privind instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.**

2025

- Se aproba un set de norme metodologice care au ca scop stoparea sau recuperarea ajutoarelor de stat acordate in baza OUG nr. 20/2025. Ministerul Energiei adopta masurile necesare de recuperare a ajutorului de stat acordat necuvenit, respectiv valoarea aferenta numarului de certificate verzi de care a fost exceptat la achizitionare, la care se adauga dobanda aferenta, urmand ca acesta sa fie rambursat inainte de data de 1 iulie a anului urmator anului de acordare a ajutorului.
- **OUG nr. 35/2025** - In 30.06.2025 a fost publicat in Monitorul Oficial nr.612, privind introducerea unui mecanism de sprijin pentru consumatorii casnici de energie electrica aflati in situatia de saracie energetica.
 - masurile de protectie sociala acordate consumatorilor casnici de energie electrica se aplica in perioada 1 iulie 2025 – 31 martie 2026;
 - masurile constau in acordarea unui sprijin financiar sub forma unui tichet electronic, in valoare de 50 de lei, care poate fi utilizat exclusiv pentru plata facturilor de energie electrica;
 - sprijinul poate fi utilizat numai pentru a efectua plati pentru consumul de energie electrica inregistrat la locul de consum pentru care se acorda acest sprijin, respectiv sprijinul se acorda pentru un singur loc de consum;
 - criteriile de incadrare in categoria consumatorului afectat de saracie energetica: persoana singura cu un venit lunar de maximum 1.940 lei sau familiile cu un venit lunar/membru de maximum 1.784 lei;
 - furnizorii de energie electrica au obligatia de a pune in facturile pentru consumul de energie electrica, incepand cu luna iulie 2025 un cod de bare cu POD-ul aferent fiecarui loc de consum.

b) Legislatie secundara

- **Ordin ANRE nr. 1/2025** — publicat in Monitorul Oficial nr. 144 din 14.02.2025, Ordin privind modificarea si completarea Conditiei cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice la nivel national, aprobate prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 177/2018.
 - OD si furnizorii de energie electrica au obligatia de a informa utilizatorul cu privire la integrarea locului de consum in SMI si cu privire la noile conditii determinate de integrarea locului de consum, aferente serviciilor de furnizare si de distributie a energiei electrice; informarea se realizeaza prin transmiterea anexei nr. 7 «Conditii specifice ale locului de consum/de productie si consum integrat in sistemul de masurare inteligenta a energiei electrice», de catre furnizorul cu care utilizatorul locului de consum/de productie si consum are un contract de furnizare a energiei electrice in vigoare; transmiterea anexei se face odata cu prima factura pentru consumul de energie electrica emisa dupa primirea de catre furnizor a situatiei in care se regaseste locul de consum/de productie si consum respectiv.
- **Ordin ANRE nr. 2/2025** — publicat in Monitorul Oficial nr. 175 din 27.02.2025, Ordin privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi, aferenta anului 2024.
 - cota obligatorie de achizitie de certificate verzi de catre operatorii economici care au obligatia de achizitie de certificate verzi pentru anul 2024 se stabileste la valoarea de 0,496 certificate verzi/MWh (fata de 0,4944765 CV/MWh cota estimata pentru anul 2024 si 0,4946974 CV/MWh cota obligatorie pentru anul 2023);
 - intra in vigoare la data de 1 martie 2025.
- **Ordin ANRE nr. 5/2025** — publicat in Monitorul Oficial nr. 223 din 13.03.2025, Ordin pentru modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 52/2024 privind aprobarea Contractului-cadru dintre contrapartea CfD si platitorul de contributie CfD pentru colectarea contributiei CfD si a Contractului-cadru dintre operatorul schemei CfD si contrapartea CfD
 - contrapartea CfD emite factura de plata a contributiei CfD catre platitorul de contributie CfD si o transmite acestuia, pana cel tarziu in data 22 a fiecarei luni pentru luna calendaristica anterioara (modificata de la data de 20);
- **Ordin ANRE nr. 4/2025** — publicat in MO nr. 224 din 13.03.2025, Ordin privind modificarea si completarea Metodologiei de determinare si colectare a contributiei aferente contractelor pentru diferenta, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 51/2024
 - platitorii de contributie CfD transmit Contrapartii CfD cantitatea totala de energie electrica facturata la toti consumatorii deserviti si cantitatea totala de energie electrica consumata la locurile proprii de consum, in termen de 10 zile lucratoare de la inceputul fiecarei luni (modificata de la data de 10 a fiecarei luni);
 - platitorii de contributie CfD achita facturile transmise de Contrapartea CfD, in termen de maximum 6 zile de la primirea acestora, dar nu mai tarziu de ultima zi a lunii urmatoare celei de consum (modificata de la maximum 7 zile).
- **Ordin ANRE nr. 6/2025** — Ordin privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice
 - se aproba Regulamentul pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice (solicitarile privind acordarea/modificarea/suspendarea/retragerea licentelor si autorizatiilor depuse la ANRE si nefinalizate inainte de intrarea in vigoare a prezentului ordin se analizeaza in conformitate cu prevederile noului regulament).

2025

- **Ordin ANRE nr. 9/2025 — publicat in Monitorul Oficial nr. 266 din 27.03.2025, Ordin pentru modificarea Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 127/2021**
 - se modifica Regulamentul privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea respectiv se modifica formulele pentru determinarea dezechilibrelor, termenele de transmitere a informatiilor intre operatorii economici, metodologia pentru calculul final al decontarii pietei de energie electrica.
- **Ordin ANRE nr. 10/2025 — publicat in Monitorul Oficial nr. 266 din 27.03.2025, Ordin privind aprobarea contributiei pentru contracte pentru diferenta (Cfd)**
 - se aproba contributia pentru contracte pentru diferenta (Cfd) in valoare totala de 0,000206 lei/kWh, exclusiv TVA;
 - ordinul intra in vigoare la data de 1 aprilie 2025.
- **Ordin ANRE nr. 11/2025 — publicat in Monitorul Oficial nr. 267 din 27.03.2025, Ordin privind modificarea si completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 91/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a energiei electrice**
 - se modifica Regulamentul FUI (regulamentul stabileste procedura de desemnare de catre ANRE a furnizorilor de ultima instanta de energie electrica, conditiile de desfasurare si de incetare a activitatii de furnizare de energie electrica in regim de ultima instanta, modul de stabilire a pretului aplicat de catre furnizorii de ultima instanta clientilor preluati, precum si procedura de preluare a locurilor de consum ale clientilor finali care nu au asigurata furnizarea energiei electrice din nicio alta sursa);
 - se modifica definitiile pentru: Lista nominalizare FUI - Lista care contine FUI nominalizat pentru fiecare luna din cadrul perioadei de rotatie, Perioada de rotatie - Perioada formata dintr-un numar de luni calendaristice consecutive egal cu numarul de FUI desemnati, in care fiecare FUI este nominalizat pentru o singura luna;
 - pentru fiecare perioada de rotatie ANRE publica Lista de nominalizare FUI prin care fiecarui FUI ii este alocata o luna calendaristica in care acesta are obligatia sa preia locurile de consum; lista de nominalizare FUI se publica de catre ANRE pe pagina proprie de internet cu cel putin 5 zile inainte de inceperea unei perioade de rotatie; in situatia in care, pe parcursul unei perioade de rotatie, ANRE desemneaza un FUI nou, acesta va fi inclus pe ultima pozitie din Lista de nominalizare;
 - se modifica prevederile privind facturarea consumului de energie electrica de catre FUI (in termen de maximum 10 zile lucratoare de la comunicarea dezechilibrelor determinate pe baza valorilor masurate si aprobate aferente unei luni calendaristice, FUI emite o factura pentru consumul de energie electrica realizat in luna respectiva);
 - se modifica prevederile contractului-cadru (clauzele din contractele de furnizare a energiei electrice incheiate in temeiul contractului-cadru de furnizare a energiei electrice la clientii finali preluati de catre furnizorul de ultima instanta aflate in derulare care sunt contrare prevederilor Contractului-cadru de furnizare a energiei electrice la clientii finali preluati de catre furnizorul de ultima instanta, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 91/2022 pentru aprobarea Regulamentului FUI cu modificarile si completarile aduse prin prezentul ordin, se modifica de drept de la data intrarii in vigoare a prezentului ordin, cu exceptia prevederilor referitoare la durata contractului);
 - in cazul clientilor finali noncasnici cu o putere de peste 1 MVA/loc de consum obligatia FUI de a asigura furnizarea energiei electrice in regim de UI este de 3 luni de la data preluarii (reduasa de la 6 luni);
 - oricand pe parcursul perioadei in care FUI asigura furnizarea energiei electrice in regim de UI, acesta poate transmite clientilor preluati oferte de furnizare a energiei electrice in regim concurrential;
 - se modifica prevederile privind garantia financiara (clientul final poate inlatura obligatia de a constitui o garantie financiara prin plata lunara in avans);
 - in toate situatiile de preluare a locurilor de consum, FA, FUI, OD si OTS au obligatia de a transmite prin POSF mesaje specifice corespunzatoare fiecarei actiuni; termenele care se aplica in procesul de schimbare a furnizorului vor fi cele prevazute in Ordinul ANRE nr. 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului – POSF;
 - ordinul intra in vigoare la data de 1 aprilie 2025.
- **Ordin ANRE nr. 12/2025 — publicat in Monitorul Oficial nr. 320 din 10.04.2025, privind preluarea de catre furnizorii de energie electrica a energiei electrice produse si livrate in reseaua electrica de prosumatorii care detin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 200 kW pe loc de consum si care beneficiaza de mecanismul de compensare cantitativa prevazut la art. 731 alin. (3) din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, in perioada cuprinsa intre 1 aprilie-30 iunie 2025.**
 - se stabileste cum se aplica compensarea cantitativa realizata conform prevederilor Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum apartinand prosumatorilor, in perioada 1 aprilie-30 iunie 2025 (aplicare OUG 6/2025).
- **Ordin ANRE nr. 13/2025 — publicat in Monitorul Oficial nr. 349 din 15.04.2025, 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**
 - oricand pe parcursul perioadei in care FUI asigura furnizarea gazelor naturale in regim de UI, acesta poate transmite clientilor preluati oferte de furnizare a gazelor naturale in regim concurrential;
 - ANRE publica pe pagina proprie de internet deciziile de desemnare in calitate de FUI/deciziile de respingere a solicitarii de desemnare in calitate de FUI, in termen de maximum trei zile lucratoare de la data emiterii acestora, actualizeaza pe pagina proprie de internet Lista FUI desemnati si Lista de nominalizare FUI si evidentiaza in POSF calitatea de FUI desemnat a furnizorului respectiv;

2025

- in toate situatiile de preluare a locurilor de consum FA, FUI si OR au obligatia de a transmite prin POSF mesajele specifice corespunzatoare fiecarei actiuni;
- in cazul in care consumul clientilor finali necesar a fi preluati in regim de UI depaseste 50% din volumul gazelor naturale furnizate in luna similara a anului precedent clientilor finali in regim concurential din portofoliul furnizorului care are si calitatea de FUI nominalizat, acesta poate solicita ANRE alocarea locurilor de consum necesar a fi preluate. Daca niciunul dintre FUI nu isi exprima disponibilitatea de preluare se alocă proportional de catre ANRE intre FUI desemnati, in functie de ponderea (%) cantitatii de gaze naturale furnizate in regim concurential clientilor finali de catre fiecare furnizor desemnat FUI in cantitatea totala de gaze naturale furnizata in regim concurential clientilor finali de catre toti furnizorii desemnati FUI.
- **Ordinul ANRE nr. 15/2025**, publicat in Monitorul Oficial nr. 423 din 08.05.2025, de aprobare a Regulilor generale privind implementarea activitatii de market making pe pietele centralizate de gaze naturale si pe pietele organizate de energie electrica
 - se aproba Regulile generale privind implementarea activitatii de market making - regulile au ca scop stabilirea principiilor si cerintelor generale care se aplica activitatii de market making desfasurate pe platformele de tranzactionare administrate si supravegheate de operatorii pietei de energie electrica/gaze naturale;
 - Market makerul se angajeaza contractual sa introduca si sa mentina in piata, intr-un interval de timp minim din cadrul sedintei de tranzactionare, fixat de catre operatorul pietei, oferte ferme simultane de vanzare si de cumparare si sa incheie tranzactii in baza acestora;
 - Prestarea activitatii de market making se realizeaza conform clauzelor unui contract negociat si incheiat cu operatorul pietei, avand la baza un contract-cadru elaborat si publicat de operatorul pietei pe pagina proprie de internet, contractul se incheie pe o perioada de minimum 3 luni de la data semnarii.
- **Ordinul ANRE nr. 16/2025**, publicat in Monitorul Oficial nr. 453 din 15.05.2025, de aprobare a tarifului reglementat pentru schimburile de energie electrica cu tarile perimetrice, practicat de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.
 - se aproba tariful reglementat pentru schimburile de energie electrica cu tarile perimetrice de 1,50 euro/MWh, exclusiv TVA, aplicat de catre CNTEE "Transelectrica" - S.A. Tariful se aplica tuturor tranzactiilor de import, export si tranzit de energie electrica, programate cu sistemele electroenergetice ale tarilor perimetrice;
 - ordinul intra in vigoare la data de 15 mai 2025.
- **Ordinul ANRE nr. 17/2025**, publicat in Monitorul Oficial nr. 426 din 09.05.2025, pentru stabilirea unor masuri de informare a clientilor finali de energie electrica
 - stabileste masurile de informare a clientilor finali de catre furnizorii de energie electrica, avand in vedere incetarea, incepand cu data de 1 iulie 2025, a schemei de sprijin pentru energie electrica instituite prin OUG nr. 6/2025;
 - furnizorii de energie electrica, pana la data de 10 iunie 2025, au obligatia de a informa clientii finali din portofoliul propriu cu privire la: incetarea, incepand cu data de 1 iulie 2025, a aplicabilitatii schemei de sprijin pentru energie electrica si cu privire la faptul ca, incepand cu data de 1 iulie 2025, pretul final al energiei electrice facturat de furnizor va fi pretul contractual, care este, dupa caz, pretul comunicat clientului final la momentul incheierii contractului de furnizare sau cel comunicat cu ocazia actualizarii conditiilor economice aferente contractului, iar in cazul clientilor finali pentru care se asigura furnizarea energiei electrice in regim de ultima instanta, modul de stabilire a pretului final facturat, pentru clientii finali din portofoliu carora nu li se modifica pretul contractual de la data de 1 iulie 2025 pretul contractual aplicabil de la aceasta data.
- **Ordinul ANRE nr. 21/2025**, publicat in Monitorul Oficial nr. 510 din 28.05.2025, privind aprobarea tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem pentru Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.
 - se aproba tariful pentru achizitia serviciilor de sistem, practicat de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. in valoare de 7,07 lei/MWh, in scadere cu 61% fata de tarifele SS aplicate in perioada 1 septembrie 2024-31 mai 2025;
 - ordinul intra in vigoare la data de 1 iunie 2025.
- **Ordinul ANRE nr. 28/2025**, publicat in MO nr. 603 din 27.06.2025, privind aprobarea contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta
 - se aproba contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta la valoarea de 0,0084 lei/kWh, in crestere cu 240% fata de tariful anterior;
 - ordinul intra in vigoare la data de 1 iulie 2025.
- **Ordin ANRE nr. 57/2025** publicat in Monitorul Oficial nr. 680 din 21.07.2025 – Ordin pentru modificarea si completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 93/2024 privind aprobarea tarifelor si contributiilor banesti percepute de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei in anul 2025
 - pentru titularii de licente/decizii ANRE in sectorul energiei electrice/gazelor naturale, care nu depun pe portalul ANRE documentele justificative pentru efectuarea regularizarii contributiei banesti, contributia baneasca aferenta anului 2025 se determina provizoriu tinand cont de valoarea cea mai mare a bazei de calcul declarate de respectivul operator

2025

- economic in vederea regularizarii contributiilor banesti din ultimii doi ani; dupa transmiterea de catre titularii de licente a documentelor justificative ANRE efectueaza regularizarea finala ca diferenta intre valoarea contributiei banesti aferenta anului 2025 si valoarea contributiei banesti pentru anul 2025 determinate provizoriu;
- intra in vigoare la data de 21 iulie 2025.
- **Ordin ANRE nr. 58/2025** publicat in Monitorul Oficial nr. 704 din 29.07.2025 – Ordin pentru modificarea, completarea si abrogarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei privind piata de energie electrica
 - regulile generale privind pietele organizate de energie electrica la termen se modifica prin introducerea unor prevederi care obliga cumparatorii de energie electrica sa plateasca un avans sau sa constituie o garantie minima la momentul semnarii contractelor, astfel:
 - o 5% din valoarea contractului pentru livrari cu durata mai mare de 6 luni;
 - o 10% din valoarea contractului pentru livrari de pana la 6 luni;
 - o termenul de plata pentru avans/constituire garantie este de 15 zile de la semnarea contractului, partea care alege modul de garantare a executarii contractului, respectiv plata in avans sau constituirea de garantii, este cumparatorul.
 - pentru tranzactionarea in baza contractelor de tip EFET lista de eligibilitate va cuprinde un numar minim de 4 parteneri eligibili cu limita de creditare diferita de zero, respectiv se reduce de la 8 la 4 numarul minim de parteneri eligibili necesari pe piata cu negociere dubla continua;
 - se precizeaza faptul ca pretul tranzactiilor include tarifele de introducere a energiei in retele si nu se modifica odata cu actualizarea acestor tarife;
 - operatorii pietelor actualizeaza procedurile operationale/contractele/conventiile necesare punerii in aplicare a prevederilor in termen de 30 de zile de la data publicarii ordinului;
 - intra in vigoare la 29 iulie 2025.
 - **Ordin ANRE nr. 60/2025** (publicat in MO nr. 796 din 27.08.2025) – Ordin pentru aprobarea tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem pentru Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., aplicabil de la 1 septembrie 2025
 - se aproba tariful pentru achizitia serviciilor de sistem, practicat de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. in valoare de 12.79 lei/MWh, in crestere cu 82% fata de tarifele SS aplicate in perioada 1 iunie 2025 - 31 august 2025;
 - intra in vigoare la data de 1 septembrie 2025.
 - **Ordin ANRE nr. 61/2025** (publicat in MO nr. 841 din 12.09.2025) – Ordin pentru modificarea si completarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si de plata a bonusului pentru energia electrica produsa in cogenerare de inalta eficienta, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 116/2013, aplicabil de la 12 septembrie 2025
 - prevederile prezentului Regulament se aplica si operatorilor instalatiilor de stocare;
 - se introduce notiunea platitori de contributie, care include urmatoarele categorii: consumatorii de energie electrica prin furnizorii acestora, furnizorii, producatorii de energie electrica, operatorii de retea, operatorii instalatiilor de stocare;
 - intra in vigoare la data de 12 septembrie 2025.

Sursa: Electrica

A.9.2.3 Segmentul de productie energie electrica din surse regenerabile

2025

- **OUG nr. 6/2025** privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica in perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv masurile aplicabile clientilor finali din piata de gaze naturale in perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei cu modificarile si completarile ulterioare,
 - in vederea mentinerii unei lichiditati adecvate a pietei de electricitate, producatorii au obligatia sa tranzactioneze cel putin 50% din productia anuala de energie electrica prin contracte pe pietele de energie electrica, pe alte piete decat PZU, PI si PE.
 - Sunt exceptati de la aceasta prevedere producatorii care detin in portofoliu numai capacitati de productie din surse eoliene, fotovoltaice, microhidrocentrale care beneficiaza de schema de sprijin prin certificate verzi, precum si capacitati de productie de energie electrica in cogenerare.
- **Ordin nr.26/2025** pentru modificarea ordinului ANRE nr. 6/2025 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice
Principalele modificari au in vedere accelerarea procesului de acordare a licentelor si eliminarea unor practici neconforme prevederilor legale:
 - Introducerea unui termen de 6 luni de la acordarea licentei pentru a pune la dispozitia informatiile prezentate in format vectorial GIS in fisiere de tip XML/SHAPE
 - Aspecte legate de activitatea de cadastru si publicitate imobiliara:
 - o eliminarea din Regulament (art. 20 alin. (1) lit. i)) a obligativitatii prezentarii de catre solicitanti a extraselor de carte funciara, fiind suficienta prezentarea oricaror documente care probeaza drepturile de proprietate sau de folosinta asupra capacitatilor energetice;
 - o mentinerea in cuprinsul Regulamentului a referirilor la extrasele de carte funciara care privesc terenurile.
 - Instituirea unei norme privind neemiterea de catre ANRE a deciziei de acordare/modificare a licentei operatorilor care detin cu orice titlu capacitatile energetice respective fara sa fi obtinut autorizatia de infiintare prevazuta in conditiile legii, pentru o perioada de 6 luni de la data depunerii unei cereri de acordare sau modificare de licenta prin includerea de noi capacitati energetice.
 - Reglementarea unor obligatii prin comasarea unor tipuri de documente, in situatiile in care informatiile cuprinse in aceste documente pot face obiectul unui singur inregistrat pus la dispozitia autoritatii.

Sursa: Electrica

9.3. Anexa 3 – Lista tabelelor

TABEL 1: DETALII VALORI MOBILIARE EMISE LA 30 SEPTEMBRIE 2025.....	4
TABEL 2: REZULTATUL FINANCIAR CONSOLIDAT 9L 2025 VS. 9L 2024.....	8
TABEL 3: FILIALE ELSA.....	32
TABEL 4: ENTITATILE ASOCIATE ELSA.....	32
TABEL 5: ALTE TITLURI IMOBILIZATE DETINUTE DE CATRE ELSA.....	32
TABEL 6: STRUCTURA ACTIONARIATULUI.....	40
TABEL 7: SITUATIA CONSOLIDATA A PROFITULUI SAU PIERDERII (MIL. RON).....	42
TABEL 8: STRUCTURA CHELTUIELILOR CU ENERGIA ELECTRICA SI GAZE NATURALE ACHIZITIONATE (MIL. RON).....	44
TABEL 9: POZITIA FINANCIARA (MIL. RON)	48
TABEL 10: NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR 2025 - 2023	50

9.4. Anexa 4 – Lista figurilor

FIGURA 1 - GRAD MEDIU DE REALIZARE PIF.....	9
FIGURA 2 - DISTRIBUTIA DE ENERGIE ELECTRICA PE NIVELURI DE TENSIUNE (TWH)	35
FIGURA 3 - ANALIZA RBAR REZULTAT SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE PENTRU ANUL 2025 (MIL. RON).....	36
FIGURA 4 - PROFIT REGLEMENTAT – REZ. OMFP 1802/2014 BUGETAT PE SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE PENTRU ANUL 2025 (MIL. RON) ..	37
FIGURA 5 - CORECTIILE APROBATE DE ANRE CARE AFECTEAZA TARIFELE ANULUI 2025 (MIL. RON)	38
FIGURA 6 - STRUCTURA ACTIONARIATULUI LA DATA DE 30 SEPTEMBRIE 2025.....	41
FIGURA 7 - VENITURI 9L 2025 SI INFORMATII COMPARATIVE (MIL. RON)	43
FIGURA 8 - EBITDA SI MARJA EBITDA PENTRU 9L 2025 SI INFORMATII COMPARATIVE (MIL. RON SI %).....	45
FIGURA 9 - EBIT SI MARJA EBIT PENTRU 9L 2025 SI INFORMATII COMPARATIVE (MIL. RON SI %).....	46
FIGURA 10 - REZULTATUL NET SI MARJA PENTRU 9L 2025 SI INFORMATII COMPARATIVE (MIL. RON SI %).....	46
FIGURA 11 - ANALIZA REZ. NET REGLEMENTAT - OMFP 1802/2014 – IFRS(EU) SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE LA 9L 2025 (MIL. RON)	47

Glosar

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

GDR	Certificate de Depozit Globale
IAS	Standard international de contabilitate
IFRIC	Comitetul pentru Interpretarea Standardelor Internationale de Raportare Financiara
IFRS	Standardele Internationale de Raportare Financiara
IPO	Oferta Publica Initiala („Initial Public Offering”)
INT	Imbunatatirea Nivelului de Tensiune
ISE	Instalatii de stocare a energiei electrice
ISIN	Numar international de identificare a valorilor mobiliare („International Securities Identification Number”)
IT	Inalta Tensiune
JT	Joasa Tensiune
KPI	Indicatori Cheie de Performanta
kV	KiloVolt
LEA	Linie Electrica Aeriana
MACEE	Mecanism de Achizitie Centralizata de Energie Electrica
MGS	Marire Grad de Siguranta
MKP	Pozitie cheie de management
MT	Medie Tensiune
MVA	Mega Volt Amper
MWh	MegaWat ora
OD	Operator de distributie
OHSAS	Standard de sanatate si securitate in munca
OMFP	Ordinul Ministerului Finantelor Publice
OPCOM	Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania
OR	Operator de Retea
OUG	Ordonanta de Urgenta a Guvernului
OTS	Operator de transport si de sistem
P	Putere
PAM	Piata cu Amanuntul
PE	Piata de Echilibrare
PCCB (LE/NC)	Piata Centralizata pentru Contracte Bilaterale (Licitatie Extinsa/Negociere Continua)
PCGN - LN	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – Licitatie si Negociere
PCGN - LP	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – Licitatie Publica
PCGN - OTC	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – OTC
PCB	Bifenili policlorurati
PCSU	Piata Centralizata pentru Serviciul Universal

PIB	Produs intern brut
PI-GN	Piata Intra-zilnica de Gaze Naturale
PP	Puncte procentuale
PPF-TL	Piata Produselor Flexibile pe Termen Mediu si Lung
PPB	Puncte procentuale de baza
PRE	Partea Responsabila cu Echilibrarea
PT	Post de Transformare
PTA	Post de Transformare Aerian
PZU	Piata pentru Ziua Urmatoare
PZU-GN	Piata pentru Ziua Urmatoare de Gaze Naturale
RED	Reteaua Electrica de Distributie
REMIT	Regulamentul (UE) nr 1227/2011 al Parlamentului European si al Consiliului privind integritatea si transparenta pietei angro de energie electrica
RET	Retea Electrica de Transport
RI	Relatia cu Investitorii
RON	Unitatea monetara a Romaniei
RRR	Rata Reglementata a Rentabilitatii
SAD	Sistem de Automatizare a Distributiei
SAPE	Societatea de Administrare a Participatiilor in Energie
SCADA	Supervisory Control And Data Acquisition
SDEE	Societatea de Distributie a Energiei Electrice
SDMN	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
SDTN	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord SA
SDTS	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud SA
SED	Servicii Energetice Dobrogea SA
SEE	Spatiul Economic European
SEM	Servicii Energetice Muntenia SA
SEN	Sistemul Energetic National
SEO	Servicii Energetice Oltenia SA
TVA	Taxa pe Valoare Adaugata
TWh	TeraWat ora
UE	Uniunea Europeana
UI	Ultima Instanta
UM	Unitate de masura
USD	Dolar American
WFM	Workforce management

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 noua luni incheiata la

30 septembrie 2025

intocmite in conformitate cu

Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE LA DATA DE SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

INTOCMITE IN CONFORMITATE CU STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE FINANCIARA ADOPTATE DE
UNIUNEA EUROPEANA

Cuprins

Situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare	1
Situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii	3
Situatia consolidata simplificata a rezultatului global	5
Situatia consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii	7
Situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar	9

Note la situatiile financiare interimare consolidate simplificate

1. Entitatea care raporteaza si informatii generale	11
2. Bazele contabilitatii	22
3. Bazele evaluarii	22
4. Politici contabile semnificative	22
5. Segmente operationale	23
6. Venituri	26
7. Alte venituri din exploatare	26
8. Energie electrica si gaze naturale achizitionate	26
9. Rezultat pe actiune	27
10. Impozit pe profit	27
11. Investitii in titluri de stat si depozite	29
12. Creante comerciale si subventii de primit	30
13. Alte creante	31
14. Numerar si echivalente de numerar	31
15. Alte datorii	31
16. Imprumuturi bancare pe termen lung	32
17. Obligatiuni verzi	38
18. Descoperiri de cont si imprumuturi pe termen scurt	39
19. Provizioane	40
20. Instrumente financiare - valori juste	40
21. Parti afiliate	40
22. Conditionalitati	43
23. Evenimente ulterioare	44

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A POZITIEI FINANCIARE
 LA DATA DE 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	30 septembrie 2025 (neauditat si revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune		7.022.007	6.678.207
Alte imobilizari necorporale		51.273	31.293
Fond comercial		49.767	49.767
Imobilizari corporale		725.010	736.921
Investitii in entitati asociate		23	23
Alte investitii		7.000	7.000
Creante privind impozitul amanat	10	94.180	84.627
Active aferente drepturilor de utilizare		43.265	39.435
Investitii in titluri de stat si depozite	11	1.263.889	-
Alte active imobilizate		35.183	4.391
Total active imobilizate		9.291.597	7.631.664
Active circulante			
Creante comerciale	12	3.377.457	3.675.688
Subventii de primit	12	2.068.204	1.976.697
Alte creante	13	157.294	74.713
Numerar si echivalente de numerar	14	1.672.990	454.455
Investitii in titluri de stat si depozite	11	870.560	-
Stocuri		118.813	111.896
Cheltuieli in avans		18.056	5.059
Creante privind impozitul pe profit curent		-	8.949
Active detinute in vederea vanzarii		280	280
Total active circulante		8.283.654	6.307.737
Total active		17.575.251	13.939.401
CAPITALURI PROPRII SI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social		3.395.530	3.395.530
Prime de emisiune		103.049	103.049
Contributii ale actionarilor in natura		7	7
Rezerva din reevaluare		145.295	150.268
Rezerve legale		490.833	490.833
Rezultat reportat		2.344.107	1.561.291
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii		6.478.821	5.700.978
Interese care nu controleaza		-	(25)
Total capitaluri proprii		6.478.821	5.700.953

(Continuare la pagina 2)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A POZITIEI FINANCIARE
 LA DATA DE 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi bancare pe termen lung	16	2.875.807	1.824.506
Obligatiuni verzi	17	2.514.999	-
Leasing – termen lung		36.711	34.379
Datorii privind impozitul amanat	10	173.223	128.165
Beneficiile angajatilor		167.288	162.697
Alte datorii	15	33.485	45.692
Total datorii pe termen lung		5.801.513	2.195.439
Datorii curente			
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	16	397.469	565.835
Portiunea curenta a obligatiunilor verzi	17	17.391	-
Leasing – termen scurt		10.525	7.411
Descoperiri de cont si imprumuturi pe termen scurt	18	2.209.982	2.490.609
Datorii comerciale		1.031.279	1.146.413
Alte datorii	15	1.436.749	1.585.864
Venituri amanate		2.226	6.626
Beneficiile angajatilor		102.603	150.863
Provizioane	19	24.456	75.905
Datorii privind impozitul pe profit curent		62.237	13.483
Total datorii curente		5.294.917	6.043.009
Total datorii		11.096.430	8.238.448
Total capitaluri proprii si datorii		17.575.251	13.939.401

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

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

28 Noiembrie 2025

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A PROFITULUI SAU PIERDERII
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	Perioada de noua luni incheiata la	
		30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)
Venituri	6	7.732.989	6.427.190
Alte venituri din exploatare	7	1.185.953	948.656
Energie electrica, gaze naturale si marfuri achizitionate	8	(5.110.610)	(4.397.928)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune		(695.871)	(638.519)
Beneficiile angajatilor		(820.117)	(751.743)
Reparatii, intretinere si materiale		(110.658)	(89.581)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale		(445.089)	(438.193)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net		(142.534)	(89.175)
Alte cheltuieli de exploatare		(306.840)	(346.960)
Profit din exploatare		1.287.223	623.747
Venituri financiare		46.307	7.641
Cheltuieli financiare		(320.218)	(245.395)
Rezultatul financiar net		(273.911)	(237.754)
Cota parte din rezultatul entitatilor asociate		-	(10)
Profit inainte de impozitare		1.013.312	385.983
Cheltuiala cu impozitul pe profit	10	(173.541)	(83.615)
Profit net		839.771	302.368
Profit net atribuibil:			
- actionarilor Societatii		839.771	302.659
- intereselor care nu controleaza		-	(291)
Profit net		839.771	302.368
Rezultat pe actiune			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	9	2,47	0,89

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

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

28 Noiembrie 2025

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A PROFITULUI SAU PIERDERII
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de trei luni incheiata la	
	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)
Nota		
Venituri	3.045.814	2.232.550
Alte venituri din exploatare	30.656	423.002
Energie electrica, gaze naturale si marfuri achizitionate	(1.531.702)	(1.596.575)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(310.365)	(190.317)
Beneficiile angajatilor	(283.353)	(263.013)
Reparatii, intretinere si materiale	(42.003)	(30.123)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(149.089)	(146.365)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(90.567)	(29.553)
Alte cheltuieli de exploatare	(88.631)	(98.704)
Profit din exploatare	580.760	300.902
Venituri financiare	33.840	3.899
Cheltuieli financiare	(110.280)	(70.568)
Rezultatul financiar net	(76.440)	(66.669)
Cota parte din rezultatul entitatilor asociate	-	(3)
Profit inainte de impozitare	504.320	234.230
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(85.998)	(33.921)
Profit net	418.322	200.309
Profit net atribuibil:		
- actionarilor Societatii	418.322	200.427
- intereselor care nu controleaza	-	(118)
Profit net	418.322	200.309
Rezultat pe actiune		
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	1,23	0,59

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

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

28 Noiembrie 2025

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A REZULTATULUI GLOBAL
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)
Profit net	839.771	302.368
<i>Elemente care nu vor fi reclasificate in profit sau pierdere</i>		
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	(2.287)	(1.559)
Impozit pe profit aferent reevaluarii datoriilor privind planurile de beneficii determinate	383	250
Alte elemente ale rezultatului global, dupa impozitare	(1.904)	(1.309)
Total rezultat global	837.867	301.059
Total rezultat global atribuibil:		
- actionarilor Societatii	837.867	301.350
- intereselor care nu controleaza	-	(291)
Total rezultat global	837.867	301.059

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

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

28 Noiembrie 2025

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A REZULTATULUI GLOBAL
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de trei luni incheiata la	
	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)
Profit net	418.322	200.309
<i>Elemente care nu vor fi reclasificate in profit sau pierdere</i>		
Impozit pe profit aferent reevaluarii datoriilor privind planurile de beneficii determinate	17	-
Alte elemente ale rezultatului global, dupa impozitare	17	-
Total rezultat global	418.339	200.309
Total rezultat global atribuibil:		
- actionarilor Societatii	418.339	200.427
- intereselor care nu controleaza	-	(118)
Total rezultat global	418.339	200.309

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

Director General

Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

28 Noiembrie 2025

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Nota	Atribuibile actionarilor Societatii									
	Capital social	Prime de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total	Interese care nu controleaza	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	3.395.530	103.049	-	7	150.268	490.833	1.561.291	5.700.978	(25)	5.700.953
Rezultat global										
Profit net al perioadei	-	-	-	-	-	-	839.771	839.771	-	839.771
Alte elemente ale rezultatului global							(1.904)	(1.904)		(1.904)
Total rezultat global (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	837.867	837.867	-	837.867
Tranzactii cu actionarii Societatii										
Contributii si distribuii										
Dividende catre actionarii Societatii	-	-	-	-	-	-	(59.999)	(59.999)	-	(59.999)
Total tranzactii cu actionarii Societatii (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	(59.999)	(59.999)	-	(59.999)
Modificari ale intereselor de proprietate										
Achizitia de interese care nu controleaza fara modificarea controlului	-	-	-	-	-	-	(459)	(459)	459	-
Total modificari ale intereselor de proprietate (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	(459)	(459)	459	-
Alte modificari ale capitalurilor proprii										
Achizitie interese care nu controleaza	-	-	-	-	-	-	434	434	(434)	-
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	(4.973)	-	4.973	-	-	-
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	3.395.530	103.049	-	7	145.295	490.833	2.344.107	6.478.821	0	6.478.821

(Continuare la pagina 8)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII**

PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

Nota	Atribuibile actionarilor Societatii									
	Capital social	Prime de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total	Interese care nu controleaza	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	159.536	449.363	1.259.396	5.360.415	(451)	5.359.964
Rezultat global										
Profit net al perioadei (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	302.659	302.659	(291)	302.368
Alte elemente ale rezultatului global							(1.309)	(1.309)	-	(1.309)
Total rezultat global (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	301.350	301.350	(291)	301.059
Tranzactii cu actionarii Societatii (neauditat si nerevizuit)										
Contributii si distribui										
Reducerea actiunilor	(68.906)	-	75.372				(6.467)	-		-
Dividende catre actionarii Societatii	-	-	-	-	-	-	(39.999)	(39.999)	-	(39.999)
Total contributii si distribui (neauditat si nerevizuit)	(68.906)		75.372				(46.466)	(39.999)		(39.999)
Modificari ale intereselor de proprietate (neauditat si nerevizuit)										
Total modificari ale intereselor de proprietate	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total tranzactii cu actionarii Societatii (neauditat si nerevizuit)	(68.906)	-	75.372	-	-	-	(46.466)	(39.999)	-	(39.999)
Alte modificari ale capitalurilor proprii (neauditat si nerevizuit)										
Achizitii filiale cu interese care nu controleaza	-	-	-	-	-	-	(8.095)	(8.095)	742	(7,353)
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	2.589	-	(2.589)	-	-	-
Sold la 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	3.395.530	103.049	-	7	162.125	449.363	1.503.597	5.613.671	-	5.613.671

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

Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

28 Noiembrie 2025

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A FLUXURILOR DE NUMERAR
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

		Perioada de noua luni incheiata la	
Nota		30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare			
Profit net		839.771	302.368
Ajustari pentru:			
Amortizarea imobilizarilor corporale		14.372	13.534
Amortizarea imobilizarilor necorporale		430.458	424.659
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale, net		259	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net		12142.534	89.175
Modificari in provizioane, net		19(51.449)	16.583
Rezultatul financiar net		273.911	237.754
Cheltuiala cu impozitul pe profit		10173.541	83.615
Pierdere din cedarea de imobilizari corporale		166	2.156
Modificari in beneficiile angajatilor		7.837	37
Cota parte din pierderea entitatilor asociate		-	10
		1.831.400	1.169.891
Modificari in:			
Creante comerciale		1246.967	(867.404)
Subventii de primit		12(91.507)	1.222.208
Alte creante		(206.179)	(33.167)
Cheltuieli in avans		(12.997)	2.981
Stocuri		(6.917)	(1.078)
Datorii comerciale		10.608	(235.762)
Alte datorii		15(142.134)	136.430
Beneficiile angajatilor		(59.959)	(9.045)
Venit amanat		(4.400)	(1.642)
Numerar generat din/(utilizat in) activitatea de exploatare		1.364.882	1.383.412
Dobanzi platite		(256.253)	(233.945)
Impozit pe profit platit		(76.667)	(106.985)
Numerar net generat din/(utilizat in) activitatea de exploatare		1.031.962	1.042.482

(Continuare la pagina 10)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A FLUXURILOR DE NUMERAR
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

		Perioada de noua luni incheiata la	
	Nota	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Plati pentru achizitia de imobilizari corporale		(17.749)	(81.254)
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune		(736.878)	(779.945)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale		(17.980)	(8.904)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale		(7)	-
Dobanzi incasate		45.895	5.679
Plati pentru interesele care nu controleaza dobandite fara schimbarea controlului		-	(7.353)
Investitii in titluri de stat si depozite	11	(2.134.449)	-
Numerar net utilizat in activitatea de investitii		(2.861.167)	(871.777)
Fluxuri de numerar din activitatea de finantare			
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	16	1.541.636	1.783.526
Incasari nete din emiterea de obligatiuni	17	2.507.538	-
Trageri/(rambursari) din descoperiri de cont	18	(279.242)	(765.986)
Rambursari ale imprumuturilor bancare pe termen lung	16	(689.965)	(863.521)
Plati de leasing		(17.172)	(21.459)
Dividende platite		(59.861)	(39.942)
Numerar net din activitatea de finantare		3.002.934	92.618
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar		1.173.728	263.323
Efectul net nerealizat al evaluarii imprumuturilor in valuta		44.807	-
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie		454.455	377.215
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie	14	1.672.990	640.538

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

Tranzactiile nemonetare sunt prezentate in Nota 14.

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

28 Noiembrie 2025

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

(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 noua luni incheiata la 30 septembrie 2025.

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 J2000007425408.

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, actionarul principal al Societatii Energetice Electrica S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 49,785% 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 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 septembrie 2025	% participatie la 31 decembrie 2024
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%
Sunwind Energy S.R.L. („SWE”)	Productia de energie electrica	42910478	Bucuresti	100%	100%
New Trend Essnergy S.R.L. („NTE”)	Productia de energie electrica	42921590	Bucuresti	100%	100%
Foton Power Energy S.R.L. („FPE”)	Productia de energie electrica	43652555	Bucuresti	100%	100%
Crucea Power Park S.R.L. („CPP”)	Productia de energie electrica	25242042	Bucuresti	100%	60%

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, entitatile asociate ale Societatii sunt urmatoarele:

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 septembrie 2025	% participatie la 31 decembrie 2024
Electrica EsyaSoft Smart Solutions S.A („EsyaSoft”)	Fabricarea de acumulatori si baterii	50993644	Bucuresti	25%	25%

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

Schimbari in structura Grupului pe parcursul primelor noua luni ale anului 2025

Achizitia de actiuni in cadrul filialelor

In data de 7 februarie 2025, Electrica SA a finalizat achizitia companiei Crucea Power Park SRL (CPP), care are ca obiect principal de activitate productia de energie din surse eoliene. CPP dezvoltă proiectul eolian „Crucea Est” cu o capacitate instalata in turbine de pana la 138 MW si o capacitate de stocare a energiei electrice proiectata de 60 MWh (15 MW x 4h), situat in jud. Constanta, in zona localitatilor Crucea si Pantelimon. Proiectul se afla in faza „ready-to-build”.

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.

Distributia energiei electrice

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.

Filiala de distributie a Societatii, Distributie Energie Electrica Romania S.A., formata prin fuziunea prin absorbtie a celor trei filiale de distributie Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., opereaza acum linii electrice in 18 judete, din trei zone geografice ale tarii, reprezentand 40,8% din teritoriul Romaniei, si deserveste aproximativ 4 milioane de utilizatori. Aceasta factureaza serviciul de distributie a energiei electrice catre furnizorii de energie electrica (in principal catre filiala Electrica Furnizare S.A.), care factureaza mai departe consumatorilor finali consumul de energie electrica.

Furnizarea energiei electrice si a gazelor naturale

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

Grupul detine licenta de furnizare a energiei electrice care acopera intregul teritoriu al Romaniei, valabila pana in anul 2031. In vederea extinderii activitatilor economice ale 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, pe perioada nedeterminata. De asemenea, EFSA detine licenta de furnizare gaze naturale valabila pana in anul 2032.

In anul 2025, EFSA a fost furnizor de ultima instanta („FUI”) nominalizat pentru energie electrica in lunile ianuarie si iunie, iar pentru gaze naturale a fost furnizor de ultima instanta nominalizat in lunile ianuarie si august.

Productia de energie electrica

Grupul este activ pe segmentul productiei de energie electrica, in special din surse regenerabile.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

Reglementari in sectorul energetic

Mediul de reglementare

Activitatea in sectorul energetic este reglementata de Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei.

Unele dintre principalele atributii ale ANRE sunt de a aproba preturi si tarife si de a emite metodologii de fundamentare utilizate pentru stabilirea preturilor si tarifelor reglementate.

Distributia energiei electrice

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

Ordin 115/20.12.2023			
Incepand cu 1 ianuarie 2024			
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	31,22	74,86	190,16
Zona Transilvania Sud	29,55	63,05	185,49
Zona Muntenia Nord	34,72	74,69	238,63

Ordin 97/20.12.2024						
Incepand cu 1 ianuarie 2025						
Operatorul de distributie	Nivel de tensiune	U.M.	Tarif specific, compus din:	Componenta non CPT	Componenta CPT util	Componenta CPT util_sc
Societatea	IT	RON/MWh	34,14	26,32	7,03	0,79
Distributie Energie	MT	RON/MWh	80,69	46,38	30,84	3,47
Electrica Romania - S.A.	JT	RON/MWh	236,10	146,35	80,68	9,07

ANRE a aprobat prin ordinul nr.97/2024:

- Tarifele distributie 2025 unice pentru DEER, aplicabile la 1 ianuarie 2025, crestere medie 8,3% (termeni reali) fata de 1 ianuarie 2024,
- Valorile planurilor de investitii pentru DEER in PR5 defalcate pe surse de finantare: 3.702 mil. RON din surse proprii si 2.984 mil. RON din contributii financiare,
- Valoarea minima obligatorie pentru investitiile realizate din surse proprii: total 3.569 mil. RON din care in reseaua de distributie ("RED") 3.034 mil. RON.

ANRE a aprobat Ordinul nr.55/6.08.2024 de stabilire a ratei reglementate a rentabilitatii, in valoare de 6,94%, pentru perioada a cincea de reglementare 2025-2029 (PR5).

Metodologia de stabilire a tarifelor de distributie a fost aprobata in data de 17 septembrie prin Ordinul ANRE nr. 67/2024 si a intrat in vigoare la data de 20 septembrie 2024.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

Principalele modificari ale Metodologiei pentru PR5 fata de Metodologia pentru perioada a patra de reglementare (PR4) sunt:

I. Costuri de operare si mentenanta controlabile (CC) si necontrolabile (CNC)

- CC si factorul de eficienta pentru PR5 se vor stabili pe baza studiului OPEX realizat de ANRE cu un consultant extern
- Costurile de personal nu se supun eficientei si se vor ajusta anual cu rata inflatiei (RI) si cu 5%
- Costurile de cercetare-dezvoltare nu se vor supune eficientei, si pot fi solicitate de operatorului de distributie („OD”) in valoare maxima de 5 mil RON pe total PR5.
- Nu se recunosc cheltuieli aferente contractelor cu partile afiliate avand ca obiect reprezentarea OD, servicii de consultanta in domeniul reglementarii, si cheltuieli corespunzatoare profitului atribuit eventualelor parti subcontractate.
- Corectia de inflatie intre RI realizata si cea prognozata se aplica la costurile de personal doar in cazul in care diferenta de RI este pozitiva.

II. Investitii si BAR

- Valoarea minima obligatorie pentru investitiile realizate din surse proprii pentru perioada de reglementare este egala cu valoarea costului cu amortizarea reglementata totala prognozata aprobata pentru perioada de reglementare.
- Valoarea minima obligatorie pentru investitiile realizate in RED din surse proprii in anul t pentru perioada de reglementare este egala cu 85% din valoarea costului cu amortizarea reglementata totala prognozata aprobata pentru anul t la inceputul perioadei de reglementare.
- BAR PR5 se va inflata cu RI prognozat utilizat la calculul RRR;
- Nu se vor recunoaste in BAR investitiile de tip actualizari ale aplicatiilor informatice sau ale bazelor de date, acestea se vor recunoaste ca si cheltuieli speciale in cadrul CNC.
- Activele de tip dotări vor fi recunoscute in BAR dacă OD demonstrează eficienta acestora.

III. Stimulente RRR

- Nu se vor mai acorda stimulente RRR de 1% pentru investitii noi in RED si 1% pentru PIC.
- Pentru investitii in RED realizate in cadrul proiectelor cofinantate din fonduri UE nerambursabile se va acorda stimulent de 0,5%.
- Se acorda stimulent de 1% pentru valoarea care depaseste valoarea minima obligatorie a investitiilor realizate in RED
- RRR se va majora sau se va diminua cu 0,5%, in functie de nivelul de performanta realizat de OD cu privire la dezvoltarea unei retele inteligente;
- RRR se diminueaza cu 2% pentru investitiile in dotari (cladiri administrative si imobiliarile corporale si necorporale), ce vor fi PIF in PR5. Prin exceptie, RRR nu se reduce in cazul dotarilor utilizate efectiv la lucrarile in RED si care conduc la mentinerea si/sau imbunatatirea parametrilor RED.

IV. CPT

- Tintele CPT se vor diminua liniar in timpul PR5 cu 15% pentru JT si cu 6% pentru MT.
- Pretul CPT recunoscut ex-post nu va depasi media ponderata a preturilor realizate de OD, plus 5%.
- In perioade de criza pe piata de energie, declarate prin acte normative, se va recunoaste pretul CPT realizat de OD.

V. Venituri si tarife

- Venitul reglementat se va compune din: venit nonCPT si venit CPT.
- Venitul nonCPT se liniarizeaza iar componenta tarifara aferenta, calculata ca medie ponderata, se va limita la o crestere anuala de 10% (termeni reali).
- Venitul CPT sta la baza stabilirii unor tarife CPT, care nu se vor plafona si se vor recupera atat de la consumatori cat si de la producatori.
- Activitatea de inchiriere stalpi se reglementeaza si se va include in venitul serviciului de distributie.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

Ajustarea tarifulor

Anual, ANRE efectueaza corectia veniturilor datorata:

- Modificarii cantitatilor de energie electrica distribuita fata de cele prognozate
- Modificarii cantitatilor si pretului de achizitie pentru consumul propriu tehnologic reglementat (pierderile retelei de distributie) fata de cele prognozate
- Modificarii anuale a costurilor de operare si mentenanta controlabile realizate si acceptate fata de cele prognozate
- Modificarii anuale a costurilor de operare si mentenanta necontrolabile realizate fata de cele prognozate
- Modificarii veniturilor din energia reactiva fata de cele prognozate
- Nerealizarii / depasirii programului de investitii aprobat
- Veniturilor din alte activitati desfasurate de operatorul de distributie si cantitatii de energie electrica recuperate din recalculari

In activitatile reglementate, autoritatea de reglementare stabileste, prin mecanismul de ajustare a tarifului (dupa cum este prezentat mai sus), criteriile de recunoastere a surplusurilor sau deficitelor aferente unei perioade in perioadele viitoare. Grupul nu recunoaste active si datorii rezultate din reglementare in legatura cu aceste deficite sau surplusuri, intrucat diferentele sunt recuperate sau returnate prin modificarile de tarife in perioadele ulterioare.

Furnizarea energiei electrice si a gazelor naturale

Cadrul de reglementare a suferit modificari semnificative in ultimul deceniu in ceea ce priveste: liberalizarea pietei de energie electrica si gaze naturale, separarea activitatilor de furnizare si distributie, implementarea schemei de sprijin pentru energie regenerabila, sprijinirea consumatorilor de energie electrica si plafonarea preturilor catre consumatorii finali.

Incepand cu 1 noiembrie 2021, pe fondul cresterii pretului energiei si al gazelor naturale pe pietele internationale si nationale, a crizei energetice, in Romania au fost aplicate scheme de sprijin a consumatorilor de energie electrica si gaze naturale, prin compensare si plafonare, cu aplicabilitate in perioada 1 noiembrie 2021 - 30 iunie 2025 pentru energie electrica, respectiv 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2026 pentru gaze naturale.

Astfel, in activitatea de furnizare a energiei electrice si a gazelor naturale a primului semestru din anul 2025, au avut impact urmatoarele acte legislative:

- I. Plafonarea pretului de vanzare la consumatorii casnici si non-casnici potrivit OUG nr. 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare
- II. Limitarea pretului mediu de achizitie considerat pentru determinarea sumelor de recuperat de la bugetul de stat, initial la 1.300 RON/MWh, apoi la 900 RON/MWh (conform Legii nr. 206/2023, care aproba OUG 153/2022), iar incepand cu 1 aprilie 2024 la 700 RON/MWh (conform OUG 32/2024).

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

- III. Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE) prevede 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 electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic. Pentru contractele incheiate pana la 31 martie 2024, pretul platit de OPCOM producatorilor de energie, pentru cantitatile de energie electrica vandute, a fost de 450 RON/MWh, iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici a fost tot de 450 RON/MWh (OPCOM are dreptul de a percepe participantilor pietei tarife/comisioane la nivelul costurilor inregistrate prin organizarea mecanismului centralizat de cumparare a energiei electrice). In vederea efectuarii tranzactiilor, OPCOM organizeaza lunar o procedura de achizitie anuala, precum si o procedura de achizitie suplimentara lunara pentru cantitatile de energie electrica care urmeaza sa fie livrate in luna urmatoare; cantitatile anuale si lunare de energie electrica sunt obligatii ferme ale producatorilor de energie electrica si ale operatorilor economici pe toate intervalele de decontare in fiecare luna (contractele se incheie prin semnare, in maximum 3 zile lucratoare).
- IV. Incepand cu 1 aprilie 2024 s-a modificat pretul MACEE scazand de la 450 RON/MWh la 400 RON/MWh. Totodata, producatorii pot vinde energie electrica voluntar prin MACEE.
- V. Obligatia de inmagazinare gaze naturale pentru ciclul 2025-2026 a fost stabilita in baza informarii primite de la SNTGN Transgaz in data de 14.03.2025 la un volum de 197 GWh, obligatie care trebuie indeplinita pana la data de 31 octombrie 2025, conform prevederilor legale.
- VI. Obligatia producatorilor de gaze naturale de a vinde cu pretul de 150 RON/MWh cantitatile necesare furnizarii clientilor casnici/producatorilor de energie termica s-a modificat incepand cu 1 aprilie 2024, respectiv a scazut pretul de vanzare al gazelor naturale de la 150 RON/MWh la 120 RON/MWh.

In conformitate cu prevederile OUG nr. 32/2024 de la 1 aprilie 2024:

- S-a modificat regula privind plata a 40% din suma aferenta plafonarii in termen de 10 zile de la data depunerii cererii - in noul mod de lucru pentru plata sumei aferente plafonarii vor fi 10 zile de la data in care ANRE confirma la ME/ANPIS corectitudinea datelor "in limita sumelor disponibile in Fondul de Tranzitie Energetica si a altor sume legal constituite "
- Furnizorii primesc garantii de origine pentru cantitatea contractata prin MACEE;
- Creste la 10% procentul pentru profitul acceptat in vederea supraimpozitarii activitatii de trading;
- In perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026 furnizorii pot elabora oferte pentru clientii finali doar daca achizitia acopera cel putin 50% din necesarul de consum al portofoliului detinut;
- Componenta de furnizare gaze naturale a fost majorata de la 12 RON/MWh la 15 RON/MWh pentru clientii nonFUI, iar pentru clientii de gaze naturale preluati in regim de ultima instanta, de la 13,5 RON/MWh la 15 RON/MWh.

Suplimentar, in data de 29 iulie 2024, ANRE a modificat Ghidul de completare a datelor care se incarca pe portalul ANRE in vederea decontarii de la bugetul de stat a sumelor aferente plafonarii preturilor la clientii finali, cu aplicabilitate de la 1 ianuarie 2024 pentru energie electrica. Principalele modificari constau in recunoasterea cantitatii pentru care se face decontarea, respectiv consumul facturat pentru luna de analiza, si modul de alocare a dezechilibrelor pe baza ponderii consumului realizat de fiecare categorie de clienti din portofoliul detinut (eligibili si FUI, inclusiv piata angro). Acest algoritm de alocare a costurilor cu achizitia impactioneaza in mod semnificativ recuperarea integrala a costurilor inregistrate de furnizori.

In data de 23 decembrie 2024 a fost publicata in Monitorul Oficial Legea nr. 316/2024 care aproba OUG nr. 32/2024 si prin care a fost introdusa procedura de regularizare a volumelor de energie electrica/gaze naturale pentru care s-a solicitat decontarea, respectiv pana la data de 31 martie 2026. Se va efectua regularizarea sumelor decontate de la bugetul de stat catre furnizorii de energie electrica si gaze naturale, dupa transmiterea catre ANRE, pentru fiecare luna din perioada si pentru fiecare categorie de clienti beneficiari ai pretului final plafonat, a informatiilor privind cantitatile de energie

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

facturate pentru lunile de consum din perioada de aplicare, ca urmare a intervenirii unor modificari asupra sumelor deja decontate de la bugetul de stat.

Categoriile de clienti carora li se aplica plafonarea la energie electrica in primul semestru al anului 2025:

- clientii casnici - transa <100 kWh/luna – pret maxim 0,68 RON/KWh, transa 100-300 kWh/luna - cu estimarea distincta a volumului ce depaseste 255 kWh/luna – respectiv nivelul de pret plafonat la 0,80 RON/KWh si cu pret maxim de 1,3 RON/KWh
- clientii non-casnici - impartiti distinct in categoria de clienti ce beneficiaza de plafonare pentru 85% din consum cu pret plafonat la 1,0 RON/KWh, categorie de clienti ce beneficiaza de plafonare pentru 100% din consum, pret plafonat la 1,0 RON/KWh si restul companiilor la un pret maxim de 1,3 RON/KWh.

Categoriile de clienti carora li se aplica plafonarea la gaze naturale in 2025:

- clienti casnici – pretul maxim plafonat la 0,31 RON/KWh
- clientii non-casnici - pretul maxim plafonat la 0,37 RON/KWh pentru un consum anual de pana la 50 GWh

Sumele compensate sunt decontate de catre Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala („ANPIS”) pentru consumatorii casnici si de catre Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici.

Tranzactionarea pe piata angro concurentiala este transparenta, publica, centralizata si nediscriminatorie. Participantii pe piata angro pot tranzactiona energie electrica pe baza de contracte bilaterale incheiate pe pietele dedicate.

Conform dispozitiilor OUG nr. 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, durata de aplicare a schemei de sprijin prin Plafonare este pana la data de 31 martie 2025. La data de 28 februarie 2025, a fost publicata in Monitorul Oficial o noua schema de plafonare prin OUG nr. 6/2025 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica in perioada 1 aprilie 2025 - 30 iunie 2025, respectiv masurile aplicabile clientilor finali din piata de gaze naturale in perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026. Astfel, prin aceasta ordonanta de urgenta:

- I. Perioada de aplicare a schemei suport (de tip plafonare) este de 3 luni pentru energie electrica, respectiv 1 aprilie 2025 – 30 iunie 2025 si de un an pentru gaze naturale , respectiv 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026.
- II. Pentru energie electrica pretul final facturat este:
 - maximum 0,68 RON/kWh cu TVA inclus pentru consumul realizat de catre urmatoarele categorii de clienti:
 - a. clientii casnici al caror consum lunar este cuprins intre 0 si 100 kWh inclusiv
 - b. clientii casnici la al caror loc de consum locuiesc persoane care utilizeaza dispozitive, aparate sau echipamente medicale alimentate de la reseaua electrica, necesare efectuarii tratamentelor medicale, pe baza confirmarii de la medicul specialist si a unei cereri depuse la furnizori
 - c. clientii casnici care au in intretinere cel putin 3 copii cu varsta de pana in 18 ani, in baza unei cereri si a unei declaratii pe propria raspundere; limita de varsta se prelungeste pana la 26 de ani in cazul in care copilul major urmeaza o forma de invatamant
 - d. clientii casnici familii monoparentale, care au in intretinere cel putin un copil cu varsta de pana la 18 ani, in baza unei cereri si a unei declaratii pe propria raspundere; limita de varsta se prelungeste pana la 26 de ani in cazul in care copilul major urmeaza o forma de invatamant)
 - maximum 0,80 RON/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat de catre clientii casnici al caror consum lunar la locul de consum este cuprins intre 100,01 si 255 kWh (consumul de energie electrica cuprins intre 255 si 300 kWh/luna se factureaza la pretul de maximum 1,3 RON/kWh, cu TVA inclus, iar in cazul in care consumul depaseste 300 kWh/luna intreg consumul se factureaza la pretul de maximum 1,3 RON/kWh)
 - maximum 1 RON/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar realizat la locul de consum pentru anumite categorii de consumatori (diferenta de consum lunar de energie electrica urmand a fi facturata la pretul de maximum 1,3 RON/kWh cu TVA inclus, in baza declaratiei pe proprie raspundere a reprezentantului legal);

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

- maximum 1 RON/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul integral al spitalelor publice si private, al unitatilor de invatamant publice si private, precum si al creselor, al furnizorilor publici si privati de servicii sociale;
 - maximum 1 RON/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar, realizat la locul de consum, pentru institutiile publice, altele decat cele prevazute la lit. d), precum si pentru cele apartinand cultelor recunoscute oficial in Romania (diferenta de consum lunar de energie electrica se factureaza la pretul de maximum 1,3 RON/kWh, cu TVA inclus);
 - maximum 1,3 RON/kWh, cu TVA inclus, pentru consumatorii casnici si noncasnici care nu sunt prevazuti la lit. a)-e);
- III. Pentru gaze naturale pretul final facturat este:
- maximum 0,31 RON/kWh, cu TVA inclus, in cazul clientilor casnici
 - maximum 0,37 RON/kWh, cu TVA inclus, in cazul clientilor noncasnici al caror consum anual de gaze naturale realizat in anul anterior la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum si in cazul producatorilor de energie termica si al clientilor noncasnici din cadrul parcurilor industriale reglementate de Legea nr. 186/2013 privind constituirea si functionarea parcurilor industriale, cu modificarile si completarile ulterioare, precum si al celor din cadrul sistemelor de distributie inchise definite conform Legii nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare.
- IV. Pretul din ofertele-tip elaborate si publicate de catre furnizorii de energie electrica/ gaze naturale nu poate depasi valoarea pretului final facturat plafonat; ofertele – tip pentru perioada 1 iulie 2025 – 30 iunie 2026 se pot elabora si publica doar daca exista achizitie realizata in procent de 50% pentru perioada ofertata, cu obligatia de a mentiona distinct componenta de furnizare;
- V. Declaratiile clientilor finali privind pretul final plafonat depuse la furnizori in baza prevederilor OUG 27/2022 raman in vigoare;
- VI. CfD a fost inclusa in pretul final plafonat;
- VII. Ramane in vigoare aplicarea minimului dintre pretul contractual, pretul plafonat si pretul rezultat prin aplicarea OUG;
- VIII. In ceea ce priveste achizitia de energie electrica: creste procentul de recunoastere pentru dezechilibre, de la 5% la 10% valoric/cost si fara limitare pentru FUI; ramane limita pretului de achizitie recunoscut, respectiv 700 RON/MWh; contractele bilaterale negociate direct se raporteaza la ANRE in termen de 2 zile lucratoare de la data incheierii;
- IX. Cererile de decontare se depun inainte de incarcarea datelor pe portalul ANRE aferent plafonarii preturilor; se deconteaza 40% din suma aferenta cererilor de decontare in 10 zile de la transferul sumelor de catre MF in conturile ME si ANPIS (nu este un termen de plata controlabil de catre furnizor);
- X. Furnizorul va notifica clientii aflati in portofoliul propriu cu privire la modificarile care decurg din aplicarea prevederilor OUG odata cu prima factura transmisa dupa intrarea in vigoare;
- XI. Nerespectarea de catre operatori a termenelor prevazute, respectiv a termenului de rectificare a datelor incarcate pe platforma informatica si redepunere a cererilor de decontare si/sau a declaratiilor pe propria raspundere, constituie contraventie si se sanctioneaza cu amenda contraventionala de la 25.000 RON la 50.000 RON;
- XII. Se modifica OUG nr. 27 (in vigoare) dupa cum urmeaza : pentru perioada aprilie-august 2022, termenul final de introducere a datelor necesare decontarii sumelor de la bugetul de stat sau, dupa caz, regularizarii sumelor decontate de la bugetul de stat este 30 aprilie 2025; pentru perioada septembrie 2022-august 2023, termenul final de introducere a datelor necesare decontarii sumelor de la bugetul de stat sau, dupa caz, regularizarii sumelor decontate de la bugetul de stat este 30 aprilie 2025;
- XIII. Se modifica Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012: producatorii au obligatia sa tranzactioneze cel putin 50% din productia anuala de energie electrica prin contracte pe pietele de energie electrica, pe alte piete decat PZU, PI si PE. Sunt exceptati de la aceasta prevedere producatorii care detin in portofoliu numai capacitati de productie din surse eoliene, fotovoltaice, microhidrocentrale care beneficiaza de schema de sprijin prin certificate verzi, precum si capacitati de productie de energie electrica in cogenerare. OPCOM are obligatia de a publica zilnic preturi de referinta, preturi de inchidere si volume tranzactionate.

La data de 31 martie 2025 a fost publicat in Monitorul Oficial nr. 282, OUG nr. 20/2025 privind instituirea unei scheme

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.

- Se aproba instituirea unei scheme de ajutor de stat, avand ca obiectiv exceptarea de la obligatia achizitionarii certificatelor verzi (CV), conform prevederilor Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, a unui procent din cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor industriali energointensivi, cu respectarea legislatiei Uniunii Europene in domeniu;
- Autoritatea responsabila de administrarea schemei de ajutor de stat este Ministerul Energiei; schema de ajutor de stat se aplica pana la data de 31 decembrie 2031; bugetul total al schemei este echivalentul in RON al sumei de 578,4 de milioane EUR, iar valoarea anuala a ajutoarelor de stat acordate nu va depasi 150 de milioane EUR in fiecare an;
- Beneficiarii ajutorului de stat notifica acordul anual pentru exceptare emis de catre Ministerul Energiei catre ANRE si furnizorilor de energie electrica cu care au incheiate contracte de vanzare-cumparare de energie electrica, in termen de 5 zile lucratoare de la data primirii acestuia. In baza acordului anual pentru exceptare primit de la clientul sau, furnizorul este exceptat de la obligatia de a achizitiona un numar de certificate verzi aferent cantitatii de energie electrica livrate clientului sau, incepand cu luna imediat urmatoare lunii in care s-a transmis notificarea.

La data de 30 iunie 2025, a fost publicat in Monitorul Oficial nr.610 Ordinul Ministrului Energiei nr. 686/2025 privind aprobarea Normelor metodologice pentru recuperarea ajutoarelor de stat acordate in baza Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 20/2025, privind instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.

- Se aproba un set de norme metodologice care au ca scop stoparea sau recuperarea ajutoarelor de stat acordate in baza OUG nr. 20/2025. Ministerul Energiei adopta masurile necesare de recuperare a ajutorului de stat acordat necuvenit, respectiv valoarea aferenta numarului de certificate verzi de care a fost exceptat la achizitionare, la care se adauga dobanda aferenta, urmand ca acesta sa fie rambursat inainte de data de 1 iulie a anului urmator anului de acordare a ajutorului.

La data de 30 iunie 2025, a fost publicata in Monitorul Oficial nr.612 OUG nr. 35/2025 privind introducerea unui mecanism de sprijin pentru consumatorii casnici de energie electrica aflati in situatia de saracie energetica.

- Masurile de protectie sociala acordate consumatorilor casnici de energie electrica se aplica in perioada 1 iulie 2025 – 31 martie 2026. Masurile constau in acordarea unui sprijin financiar sub forma unui tichet electronic, in valoare de 50 de RON, care poate fi utilizat exclusiv pentru plata facturilor de energie electrica
- Sprijinul poate fi utilizat numai pentru a efectua plati pentru consumul de energie electrica inregistrat la locul de consum pentru care se acorda acest sprijin, respectiv sprijinul se acorda pentru un singur loc de consum
- Criteriile de incadrare in categoria consumatorului afectat de saracie energetica: persoana singura cu un venit lunar de maximum 1.940 RON sau familiile cu un venit lunar/membru de maximum 1.784 RON
- Furnizorii de energie electrica au obligatia de a pune in facturile pentru consumul de energie electrica, incepand cu luna iulie 2025 un cod de bare cu POD-ul aferent fiecarui loc de consum

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

Ordin ANRE nr. 58/2025 publicat in Monitorul Oficial nr. 704 din 29.07.2025 – Ordin pentru modificarea, completarea si abrogarea unor ordine ale ANRE privind piata de energie electrica, intra in vigoare la 29 iulie 2025:

- Regulile generale privind pietele organizate de energie electrica la termen se modifica prin introducerea unor prevederi care obliga cumparatorii de energie electrica sa plateasca un avans sau sa constituie o garantie minima la momentul semnarii contractelor, astfel:
 - a) 5% din valoarea contractului pentru livrari cu durata mai mare de 6 luni
 - b) 10% din valoarea contractului pentru livrari de pana la 6 luni
 - c) termenul de plata pentru avans/constituire garantie este de 15 zile de la semnarea contractului, partea care alege modul de garantare a executarii contractului, respectiv plata in avans sau constituirea de garantii, este cumparatorul
- Pentru tranzactionarea in baza contractelor de tip EFET lista de eligibilitate va cuprinde un numar minim de 4 parteneri eligibili cu limita de creditare diferita de zero, respectiv se reduce de la 8 la 4 numarul minim de parteneri eligibili necesari pe piata cu negociere dubla continua
- Se precizeaza faptul ca pretul tranzactiilor include tarifele de introducere a energiei in retele si nu se modifica odata cu actualizarea acestor tarife
- Operatorii pietelor actualizeaza procedurile operationale/contractele/conventiile necesare punerii in aplicare a prevederilor in termen de 30 de zile de la data publicarii ordinului

In primele trei trimestre din 2025, tranzactionarea energiei electrice pe piata angro s-a realizat in mod transparent pe pietele centralizate administrate de OPCOM si BRM, in baza contractelor bilaterale negociate direct, pentru pietele spot in decursul lunii februarie s-a facut trecerea la BRM.

Productia de energie electrica

Certificate verzi

Producatorii de energie electrica din surse regenerabile de energie (SRE) au dreptul, conform Legii nr. 220/2008, sa primeasca un anumit numar de certificate verzi, in functie de tehnologia folosita (de exemplu: hidroenergie, eoliana, solara, geotermala, biomasa, biolichide, biogaz), pentru fiecare MWh produs si livrat in retea si pentru o anumita perioada de timp, in functie de gradul de noutate al grupului/centralei electrice.

Parcul fotovoltaic Stanesti are dreptul sa primeasca, incepand cu luna februarie 2013, pentru o perioada de 15 (cincisprezece) ani, 6 (sase) certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produs si livrat in retea, din care, pentru perioada 1 iulie 2013 - 31 decembrie 2020, conform Legii 23/2014 si Legii 184/2018, au fost amanate de la tranzactionare 2 (doua) certificate verzi, urmand sa fie recuperate in transe egale lunare incepand cu 1 ianuarie 2021 pana la data de 31 decembrie 2030.

Certificatele verzi emise de Transelectrica pentru productia realizata de parcul fotovoltaic Stanesti, in perioada de valabilitate a deciziei de acreditare emisa de ANRE, pot fi tranzactionate, conform OUG 24/2017, pana la data de 31 martie 2032, respectiv inclusiv dupa expirarea perioadei de valabilitate a deciziei de acreditare (31 ianuarie 2028 in cazul parcului fotovoltaic Stanesti).

Valorificarea certificatelor verzi se poate face pe pietele OPCOM (spot sau pe piata combinata). Pretul de vanzare trebuie sa se incadreze intre valorile minime si maxime stabilite de Legea nr. 220/2008 (art. 11) pentru stabilirea sistemului de promovare a productiei de energie electrica din surse regenerabile de energie, republicata, cu modificarile ulterioare.

Pentru anul 2025 OPCOM a stabilit valoarea minima a unui certificat verde la 146,2532 RON (29,4 EUR), fata de anul 2024, cand valoarea minima a acestuia a fost de 145,4271 RON.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

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 pietei 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.

Ca urmare, pentru **segmentul de distributie**, ANRE (<https://www.anre.ro/>) a adoptat masuri prin Ordinul nr. 129/12.10.2022, modificat prin Ordinul 104 privind aprobarea Normelor metodologice de recunoastere in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate, realizat in perioada 1 ianuarie 2022 – 30 iunie 2025.

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.

Prin OUG 21/2025 pentru modificarea si completarea titlului X din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative, s-a aprobat impozitul pe constructii speciale ("taxa pe stalp"). Impozitul pe constructii anual intra in vigoare cu 04 aprilie 2025 se calculeaza prin aplicarea unei cote de 0,5% asupra valorii nete a constructiilor, pentru care nu se datoreaza impozit pe cladiri/taxa pe cladiri potrivit prevederilor titlului IX, existente in patrimoniul contribuabililor la data de 31 decembrie a anului anterior/in ultima zi a anului fiscal modificat anterior celui pentru care se datoreaza impozitul pe constructii. Grupul a inregistrat o cheltuiala cu impozitul datorat pentru primele trei trimestre ale anului 2025 in valoare de 23.375 mii RON.

Pentru **segmentul de furnizare**, in primul semestru din 2025, efectul preturilor cu amanuntul la energie electrica a fost acoperit prin subventii primite de la autoritatile statului, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energia electrica si gaze naturale la clientii finali, ca urmare a aplicarii OUG 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare. Modalitatea de implementare a acestor scheme si mecanismul de decontare a sumelor acordate ca sprijin clientilor, ex post de la bugetul de stat catre furnizorii de energie electrica, au generat constrangeri din punct de vedere al fluxului de numerar, precum si incertitudini in ceea ce priveste recuperarea integrala a sumelor respective de catre furnizori. In acest context, EFSA s-a adaptat la aceste modificari, astfel incat sa gestioneze impactul lor asupra activitatilor companiei in mod responsabil si sustenabil in contextul unui cadru de reglementare ce a cunoscut numeroase actualizari succesive si de importanta majora.

Incepand cu luna iulie s-a eliminat plafonarea conform OUG 27/2022 completata cu OUG 6/2025, odata cu expirarea schemei de ajutor de stat pentru energia electrica la 30 iunie 2025. Incepand cu trimestrul III 2025, pretul final facturat clientilor se aliniaza preturilor contractuale din piata concurentiala, iar sprijinul public se reorienteaza tintit catre consumatorii vulnerabili, in timp ce plafonarea la gaze naturale ramane in vigoare pana la 31 martie 2026.

Grupul revizuieste si implementeaza activ politici si strategii de recuperare a pierderii generate de cresterea pretului energiei electrice si de management al lichiditatilor care vizeaza printre altele modul de stabilire a pretului 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.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

(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 Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”) adoptate de Uniunea Europeana („IFRS-UE”).

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 28 noiembrie 2025.

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, datoriilor, 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 2024.

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 2024.

Noile amendamente la standardele existente intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2025 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 NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

5 Segmente operationale

(a) Bazele segmentarii

Operatiunile fiecarui segment raportabil sunt sumarizate mai jos:

Segmente raportabile	Activitate
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 parte din activitatea Electrica Serv S.A.).
Productie de energie electrica	Productia de energie electrica din surse regenerabile (include Sunwind Energy S.R.L., New Trend Energy S.R.L., Crucea Power Park S.R.L., Foton Power Energy S.R.L. si activitatea desfasurata de catre Electrica S.A. in segmentul de productie de energie electrica).
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 ajustata”) 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 NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

(b) Informatii cu privire la segmentele raportabile

Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025 (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	5.463.016	2.213.627	7.641	48.628	7.732.912	77	-	7.732.989
Venituri din tranzactii cu alte segmente	46.061	1.687.451	1.989	14.240	1.749.741	-	(1.749.741)	-
Veniturile segmentului raportabil	5.509.077	3.901.078	9.630	62.868	9.482.653	77	(1.749.741)	7.732.989
Alte venituri	1.105.456	154.142	-	15.386	1.274.984	12.587	(101.618)	1.185.953
Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare	117.480	988.271	5.965	(11.236)	1.100.480	92.140	(179.308)	1.013.312
Rezultat financiar net	(168.364)	(159.607)	(337)	2.814	(325.494)	165.811	(114.228)	(273.911)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(18.269)	(411.516)	(2,247)	(10.029)	(442.061)	(2.769)	-	(444.830)
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale, net	-	(49)	-	(210)	(259)	-	-	(259)
EBITDA ajustata*	304.113	1.559.443	8,549	(3.811)	1.868.294	(70.902)	(65.080)	1.732.312
Profitul/(Pierdere) net(a) a(l) segmentului	101.988	837.037	5,965	(10.010)	934.980	88.762	(98.971)	839.771
Beneficiile angajatilor	(95.107)	(660.748)	(57)	(36.783)	(792.695)	(27.422)	-	(820.117)
Cheltuieli de capital	15.350	746.391	14.813	9.309	785.863	888	-	786.751

Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024 (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	4.509.730	1.876.411	2.577	38.410	6.427.128	62	-	6.427.190
Venituri din tranzactii cu alte segmente	21.254	1.514.215	4.716	47.764	1.587.949	-	(1.587.949)	-
Veniturile segmentului raportabil	4.530.984	3.390.626	7.293	86.174	8.015.077	62	(1.587.949)	6.427.190
Alte venituri	857.803	137.945	-	16.051	1.011.799	930	(64.073)	948.656
Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare	(415.544)	794.763	2.477	(182)	381.514	64.210	(59.741)	385.983
Rezultat financiar net	(144.672)	(140.546)	(924)	2.867	(283.275)	105.522	(60.001)	(237.754)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(16.157)	(411.205)	(1.809)	(7.500)	(436.671)	(1.522)	-	(438.193)
EBITDA ajustata*	(254.715)	1.346.561	5.210	4.451	1.101.507	(39.790)	260	1.061.977
Ajustare pentru deprecierea imobilizailor corporale, net	-	(46)	-	-	(46)	-	-	(46)
Profitul/(Pierdere) net(a) a(l) segmentului	(359.760)	651.811	2.477	389	294.917	67.192	(59.741)	302.368
Beneficiile angajatilor	(87.583)	(611.812)	(31)	(26.711)	(726.137)	(25.606)	-	(751.743)
Cheltuieli de capital	16.373	666.295	64.541	1.400	748.609	5.084	-	753.693

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
 LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

La 30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Activele segmentului	6.726.551	10.735.378	330.188	476.612	18.268.729	2.581.648	(3.275.126)	17.575.251
Creante comerciale si alte creante	3.688.428	1.505.167	33.118	109.996	5.336.709	2.233	(1.804.191)	3.534.751
Investitii in titluri de stat si depozite	-	-	-	-	-	2.134.449	-	2.134.449
Numerar si echivalente de numerar	100.109	1.342.797	1.228	7.980	1.452.114	220.876	-	1.672.990
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	3.169.628	1.005.675	18.912	47.388	4.241.603	56.681	(1.694.168)	2.604.116
Descoperiri de cont si imprumuturi pe termen scurt	1.954.760	-	-	-	1.954.760	255.222	-	2.209.982
Leasing	5.262	8.750	12.006	3.541	29.559	17.677	-	47.236
Imprumuturi bancare	22.141	3.251.135	-	-	3.273.276	-	-	3.273.276
Obligatiuni verzi	-	-	-	-	-	2.532.390	-	2.532.390
La 31 decembrie 2024 (auditat)	6.669.999	10.052.743	344.111	443.305	17.510.158	137.088	(3.707.845)	13.939.401
Activele segmentului	6.669.999	10.052.743	344.111	443.305	17.510.158	137.088	(3.707.845)	13.939.401
Creante comerciale si alte creante	3.945.640	1.733.709	2.703	73.994	5.756.046	6.680	(2.012.325)	3.750.401
Investitii in titluri de stat si depozite	-	-	-	-	-	-	-	-
Numerar si echivalente de numerar	159.017	278.666	1.104	7.667	446.454	8.001	-	454.455
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	3.661.799	1.076.451	24.868	40.427	4.803.545	187.130	(2.061.843)	2.928.832
Descoperiri de cont si imprumuturi pe termen scurt	2.007.818	164.580	-	-	2.172.398	318.211	-	2.490.609
Leasing	6.290	7.355	25.923	557	40.125	1.665	-	41.790
Imprumuturi bancare	49.537	2.104.762	-	-	2.154.299	236.042	-	2.390.341
Obligatiuni verzi	-	-	-	-	-	-	-	-

**EBITDA ajustata (Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere sau EBITDA) pentru segmentele operationale este definita si calculata pornind de la profitul / (pierderea) inainte de impozitare pentru un segment operational ajustat(a) cu i) amortizarea si deprecierea / reluarea deprecierei imobilizarilor corporale si necorporale aferente segmentului operational ii) ajustarile pentru activele detinute in vederea vanzarii si iii) rezultatul financiar aferent segmentului operational. EBITDA nu este un indicator IFRS si nu trebuie tratat ca o alternativa la indicatorii IFRS. 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 NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***6 Venituri**

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
	(neauditat si nerevizuit)	(neauditat si nerevizuit)
Distributia si furnizarea energiei electrice	6.345.111	5.210.802
Furnizarea de gaze naturale	140.183	96.380
Venituri aferente constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune	746.391	666.295
Reparatii, mentenanta si alte servicii prestate	82.298	45.721
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	401.638	403.768
Venituri din servicii de reconectare	5.496	1.288
Vanzari de marfuri	11.872	2.936
Total	7.732.989	6.427.190

In ceea ce priveste momentul recunoasterii veniturilor, majoritatea serviciilor furnizate de Grup sunt transferate clientului in timp, doar o mica parte in suma de 2.714 mii RON (perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024: 1.869 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).

7 Alte venituri din exploatare

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
	(neauditat si nerevizuit)	(neauditat si nerevizuit)
Subventii	1.069.252	836.606
Venituri din chirii	40.807	68.548
Penalitati pentru intarziere la plata de la clienti	19.478	17.098
Altele	56.416	26.404
Total	1.185.953	948.656

Veniturile din chirii se refera in principal la inchirierea stalpilor de electricitate de catre filiala de distributie catre operatorii de telecomunicatii. In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 1.069.252 mii RON (perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024: 836.606 mii RON), in urma aplicarii mecanismului de plafonare si compensare pretului la energie electrica si gaze naturale, aprobat prin OUG nr.118/2021 cu modificarile ulterioare si OUG nr.27/2022, aceasta din urma fiind modificata prin OUG nr.119/2022 si OUG nr.32/2024.

8 Energie electrica, gaze naturale si marfuri achizitionate

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
	(neauditat si nerevizuit)	(neauditat si nerevizuit)
Energie electrica achizitionata	4.571.372	3.775.409
Certificate verzi achizitionate	396.588	398.463
Marfuri achizitionate	9.768	2.801
Gaze naturale achizitionate	132.882	221.255
Total	5.110.610	4.397.928

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

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.

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:

Profitul atribuibil Societatii

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)
Profitul atribuibil actionarilor Societatii	839.771	302.659
Profitul atribuibil actionarilor Societatii	839.771	302.659

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

Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie (neauditat si nerevizuit) la 30 septembrie 2025 este 339.553.004 (30 septembrie 2024: 339.553.004).

Rezultat pe actiune

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	2,47	0,89

10 Impozit pe profit*(i) Sume recunoscute in situatia profitului sau pierderii*

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	137.669	124.137
Cheltuiala/(Beneficiul) cu impozitul pe profit amanat	35.872	(40.522)
Total cheltuiala cu impozitul pe profit	173.541	83.615

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***(ii) Reconcilierea ratei de impozitare efective**

		30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)
Profit inainte de impozitare		1.013.312	385.983
Impozit calculat prin aplicarea ratei de impozitare	16%	162.130	16% 61.757
Efectul cheltuielilor nedeductibile	2%	19.528	6% 22.504
Efectul veniturilor neimpozabile	0%	(332)	-2% (6.966)
Deducerea rezervelor legale	0%	(4.298)	-2% (5.851)
Alte efecte fiscale	0%	4.625	5% 20.630
Impactul pierderilor fiscale nerecunoscute in trecut	0%	-	-2% (8.460)
Impactul pierderilor fiscale ale anului curent pentru care nu au fost recunoscute creante cu impozitul amanat	-1%	(8.112)	0% -
Cheltuiala cu impozitul pe profit	17%	173.541	22% 83.615

(iii) Modificarea soldurilor impozitului amanat

				Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)		
30 septembrie 2025	Sold net la 1 ianuarie 2025	Recunoscute in situatia profitului sau pierderii	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	51.407	4.290	-	55.697	-	55.697
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	242.651	17.151	-	259.802	-	259.802
Beneficiile angajatilor	(30.438)	861	(366)	(29.943)	(29.943)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(30.050)	(8.476)	-	(38.526)	(38.526)	-
Pierdere fiscala reportata	(19.213)	13.868	-	(5.345)	(5.345)	-
CPT capitalizat	(120.855)	23.133	-	(97.722)	(97.722)	-
Alte elemente	(49.965)	(14.955)	-	(64.920)	(64.920)	-
Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare	43.537	35.872	(366)	79.043	(236.456)	315.499
Compensari			-		142.276	(142.276)
Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat	43.537	35.872	(366)	79.043	(94.180)	173.223

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

30 septembrie 2024	Sold la 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)					
	Sold net la 1 ianuarie 2024	Recunoscute in situatia profitului sau pierderii	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	59.516	(7.820)	(3.098)	48.598	-	48.598
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	229.694	-	-	229.694	-	229.694
Beneficiile angajatilor	(27.244)	(1.002)	(250)	(28.496)	(28.496)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(25.560)	(3.845)	-	(29.405)	(29.405)	-
Pierdere fiscala reportata	(4.356)	(29.699)	-	(34.055)	(34.055)	-
CPT capitalizat	(123.349)	12.672	-	(110.678)	(110.678)	-
Alte elemente	(19.787)	(20.330)	-	(40.116)	(40.116)	-
Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare	88.914	(50.024)	(3.348)	35.542	(242.750)	278.292
Compensari	-	-	-	-	153.084	(153.084)
Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat	88.914	(50.024)	(3.348)	35.542	(89.666)	125.208

11 Investitii in titluri de stat si depozite

	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)		31 decembrie 2024 (auditat)	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
Depozite cu scadenta mai mare de 3 luni si mai mici de 1 an detinute in scop investitional	866.125	247.669	-	-
Titluri de stat	4.435	1.016.220	-	-
Total	870.560	1.263.889	-	-

Depozitele bancare in RON si EUR, cu scadente intre 4 luni si 24 de luni, constituite incepand cu august 2025 sunt detinute in scop investitional si nu in scopul acoperirii angajamentelor de plata pe termen scurt. Rata medie a dobanzii la depozitele la termen a fost 7,18% pe an pentru depozitele in RON si 2,45% pe an pentru depozitele denuminate in EUR in primele noua luni 2025 (primele noua luni 2024: nu a fost cazul).

In august 2025, Electrica a achizitionat titluri de stat, denuminate in EUR, cu maturitate la 2 ani si dobanda de 2,95%.

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***12 Creante comerciale si subventii de primit**

	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Creante comerciale, valoare bruta	4.255.626	4.412.930
- din care creante nefacturate	2.708.105	3.041.936
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(878.169)	(737.242)
Total creante comerciale, net	3.377.457	3.675.688

Creantele de la partile afiliate sunt prezentate in Nota 21.

In urma adoptarii Ordinului nr. 118/2021 cu modificarile ulterioare aprobate 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 (consumatorii casnici) si Inspectie Sociala si Ministerul Energiei (consumatorii non-casnici).

La 30 septembrie 2025, sumele estimate, aferente mecanismului de compensare, a fi primite de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici si de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala pentru consumatorii casnici sunt 8.919 mii RON (31 decembrie 2024: 21.802 mii RON).

Subventii de incasat

La 30 septembrie 2025, suma estimata pentru subventii era in valoare de 2.068.204 mii RON (31 decembrie 2024: 1.976.697 mii RON). In conformitate cu prevederile legale si reglementarile in vigoare, se deconteaza 40% din suma aferenta cererilor de decontare in 10 zile de la transferul sumelor de catre Ministerul Finantelor in conturile Ministerului Energiei si Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala (nu este un termen de plata controlabil de catre furnizor).

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

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale (pierderi previzionate pe durata de viata)		
Sold la 1 ianuarie	737.242	640.218
Ajustari pentru pierderi recunoscute	272.274	166.700
Ajustari pentru pierderi reversate	(129.740)	(77.288)
Creante anulate	(1.607)	(1.759)
Sold la 30 septembrie (neauditat si nerevizuit)	878.169	727.871

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.

Grupul a luat in considerare toate informatiile disponibile, fara costuri necuvenite (inclusiv informatii prospective), care pot afecta riscul de credit al creantelor sale de la recunoasterea initiala, inregistrand astfel o ajustare pentru creante in valoare de 272.274 mii RON.

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***13 Alte creante**

	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Creante din fonduri UE	-	1.486
Ajutor de incalzire si supliment	61.328	37.813
TVA de recuperat	22.736	6.965
Alte creante	93.049	48.268
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(19.819)	(19.819)
Total	157.294	74.713

Alte creante includ, in principal, garantii primite de la clienti in valoare de 49.073 mii RON (31 decembrie 2024: 8.746 mii RON) incasate de segmentul de distributie in conformitate cu Ordinul ANRE 59/2013.

14 Numerar si echivalente de numerar

	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Conturi curente la banci	251.014	330.064
Depozite la vedere	1.420.947	123.865
Numerar	1.029	526
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare	1.672.990	454.455

In contextul situatiei consolidate a fluxurilor de numerar, activitatea fara numerar include compensarea intre creantele comerciale si datoriile comerciale acestea fiind in perioada ianuarie – septembrie 2025 in valoare de 151.095 mii RON (perioada ianuarie – septembrie 2024: 307.680 mii RON).

15 Alte datorii

	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)		31 decembrie 2024 (auditat)	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
TVA de plata	720.112	-	606.739	-
Alte datorii catre Stat	5.261	-	9.107	-
Alte datorii	591.462	33.485	757.485	45.692
Obligatii legate de Certificatele verzi	119.914	-	212.533	-
Total	1.436.749	33.485	1.585.864	45.692

Alte datorii includ in principal garantii, creditori diversi, taxa de racordare, taxa de habitat, datorii catre prosumatori si contributiile 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 NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***16 Imprumuturi bancare pe termen lung**

Tragerile si rambursarile de imprumuturi in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025 au fost astfel:

	Valoare (mii RON)
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	2.390.341
Trageri/preluari de imprumuturi in perioada, din care:	
CEC Bank (l)	175.536
BEI Tragerea 3 (r)	995.440
BEI Tragerea 2 (i)	-
BEI Tragerea 1 (h)	-
BEI Tragerea 4 (o)	74.660
Credit sindicalizat – facilitatea D1 (s)	296.000
Total trageri	1.541.636
Dobanda in sold	13.709
Diferente de curs valutar, in sold	44.807
Plati de dobanzi	(27.252)
Rambursari in perioada, din care:	
BRD (c)	(15.600)
BRD (d)	(10.714)
BRD (e)	(8.571)
Banca Transilvania (a)	(13.393)
Unicredit Bank (b)	(7.200)
BCR (f)	(14.212)
BERD (k)	(51.429)
BERD (g)	(22.957)
BCR (p)	(38.825)
Raiffeisen Bank (q)	(50.769)
CEC Bank (l)	(200.000)
Unicredit Bank (n)	(2.927)
ERSTE Group Bank si Raiffeisen Bank (m)	(104.918)
Vista Bank (j)	(129.950)
Credit sindicalizat – facilitatea D1 (s)	(18.500)
Total rambursari	(689.965)
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	3.273.276

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, imprumuturile bancare pe termen lung se prezinta astfel:

Creditor	Imprumutat	Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)
BEI Tragerea 1 (h)	Distributie Energie Electrica Romania	612.008	604.814
BEI Tragerea 2 (i)	Distributie Energie Electrica Romania	459.006	453.611
BEI Tragerea 3 (r)	Distributie Energie Electrica Romania	1.016.523	-
BEI Tragerea 4 (o)	Distributie Energie Electrica Romania	76.498	-
BERD (k)	Distributie Energie Electrica Romania	174.168	225.985
Raiffeisen Bank (q)	Distributie Energie Electrica Romania	154.049	205.041
BCR (p)	Distributie Energie Electrica Romania	143.426	182.364
BERD (g)	Distributie Energie Electrica Romania	139.704	165.745
Vista Bank (j)	Societatea Energetica Electrica S.A.	-	130.840
ERSTE Group Bank si Raiffeisen Bank (m)	Societatea Energetica Electrica S.A.	-	105.203
BCR (f)	Distributie Energie Electrica Romania	57.247	71.475
BRD (d)	Distributie Energie Electrica Romania	39.316	50.037
Banca Transilvania (a)	Distributie Energie Electrica Romania	31.254	44.649
BRD (c)	Distributie Energie Electrica Romania	26.000	41.600
BRD (e)	Distributie Energie Electrica Romania	31.449	40.030
Unicredit Bank (n)	Electrica Furnizare S.A.	22.141	25.074
CEC Bank (l)	Electrica Furnizare S.A.	-	24.464
UniCredit Bank (b)	Distributie Energie Electrica Romania	12.134	19.409
Credit sindicalizat – facilitatea D1 (s)	Distributie Energie Electrica Romania	278.353	-
Total		3.273.276	2.390.341
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		(383.760)	(538.583)
Mai putin: dobanda in sold		(13.709)	(27.252)
Total imprumuturi pe termen lung, net de portiunea pe termen scurt		2.875.807	1.824.506

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 reseaua 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 17.07.2027; Perioada de gratie: 12 luni.

La 30 septembrie 2025, soldul imprumutului este de 31.254 mii RON, din care principal 31.250 mii RON si dobanda acumulata 4 mii RON (31 decembrie 2024: 44.649 mii RON, din care principal 44.643 mii RON si dobanda acumulata 6 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

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

cu scopul finantarii investitiilor in reseaua 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 30 septembrie 2025, soldul imprumutului este de 12.134 mii RON, din care principal 12.000 mii RON si dobanda acumulata 134 mii RON (31 decembrie 2024: 19.409 mii RON, din care principal 19.200 mii RON si dobanda acumulata 209 mii RON).

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

In data de 29 octombrie 2019, 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 reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 130.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa, 3,99% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 28.10.2026; Perioada de gratie: 12 luni.

La 30 septembrie 2025, soldul imprumutului este de 26.000 mii RON, reprezentand principal (31 decembrie 2024: 41.600 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 incheiat cu BRD - Groupe Societe Generale un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua 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 25.06.2028; Perioada de gratie: 12 luni.

La 30 septembrie 2025, soldul imprumutului este de 39.316 mii RON, din care principal 39.286 mii RON si dobanda acumulata 30 mii RON (31 decembrie 2024: 50.037 mii RON, din care principal 50.000 mii RON si dobanda acumulata 37 mii RON).

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

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 imprumutat, a incheiat un contract de credit pentru investitii cu BRD – Group Societe Generale pentru finantarea investitiilor in reseaua 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 25.06.2028; Perioada de gratie: 12 luni.

La 30 septembrie 2025, soldul imprumutului este 31.449 mii RON din care 31.429 mii RON principal si 20 mii RON dobanda acumulata (31 decembrie 2024: 40.030 mii RON din care 40.000 mii RON principal si 30 mii RON dobanda acumulata).

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 reseaua 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 14.09.2028; Perioada de gratie: 12 luni.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

La 30 septembrie 2025, soldul imprumutului este 57.247 mii RON, din care principal 56.849 mii RON si dobanda acumulata 398 mii RON (31 decembrie 2024: 71.475 mii RON, din care principal 71.062 mii RON si dobanda acumulata 413 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 reseaua 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: ROBOR 6M + spread 0,30% + margin 1,15%; Rambursari: 17 rate semestriale pana in 31.07.2031; Perioada de gratie: 24 luni. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

La 30 septembrie 2025, soldul imprumutului este 139.704 mii RON din care principal 137.743 mii RON si dobanda acumulata 1.961 mii RON (31 decembrie 2024: 165.745 mii RON din care principal 160.700 mii RON si dobanda acumulata 5.047 mii RON).

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 reprezentand prima parte din Creditul Aprobata in suma de 210.000 mii EUR pentru finantarea investitiilor in reseaua 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: 3,733%; Rambursari: 24 rate semestriale pana in 15.09.2036; Perioada de gratie: 36 luni. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

La 30 septembrie 2025, soldul imprumutului este 612.008 mii RON din care principal 609.732 mii RON si dobanda acumulata 2.276 mii RON (31 decembrie 2024: 604.814 mii RON din care principal 596.892 mii RON si dobanda acumulata 7.922 mii RON).

i) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii ("BEI")

In data de 7 decembrie 2021, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii (transa II) cu Banca Europeana pentru Investitii reprezentand a doua parte din Creditul Aprobata in suma de 210.000 mii EUR pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 90.000 mii EUR; Rata de dobanda: 3,733%; Rambursari: 24 rate semestriale pana in 17.12.2036; Perioada de gratie: 36 luni. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

La 30 septembrie 2025 soldul imprumutului este 459.006 mii RON, din care principal 457.299 mii RON si dobanda acumulata 1.707 mii RON (31 decembrie 2024: 453.611 mii RON, din care principal 447.669 mii RON si dobanda acumulata 5.942 mii RON).

j) 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: 125.000 mii RON; La data de 28 iunie 2024, valoarea creditului a fost majorata cu 5.000 mii RON, pana la valoarea de 130.000 mii RON. Rata de dobanda: ROBOR 3M + 2,4 % p.a.; rambursare integrala la scadenta. Scadenta este 29.12.2025.

La 30 septembrie 2025, soldul imprumutului este 0 mii RON, ca urmare a refinantarii prin facilitatea de credit sindicalizata (31 decembrie 2024: 130.840 mii RON din care principal 129.950 mii RON si dobanda acumulata de 890 mii RON).

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

k) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare ("BERD")

In data de 17 martie 2023, 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 activitatii curente. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 180.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M + spread % + marja 2,10%; Rambursare: 14 rate trimestriale egale pana la 31.01.2028; Perioada de gratie: 18 luni. La data de 19 decembrie 2023, valoarea creditului a fost majorata cu 60.000 mii RON, pana la valoarea de 240.000 mii RON. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

La 30 septembrie 2025, soldul imprumutului este 174.168 mii RON din care principal 171.428 mii RON si dobanda acumulata 2.740 mii RON (31 decembrie 2024: 225.985 mii RON din care principal 222.857 mii RON si dobanda acumulata 3.128 mii RON).

l) Facilitate Multicredit pentru finantari multiple prin accesarea de produse cash si non-cash acordat de catre CEC BANK SA ("CEC")

In data de 04 august 2023, Electrica Furnizare S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un Contract de Facilitate Multicredit, cu CEC Bank. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului 150.000 mii RON; Rata de dobandii: ROBOR 3M + 2,85%; rambursare integrala la scadenta; Scadenta: 03.08.2026. La data de 18 decembrie 2023, valoarea creditului a fost majorata cu 50.000 mii RON, pana la valoarea de 200.000 mii RON. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

La 30 septembrie 2025, soldul imprumutului este 0 mii RON, ca umare a refinatarii in iulie 2025 prin facilitatea de credit sindicalizata (31 decembrie 2024: 24.464 mii RON).

m) Facilitate de credit sindicalizata acordata de Erste Group Bank AG si Raiffeisen Bank SA

In data de 2 noiembrie 2021, Electrica S.A., in calitate de imprumutat a incheiat o facilitate de credit sindicalizata cu Erste Group Bank AG si Raiffeisen Bank SA. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului 750.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M + 1,16%; rambursare integrala la scadenta. La data de 3 noiembrie 2023 creditul a fost prelungit pentru o perioada de un an si valoarea maxima a creditului a fost diminuata la 450.000 mii RON. Scadenta a fost prelungita ulterior pana la 31.07.2025. La data de 20 august 2024 au fost emise doua Scrisori de Confort, in valoare totala de 345.020 mii RON, dupa cum urmeaza: New Trend Energy SRL, 92.020 mii RON si Foton Power Energy SRL, 253.000 mii RON.

La 30 septembrie 2025 soldul imprumutului este de 0 mii RON, ca umare a refinatarii in iulie 2025 prin facilitatea de credit sindicalizata. (31 decembrie 2024: 105.203 mii RON, din care principal 104.918 mii RON si dobanda acumulata 285 mii RON).

n) Credit pentru investitii acordat de catre Unicredit Bank

In data de 26 aprilie 2024, s-a semnat contractul de Credit nr. GRIM/8714, incheiat intre Electrica Furnizare S.A. si UniCredit Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care a fost acordat un credit pentru investitii, in valoare de 24.881 mii RON. Rata de dobanda: ROBOR 3M + 3,15%. Rambursare: 17 rate trimestriale egale pana la 26.04.2029; Perioada de gratie: 12 luni.

La 30 septembrie 2025 soldul imprumutului este 22.141 mii RON, din care principal 21.954 mii RON si dobanda acumulata 187 mii RON (31 decembrie 2024: 25.074 mii RON, din care principal 24.881 mii RON si dobanda acumulata 193 mii RON).

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

o) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii ("BEI")

In data de 08 mai 2024, s-a semnat contractul de Credit nr.FI N°.98.007, incheiat intre DEER si Banca Europeana pentru Investitii (BEI), SE Electrica SA in calitate de garant, prin care a fost acordat un credit pentru investitii, in valoare de 15.000 mii EUR, cu valabilitate pana la data de 14.07.2039. Rata de dobanda: 3,497%.

La 30 septembrie 2025 soldul imprumutului este 76.498 mii RON, din care principal 76.217 mii RON si dobanda acumulata 281 mii RON (31 decembrie 2024: 0).

p) Credit pentru acoperirea cheltuielilor de consum propriu tehnologic acordat de catre BCR – Banca Comerciala Romana ("BCR")

In data de 25 ianuarie 2022, s-a semnat Contractul de credit nr. 2022012502 incheiat de DEER si BCR in valoare de 220.000 mii RON. La data de 26 iunie 2024, valoarea creditului a fost majorata cu 150.000 mii RON, pana la valoarea de 370.000 mii RON, iar facilitatea de descoperit de cont (OVD) in valoare de 220.000 mii RON s-a transformat in contract de credit la termen, pentru acoperirea cheltuielilor de consum propriu tehnologic. Astfel valabilitatea facilitatii s-a prelungit pana la data de 30.04.2028, avand o rata a dobanzii de ROBOR 3M + 1,3%. Rambursare: 17 rate trimestriale pana la 30.04.2028.

La 30 septembrie 2025 soldul imprumutului este 143.426 mii RON, din care principal 142.353 mii RON si dobanda acumulata 1.073 mii RON (31 decembrie 2024: 182.364 mii RON, din care principal 181.176 mii RON si dobanda acumulata 1.188 mii RON).

q) Credit pentru acoperirea cheltuielilor de consum propriu tehnologic acordat de catre Raiffeisen Bank SA

In data de 26 mai 2022, s-a semnat Contractul de credit nr.20/2022 incheiat intre DEER si Raiffeisen in valoare de 220.000 mii RON. La data de 26 iunie 2024, valoarea creditului a fost majorata cu 100.000 mii RON, pana la valoarea de 320.000 mii RON, iar facilitatea de descoperit de cont in valoare de 220.000 mii RON s-a transformat in contract de credit la termen, in scopul finantarii/refinantarii cheltuielilor de consum propriu tehnologic. Astfel valabilitatea facilitatii s-a prelungit pana la data de 31.12.2027, avand o rata a dobanzii de ROBOR 3M + 1,30%; Rambursari: 13 rate trimestriale pana in 31.12.2027.

La 30 septembrie 2025 soldul imprumutului este 154.049 mii RON, din care principal 152.308 mii RON si dobanda acumulata 1.742 mii RON (31 decembrie 2024: 205.041 mii RON, din care principal 203.077 mii RON si dobanda acumulata 1,964 mii RON).

r) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii ("BEI")

In data de 16 decembrie 2024, s-a semnat contractul de Credit nr.FI N°.97.868, incheiat intre DEER si Banca Europeana pentru Investitii (BEI), SE Electrica SA in calitate de garant, prin care a fost acordat un credit pentru investitii, in valoare de 200.000 mii EUR, cu valabilitate pana la data de 16.12.2039. Rata de dobanda: 3,574%.

La 30 septembrie 2025 soldul imprumutului este 1.016.523 mii RON, din care principal 1.016.220 mii RON si dobanda acumulata 303 mii RON (31 decembrie 2024: 0).

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

- s) *Credit sindicalizat pentru finantarea capitalului de lucru, refinantare credite bilaterale, CAPEX si investii in proiecte de energie verde*

In data de 30 aprilie 2025 s-a semnat un credit sindicalizat in valoarea totala de 3.100.000 mii RON utilizat pentru finantare activitatii curente, refinantarea creditelor bancare si investitii. In iulie 2025, Distributie Energie Electrica Romania S.A. a accesat facilitatea D1 pentru finantarea creditelor bilaterale pe termen scurt. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxim: 296.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M + 1.35%; Rambursari: 15 rate trimestriale pana in 30.04.2029. Imprumutul este garantat de Electrica SA.

La 30 septembrie 2025 soldul imprumutului din facilitatea D1 este 278.353 mii RON, din care principal 277.500 mii RON si dobanda acumulata 853 mii RON.

Indicatori financiari

Indicatorii financiari prevazuti in contractele de imprumut BRD-Groupe Societe Generale, Unicredit Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare, Banca Europeana pentru Investitii au fost indepliniti atat la 30 septembrie 2025 cat si la 31 decembrie 2024. Indicatorii financiari prevazuti in contractul de Credit sindicalizat incheiat in anul 2025 au fost indepliniti la 30 septembrie 2025.

17 Obligatiuni verzi

In iulie 2025, Societatea a emis obligatiuni verzi denuminate in EUR de 500 milioane EUR scadente la 14 iulie 2030. La maturitate, obligatiunile vor fi rascumparate la valoarea nominala. Rata de cupon este de 4,375%, iar cuponul este platibil anual.

Obligatiunile verzi nu sunt garantate, nu au indicatori financiari asociati si pot fi rascumparate anticipat doar la cererea emitentului in cazul modificarii nefavorabile emitentului a reglementarilor legislative, inclusiv cele fiscale.

Obligatiunile sunt listate pe Bursa de Valori Bucuresti si pe Bursa de Valori Luxemburg.

	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Incasari din emisiunea de obligatiuni verzi	2.519.236	-
Costuri de tranzactionare	(12.052)	-
Incasari nete din emisiunea de obligatiuni verzi	2.507.184	-
	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	-	-
Incasari nete din emisiunea de obligatiuni verzi	2.507.184	-
Cheltuieli cu dobanzile	25.126	-
Diferente de curs valutar	80	-
Sold la 30 septembrie	2.532.390	-

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***18 Descoperiri de cont si imprumuturi pe termen scurt**

Pana la data autorizarii acestor situatii financiare consolidate de catre Consiliul de Administratie, Grupul are facilitati de descoperiri de cont si imprumuturi pe termen scurt de la diverse banci (ING Bank N.V., Raiffeisen Bank, Banca Comerciala Romana, BNP Paribas, BRD-Group Societe Generale, UniCredit Bank, Credit Sindicalizat) cu o limita maxima de descoperiri de pana la 3.073.754 mii RON (limita maxima de descoperiri de pana la de 3.219.057 mii RON la 31 decembrie 2024).

Facilitatile de descoperire de cont sunt utilizate pentru activitati de finantare. Soldul restant al facilitatilor de descoperire de cont si al imprumuturilor pe termen scurt la 30 septembrie 2025 este de 2.209.982 mii RON (31 decembrie 2024: 2.490.609 mii RON).

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024 descoperirile de cont si imprumuturile pe termen scurt se prezinta astfel:

Creditor	Imprumutat	Sold la	Sold la
		30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Alpha Bank	Electrica Furnizare S.A.	-	394.552
Raiffeisen Bank	Electrica Furnizare S.A.	-	380.829
BCR	Electrica Furnizare S.A.	-	325.016
UniCredit Bank	Electrica Furnizare S.A.	275.488	301.599
BRD	Electrica Furnizare S.A.	-	212.082
Banca Transilvania	Electrica Furnizare S.A.	-	182.233
ING Bank N.V	Electrica Furnizare S.A.	-	169.589
BNP Paribas	Electrica Furnizare S.A.	-	24.919
Vista Bank	Electrica Furnizare S.A.	-	17.000
Credit Sindicalizat	Electrica Furnizare S.A.	1.679.273	-
ING Bank N.V	Societatea Energetica Electrica S.A.	110.445	168.704
BRD	Societatea Energetica Electrica S.A.	144.776	149.508
Intesa Sanpaolo	Distributie Energie Electrica Romania S.A	-	135.655
Raiffeisen Bank	Distributie Energie Electrica Romania S.A	-	28.923
Total descoperiri de cont si imprumuturi pe termen scurt		2.209.982	2.490.609

Active garantate

La 30 septembrie 2025, Grupul nu are garantii constituite asupra creantelor comerciale (31 decembrie 2024: 423.114 mii RON).

Garantii bancare

Valoarea maxima a facilitatilor multiprodux (facilitati de credit pentru emiterea scrisorilor de garantie si overdraft) si a facilitatilor de credit pentru emiterea scrisorilor de garantie este de 1.483.931 mii RON din care utilizari non-cash 696.337 mii RON (31 decembrie 2024: 1.009.655 mii RON).

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

19 Provizioane

	Fiscale	Altele	Total provizioane
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	1.084	74.821	75.905
Provizioane recunoscute	-	8.910	8.910
Provizioane reversate	(1.084)	(59.275)	(60.359)
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	-	24.456	24.456

La 30 septembrie 2025 provizioanele se refera, in principal, la obligatii ale Grupului la incetarea contractelor de mandat ale directorilor executivi, sub forma unei clauze de neconcurenta in suma de 1.600 mii RON (31 decembrie 2024: 1.477 mii RON), un litigiu cu ANCOM in valoare de 0 mii RON (31 decembrie 2024: 24.345 mii RON), compensatii de acordat clientilor pentru serviciul de furnizare in suma de 6.533 mii RON (31 decembrie 2024: 6.541 mii RON) si la diverse reclamatii si litigii care implica companiile din Grup in suma totala de 16.323 mii RON (31 decembrie 2024: 42.458 mii RON).

In primele noua luni 2025, pe segmentul de furnizare s-au reversat provizioane pentru componenta de ajustare conform legii 206/2023 in valoare de 12.930 mii RON.

20 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 datoriile 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 tehnicile 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).

21 Parti afiliate

(a) Actionarii principali

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, actionarul principal al Societatii Energetice Electrica S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 49,785% din capitalul social.

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***(b) Remunerarea directorilor si administratorilor**

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)
Remunerarea conducerii executive	25.183	23.110

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.

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

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)
Membrii Consiliului de Administratie	3.455	3.418

(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 noua luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
OPCOM	380.864	2.259.274	228	120.209
Transelectrica	619.835	961.911	120.340	226.413
Nuclearelectrica	746.815	122.055	63.244	34.552
Complexul Energetic Oltenia	76.033	35.243	9.086	-
Hidroelectrica	292.232	148.177	24.945	5.925
Electrocentrale Bucuresti	39.235	-	-	-
Bursa Romana de Marfuri	180.580	-	700	-
ANRE	12.572	14.173	3.022	-
Transgaz	9.770	6.315	450	1.856
SNGN Romgaz SA	48.196	27.896	12.829	5.086
Altii	32.125	4.143	2.719	2.504
Total	2.438.257	3.579.187	237.563	396.545

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:

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
Client	Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2025 (neauditat si nerevizuit)		
OPCOM	42.224	6.689	-	6.689
Transelectrica	156.854	34.957	-	34.957
Hidroelectrica	287.404	40.238	-	40.238
CFR Electrificare	12.128	1.530	-	1.530
C.N.C.F. CFR S.A.	40.798	12.403	8	12.395
CN Romarm	20.646	405	-	405
Ministerul Apararii Nationale	47.075	55.814	227	55.587
CN Remin SA	703	71.585	71.209	376
Oltchim	-	115.426	115.426	-
C.N.C.A.F. MINVEST SA	-	26.802	26.802	-
CET Braila	-	3.191	3.191	-
Termoelectrica	-	1.206	1.206	-
Agentia Judeteană pentru Plati si Inspectie Sociala	23.792	10.586	-	10.586
Ministerul Energiei/ Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala (*)	1.045.460	2.066.537	-	2.066.537
Altii	179.749	56.613	2.677	53.936
Total	1.856.833	2.503.982	220.746	2.283.236

(*) In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2025, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 1.069.252 mii RON (perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024: 836.606 mii RON), ce urmeaza a fi primite de la Ministerul Energiei si Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor pentru energiei electrice si a gazelor naturale conform legislatiei din vigoare.

	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
Client	Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)		
OPCOM	30.121	3.571	-	3.571
Transelectrica	209.787	45.047	-	45.047
Hidroelectrica	190.729	65.447	-	65.444
CFR Electrificare	11.628	1.475	-	1.475
CFR Telecomunicatii	2.569	47	-	47
C.N.C.F. CFR S.A.	59.853	3.586	68	3.518
CN Romarm	11.341	-	-	-
Ministerul Apararii Nationale	2.680	232	-	232
CN Remin SA	163	71.242	71.209	33
CNAIR	25.437	8.555	-	8.555
Oltchim	-	115.426	115.426	-
C.N.C.A.F. MINVEST SA	-	26.802	26.802	-
CET Braila	1	3.379	3.379	-
Termoelectrica	-	1.206	1.206	-
Agentia Judeteană pentru Plati si Inspectie Sociala	-	19.802	-	19.802
Ministerul Energiei/ Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala	836.606	1.978.697	-	1.978.697
Altii	77.783	15.755	532	15.226
Total	1.458.698	2.360.269	218.622	2.141.647

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

22. Conditionalitati

Datorii contingente

Mediul fiscal

Controalele fiscale sunt frecvente in Romania, constand in verificari amanuntite ale registrelor 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 fiscala 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.

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.).

In data de 21 august 2025, s-a finalizat controlul de Grup efectuat de catre ANAF pe partea de TVA pentru perioada 01 ianuarie 2017 – 31 decembrie 2020 si pe impozit pe profit pentru perioada 01 ianuarie 2017 – 31 decembrie 2020. In urma controlului s-au impus obligatii fiscale suplimentare totale in valoare de 25.231 mii RON din care TVA in valoare de 21.919 mii RON (ajustata pentru clientii aflati in faliment) si impozit pe profit in valoare de 3.312 mii RON. In cursul anului 2025, Grupul a platit obligatiile fiscale suplimentare, acestea fiind inregistrate in alte active imobilizate intrucat Grupul considera ca obligatiile suplimentare de TVA nu sunt fondate au fost contestate in data de 06.10.2025 cand a fost depusa Contestatia administrativa nr. 4869, estimand ca va realiza activul determinat de plata intr-o perioada mai mare de un an. In prezent se asteapta termenul de solutionare din partea DGSC din cadrul Ministerului de Finante.

Dupa cum este sumarizat in Nota 19, 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 potentiale aparute ca urmare a unor evenimente 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 preliminară).

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2025

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

23. Evenimente ulterioare

In data de 7 octombrie 2025, CA Electrica a convocat AGEA pentru data de 27 noiembrie 2025 pentru aprobarea, de principiu, a demararii procedurilor necesare pentru obtinerea finantarii destinate achizitiilor de societati (pachete de actiuni/parti sociale), linii de activitate sau active individuale din domeniile de activitate ale Grupului Electrica, in vederea extinderii operatiunilor atat la nivel national, cat si in statele din regiune si in statele membre ale Uniunii Europene, precum si aprobarea, de principiu, a demararii procedurilor de due diligence relevante pentru astfel de tranzactii; valoarea achizitiilor efective urmeaza a fi in limita unui plafon cumulat de pana la 1 miliard EUR sau echivalentul in lei, pentru perioada 2025–2027, rezultand astfel necesitatea de finantari de aceeaasi valoare. Orice astfel de operatiune sau tranzactie individuala care, potrivit prevederilor legale si/sau statutare este de competenta AGEA, va fi supusa de catre Societate aprobarii AGEA. Achizitiile vor putea viza societati (pachete de actiuni/parti sociale), linii de activitate sau active individuale din domeniile de activitate ale Grupului Electrica, situate pe teritoriul Romaniei, al statelor din regiune sau in alte state membre ale Uniunii Europene, care indeplinesc criteriile prevazute in Nota aferenta punctului corespunzator de pe ordinea de zi.

In data de 17 octombrie 2025 Electrica a anuntat demararea procedurilor de obtinere a autorizatiilor necesare pentru construirea a 15 parcuri de baterii de stocare energie electrica, cu o capacitate de aproximativ 1 GWh. Electrica va valorifica astfel terenuri din patrimoniul sau si va face pasi importanti in implementarea strategiei sale pentru 2030.

In data de 28 octombrie 2025, Electrica a publicat avizarea de catre Consiliul de Administratie a numirii auditorului extern al Grupului Electrica.

In data de 12 noiembrie 2025, Electrica a publicat indicatorii operationalii cheie pentru trimestrul 3.

Director General

Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

28 Noiembrie 2025