



Raport curent conform prevederilor din Legea nr. 24/2017 republicata si Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiunile de piata

Data raport: 22.05.2025

Denumirea entității emitente: Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Sediul social: Bulevardul Iancu de Hunedoara, nr. 48, Sector 1, Bucuresti

Numărul de telefon/fax: 021.203.82.00 / 021.316.94.00

Codul fiscal: 10874881

Număr de ordine în Registrul Comerțului: J1998007403409

Capital social subscris și vărsat: 3.016.438.940 lei

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: Bursa de Valori Bucuresti

**Catre: Bursa de Valori Bucuresti
 Autoritatea de Supraveghere Financiara (“ASF “)**

Eveniment important de raportat: Disponibilitatea Raportului Trimestrial aferent perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2025

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“SNN”) informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului Trimestrial aferent trimestrului I al exercitiului financiar 2025, intocmit in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, incepand cu data de **22 mai 2025, ora 08:00**, dupa cum urmeaza:

- in format scris, la cerere, la sediul societatii din Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara, nr. 48, sector 1, Departamentul Comunicare Externa, Sustenabilitate si Relatii cu Investitorii;
- in format electronic pe pagina de internet a societatii, la sectiunea Relatii cu investitorii – Rezultate Financiare 2025 (www.nuclearelectrica.ro).

Raportul Trimestrial aferent trimestrului I al exercitiului financiar 2025 include:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile financiare individuale si consolidate la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2025;
- Raportul Trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025.

Societatea Națională NUCLEARELECTRICA S.A.

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, București 011745, România; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;
Înregistrată la Oficiul Național al Registrului Comerțului sub nr. J1998007403409, Identificator Unic la nivel European (EUID) ROONRC. J1998007403409, Cod unic de înregistrare la Registrul Comerțului (CUI) 10874881, Cod de înregistrare fiscală (CIF) RO10874881, cod IBAN RO94 RNCB 0072 0497 1852 0001 deschis la BCR Sucursala Sector 1;
Capital social subscris și vărsat: 3.016.438.940 lei.
office@nuclearelectrica.ro, www.nuclearelectrica.ro

Principalele rezultate

1. Rezultatele financiare individuale ale perioadei

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025, SNN a obtinut un profit net de 513.656 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.721	2.768	(1,7%)
Venituri din exploatare, din care:	1.489.933	1.205.339	23,6%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	1.437.092	1.162.493	23,6%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(443.639)	(438.038)	1,3%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(340,662)	-	100%
EBITDA	705.632	767.301	(8%)
Depreciere si amortizare	(175.335)	(164.394)	6,7%
EBIT	530.297	602.907	(12%)
Venituri financiare	92.001	82.358	11,7%
Cheltuieli financiare	(6,305)	(12.710)	(50,4%)
Rezultatul financiar net	85.696	69.648	23%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(102.337)	(109.285)	(6,4%)
Profit net	513.656	563.270	(8,8%)

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

2. Rezultate financiare consolidate ale perioadei

În perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025, Grupul SNN a obținut un profit net de 522.674 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025 (neauditat)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2024 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.715	2.761	(1,7%)
Venituri din exploatare, din care:	1.517.580	1.247.642	21,6%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	1.437.088	1.162.488	23,6%
Cheltuieli din exploatare, mai puțin deprecierea și amortizarea și CFTE	(456.752)	(453.139)	0,8%
Cheltuieli cu contribuția la Fondul de tranziție energetică CFTE	(340.662)	-	(100%)
EBITDA	720.166	794.503	(9,4%)
Depreciere și amortizare	(176.686)	(165.676)	6,6%
EBIT	543.480	628.827	(13,6%)
Venituri financiare	90.252	82.310	9,6%
Cheltuieli financiare	(8.998)	(12.827)	(29,9%)
Rezultatul financiar net	81.254	69.483	16,9%
Partea din profit sau pierdere aferent(ă) entităților asociate și asocierilor în participație	1.396	(66)	
Cheltuiala cu impozitul pe profit, netă	(103.456)	(109.330)	(5,4%)
Profit net	522.674	588.914	(11,2%)

*Energie electrică produsă și livrată de CNE Cernavodă în Sistemul Energetic Național.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative în total venituri.

3. Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I al anului 2025

Productia brută de energie electrică a celor două unități operationale ale CNE Cernavodă a fost de 2.953.000 MWh în trimestrul I din anul 2025; din această producție brută, consumul propriu tehnologic al Unităților în timpul funcționării, asigurat din producție proprie, a fost de 232 mii MWh în trimestrul I 2025.

Astfel, energia electrică produsă și livrată în Sistemul Energetic Național ("SEN") a fost de 2.720.896 MWh în trimestrul I din anul 2025, față de trimestrul I din anul 2024 (2.767.990 MWh), reprezentând o scădere de 1,7%.

Programul de producție de energie electrică netă aprobat de Consiliul de Administrație pentru anul 2025 (revizie ianuarie 2025) are în vedere o cantitate de 9.817.605 MWh, iar pentru trimestrul I 2025, are în vedere o cantitate de 2.659.645 MWh, fiind realizat în proporție de 102,3%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, înregistrat de fiecare unitate operatională din cadrul CNE Cernavodă în trimestrul I 2025, precum și cumulativ de la începerea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) până la 31 martie 2025, a fost după cum urmează:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat 2024	Ianuarie 2025	Februarie 2025	Martie 2025	Cumulat 2025	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	80,30%	95,63%	94,87%	94,32%	94,95%	90,27%
Unitatea 2	96,38%	100,09%	100,05%	99,78%	99,97%	93,97%

Nu au fost inregistrate opriri ale unitatilor CNE Cernavoda in trimestrul I din anul 2025.

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I 2025:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	0	0%	0	0
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.720.281	99,70%	527,14	1.433.975.830
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	2.451.774	89,86%	512,70	1.257.029.583
– Vanzari pe PZU si PI	268.507	9,84%	659,00	176.946.247
Venituri din dezechilibre PE*)	8.224	0,30%	1.051,98	8.651.450
Total vanzari in trimestrul I 2025	2.728.505	100%	528,72	1.442.627.280

**) Nota: valorile cuprind si 463.377 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020*

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica si cu 400 lei/MWh pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. In anul 2024, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 5.110.338 MWh, din care 1.880.866 MWh in trimestrul I.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE (martie estimat) este de 2.728.505 MWh, cu 1% sub programul de vanzari, de 2.708.132 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1,9% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul I din 2024.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (7,6 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 6% de pe piata spot si 94% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I 2025 sunt de 1.442.627.280 lei, mai mari cu 2% fata de veniturile bugetate, si respectiv mai mari cu 23,3% fata de realizarile din trimestrul I 2024.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul I 2025, este de 538,99 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe piete in care SNN a activat in 2025 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 602,72 lei/MWh. In trimestrul I 2024, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE) a fost de 354,72 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I 2025 o cota procentuala de 89,86% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), fata de o cota procentuala de 1,06% inregistrata in trimestrul I 2024.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul I 2025 a fost de 512,70 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 10% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I din anul anterior, de 465,90 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 3,82 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2024 (conform Ordin ANRE nr. 109/20.12.2023) si de 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul I 2025 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 9,84% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 30,81% inregistrata in trimestrul I 2024. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul I 2025 a fost de 659 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 350,87 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul I al anului anterior.

4. Gradul de realizare al investitiilor la sfarsitul trimestrului I al anului 2025

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2025 este de 3.431.292 mii lei (fara rambursarile de rate aferente creditelor externe pentru investitii), astfel cum a fost aprobata prin Hotararea nr. 3/09.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor.

Din total valoare program, aproximativ 91% o reprezinta investitiile in curs, in timp ce investitiile noi, modernizarile si dotarile reprezinta cumulat aproximativ 9% din total. Constructia programului de investitii s-a realizat avand la baza ipoteze generale precum angajamentele contractuale existente, estimarile privind initierea de noi proiecte de investitii si necesitatea ajustarii bugetelor in functie de stadiul derularii sau contractarii acestora.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2025 cuprinde proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, al Sucursalei FCN Pitesti si al Sediului Central, estimate a se realiza pana la sfarsitul anului 2025, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani, incluzand totodata alocarea de imprumuturi si aporturi la capital destinate filialelor EnergoNuclear, RoPower Nuclear si FPCU Feldioara, pentru sustinerea derularii proiectelor strategice aflate in diverse stadii de implementare.

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, respectiv atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare a capacitatii de productie (EAF – Energy Availability

Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleara si cu mentinerea pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei.

Totodata, programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei, care din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) si din considerente de natura juridica, solicita implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2025 a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza pana la sfarsitul anului 2025, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025 fata de perioada comparativa a anului 2024, este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 31.03) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 31.03) [%]
2025	3.431.292*	475.079	13,8%
2024	1.311.922**	67.075	5,1%

**Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2025 reprezinta valoarea acestuia aprobata prin decizia AGOA nr. 3/09.04.2025.*

***Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2024 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr 241/26.09.2024 a Consiliului de Administratie al SNN.*

Informatii suplimentare pot fi obtinute la Departamentul Comunicare Externa, Sustenabilitate si Relatii cu Investitorii, email: investor.relations@nuclearelectrica.ro.

Cosmin Ghita
Director General



RAPORT TRIMESTRIAL

privind activitatea economico - financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (Trimestrul I al exercitiului financiar 2025)

Baza raportului:	Art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexa nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (Trimestrul I al exercitiului financiar 2025)
Data raportului:	20 mai 2025
Denumirea emitentului:	S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN")
Sediul social:	Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara nr. 48, Sector 1
Numar de telefon/fax:	+40 21 203 82 00; +40 21 316 94 00
Web/Email:	www.nuclearelectrica.ro; office@nuclearelectrica.ro
Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului.:	10874881
Numar de ordine in Registrul Comertului:	J1998007403409
Capital social subscris si varsat:	3.016.438.940 lei
Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori Bucuresti (www.bvb.ro), categoria Premium 301.643.894 actiuni cu valoarea nominala de 10 lei/actiune, in forma dematerializata, nominative, ordinare, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzactionabile la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul SNN din data de 04.11.2013.
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:	Situatii Financiare Interimare Individuale si Consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana.
Standarde contabile aplicabile:	Leul romanesc (RON) – toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel.
Moneda de raportare:	Trimestrul I al exercitiului financiar 2025
Perioada raportata:	

CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA	3
2. EVENIMENTE IMPORTANTE	5
3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI.....	8
4. DECLARATII SI SEMNATURI.....	9
5. ANEXE	10

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale precum si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana.

Indicatorii prezentati sunt in lei (RON), daca nu este precizat altfel.

1.1. SITUATIA ECONOMICO FINANCIARA INDIVIDUALA

a) Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2025

Indicator [Mii RON]	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	8.391.774	8.133.814	3,2%
Active circulante	5.893.412	5.992.916	(1,7%)
Total active	14.285.186	14.126.730	1,1%
Datorii pe termen lung	396.197	399.163	(0,7%)
Datorii curente	1.032.102	1.384.336	(25,4%)
Total datorii	1.428.299	1.783.499	(19,9%)
Capitaluri proprii	12.856.887	12.343.231	4,2%
Total capitaluri proprii si datorii	14.285.186	14.126.730	1,1%

b) Situatia individuala a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.721	2.768	(1,7%)
Venituri din exploatare, din care:	1.489.933	1.205.339	23,6%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	1.437.092	1.162.493	23,6%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(443.639)	(438.038)	1,3%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(340.662)	-	100%
EBITDA	705.632	767.301	(8%)
Depreciere si amortizare	(175.335)	(164.394)	6,7%
EBIT	530.297	602.907	(12%)
Venituri financiare	92.001	82.358	11,7%
Cheltuieli financiare	(6.305)	(12.710)	(50,4%)
Rezultatul financiar net	85.696	69.648	23%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(102.337)	(109.285)	(6,4%)
Profit net	513.656	563.270	(8,8%)

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

1.2. SITUATIA ECONOMICO FINANCIARA CONSOLIDATA

Situatiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025, cuprind Situatiile financiare interimare individuale ale SNN si ale filialelor sale, denumite impreuna “Grupul” sau “Grupul SNN”.

La 31 martie 2025 filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 31 martie 2025
Energonuclear S.A.	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparatii masini “– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%

a) Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2025

Indicator [Mii RON]	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	8.337.871	7.806.860	6,8%
Active circulante	6.002.115	6.315.532	(5%)
Total active	14.339.986	14.122.392	1,5%
Datorii pe termen lung	399.204	399.852	(0,2%)
Datorii curente	1.117.468	1.421.901	(21,4%)
Total datorii	1.516.672	1.821.753	(16,7%)
Capitaluri proprii	12.823.314	12.300.639	4,6%
Total capitaluri proprii si datorii	14.339.986	14.122.392	1,5%

b) Situatia consolidata a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.715	2.761	(1,7%)
Venituri din exploatare, din care:	1.517.580	1.247.642	24,9%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	1.437.088	1.162.488	23,6%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(456.752)	(453.139)	0,8%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(340.662)	-	(100%)
EBITDA	720.166	794.503	(4,3%)
Depreciere si amortizare	(176.686)	(165.676)	6,6%
EBIT	543.480	628.827	(7,1%)
Venituri financiare	90.252	82.310	9,6%
Cheltuieli financiare	(8.998)	(12.827)	(29,6%)
Rezultatul financiar net	81.254	69.483	16,9%
Partea din profit sau pierdere aferent(ă) entităților asociate și asocierilor în participație	1.396	(66)	
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(103.456)	(109.330)	(5,4%)
Profit net	522.674	588.914	(4,4%)

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

2. EVENIMENTE IMPORTANTE

2.1 Evenimente importante in cursul trimestrului I al exercitiului financiar 2025

Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

In data de 11 februarie 2025, SNN a transmis consortiului notificarea oficiala de demarare a lucrarilor ("Notice to Proceed") aferente contractului de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC).

In paralel au fost efectuate demersuri privind lansarea procedurii de achizitie pentru turbogeneratorul Unitatii U1, semnarea contractului fiind estimata a se realiza in luna iulie 2025.

In data de 26.02.2025 Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor a publicat pe site-ul ministerului decizia de emitere a acordului de mediu pentru proiectul "Retehnologizarea Unitatii 1 a CNE Cernavoda si extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip MACSTOR 400", impreuna cu proiectul de acord de mediu. Ulterior, in data de 20 martie 2025, MMAP a publicat Nota de Fundamentare a Hotararii de Guvern si proiectul de Hotarare de Guvern privind emiterea Acordului de Mediu.

2.2 Evenimente importante ulterioare datei de 31 martie 2025

Aprobarea Bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2024

Prin Hotararea AGOA nr. 3 din data de 09.04.2025, SNN informeaza actionarii asupra aprobarii bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2025.

Schimbări în conducerea Societății – Consiliul de administrație

Prin Hotărârea nr. 3/09.04.2025 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN a fost aprobată forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu membrii consiliului de administrație, propus de acționarul Statul Român prin Ministerul Energiei.

Prin Hotărârea nr. 5/24.04.2025 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (“AGO”) s-au aprobat modificări în structura Consiliului de Administrație astfel:

- aprobarea revocării următorilor membri ai Consiliului de Administrație din cauze neimputabile, în vederea îndeplinirii jalonului nr.121 din Planul Național de Redresare și Reziliență al României, în conformitate cu prevederile art. 13.1 din Contractul de mandat (vot secret): Chirica Theodor Minodor, Ghita Cosmin, Popescu Elena și Vulpescu Remus.
- alegerea următorilor membri provizorii ai Consiliului de Administrație (vot secret), pentru o perioadă de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare: Burlacu Oleg, Cazan Nicolae Laurentiu, Nicolescu Petre Iulian, Nitulescu Pavel Casian, Purica Ionut.

De asemenea, în cadrul aceleiași sedințe s-a aprobat declansarea procedurii de selecție pentru posturile de membri în Consiliul de Administrație ramase vacante, după expirarea mandatelor provizorii de 5 luni ale noilor membri ai Consiliului de Administrație, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară.

În cadrul sedinței consiliului de administrație din data de 8 mai 2025, domnul Ionut Purica a fost numit în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație al Nuclearelectrica începând cu data de 08.05.2025 și până la data finalizării mandatului de administrator.

De asemenea, în cadrul aceleiași sedințe a fost actualizată componenta Comitetelor Consultative de la nivelul Consiliului de Administrație al Nuclearelectrica, după cum urmează:

- Comitetul consultativ de nominalizare și remunerare: Laurentiu Nicolae Cazan – Președinte; Vasilica Grajdă – Membru; Oleg Burlacu – Membru;
- Comitetul consultativ de audit: Vasilica Grajdă – Președinte; Oleg Burlacu – Membru; Dumitru Chirlesan – Membru;
- Comitetul consultativ pentru securitate nucleară: Pavel Casian Nitulescu – Președinte; Dumitru Chirlesan – Membru; Ionut Purica – membru;
- Comitetul consultativ pentru strategie, dezvoltare și proiecte mari de investiții : Oleg Burlacu – Președinte; Pavel Casian Nitulescu – Membru; Laurentiu Nicolae Cazan – Membru; Ionut Purica – Membru; Petre Iulian Nicolescu – Membru;

- Comitetul consultativ de gestionare a riscurilor: Ionut Purica – Presedinte; Pavel Casian Nitulescu – Membru; Petre Iulian Nicolescu – Membru;
- Comitetul consultativ ESG (nou infiintat): Petre Iulian Nicolescu – Presedinte; Vasilica Grajdán – Membru; Dumitru Chirlesan – Membru.

Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.

Prin Hotararea nr. 4/09.04.2025 a adunarii generale extraordinare, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act adițional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, s-a facut prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2024

Prin Hotararea nr. 5/24.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGO”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2024 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 815.172.311 lei, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de 2,70243266 lei/actiune, a datei platii dividendelor, respectiv data de 24.06.2025 si a modalitatilor de plata, prevazute in Nota prezentata actionarilor.

Intrarea Unitatii 2 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata

Prin raportul current din data de 9 mai 2025, SNN A anunță că Unitatea 2 CNE Cernavodă va intra în programul de oprire planificată începând cu data de 11.05.2025. Desincronizarea de la Sistemul Energetic Național va avea loc la ora 11:00.

Opririle planificate reprezintă proiecte complexe, inițiate cu 24 de luni anterior datei planificate, având o echipă de management de proiect, grafic de realizare, planificare de resurse umane și bugetare corespunzătoare.

În perioada opririi planificate, se vor efectua activități din următoarele programe:

- Programul de mentenanță preventivă;
- Programul de mentenanță corectivă;
- Programul de inspecții;
- Programul de testări obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificări de proiect.

Lucrările se vor executa în condiții de siguranță pentru personalul centralei, public și mediul înconjurător, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavodă.

3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI

Performantele SNN si ale Grupului SNN se regasesc si in indeplinirea principalilor indicatori economico - financiari, astfel:

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.03.2025 in baza situatiilor financiare individuale	Valoare 31.03.2025 in baza situatiilor financiare consolidate
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	5,71	5,37
2. Indicatorul gradului de indatorare				
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	0,0%	0,0%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,0%	0,0%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	20,99	21,26
4. Viteza de rotatie a activelor*)	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,69	0,69

*) Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/90 zile).

4. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 cat si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata pe 10.08.2021, si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 3 luni incheiata la data de 31 martie 2025, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta SNN si a Grupului SNN.

Ionut Purica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Daniel Adam,
Director Financiar

5. ANEXE

5.1 SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5.2 SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5.3 RAPORTUL TRIMESTRIAL al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025 intocmit in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021, si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN, este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii financiare interimare individuale
la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la
31 martie 2025**

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS")
in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara",
adoptat de catre Uniunea Europeana

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

CUPRINS

Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2025	3
Situatia individuala a profitului sau pierderii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	4
Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	5
Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	6
Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.....	7
Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	8
Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025.9	
1. Entitatea raportoare.....	9
2. Bazele intocmirii.....	11
3. Politici contabile semnificative.....	12
4. Imobilizari corporale	13
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	17
6. Investitii imobiliare.....	18
7. Active financiare evaluate la cost amortizat	20
8. Investitii financiare in filiale.....	21
9. Investitii financiare in entitati asociate	23
10. Stocuri	24
11. Creante comerciale	25
12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat	26
13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare	27
14. Capitaluri proprii	28
15. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	30
16. Obligatii privind beneficiile angajatilor.....	31
17. Datorii comerciale si alte datorii.....	33
18. Venituri din vanzarea energiei electrice	34
19. Alte venituri.....	35
20. Cheltuieli cu personalul	35
21. Contributia la fondul de tranzitie energetica.....	36
22. Alte cheltuieli din exploatare.....	37
23. Venituri si cheltuieli financiare	38
24. Impozit pe profit	38
25. Rezultatul pe actiune	39
26. Contingente, angajamente si riscuri operationale	40
27. Evenimente ulterioare datei bilantului	44

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2025

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

	Nota	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	6.581.788.367	6.431.822.771
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	22.535.746	30.738.803
Imobilizari necorporale		55.671.754	56.939.822
Investitii imobiliare	6	9.327.693	-
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	1.463.068.464	1.354.931.202
Investitii financiare in filiale	8	239.438.503	239.438.503
Investitii in entitati asociate	9	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate		8.391.773.527	8.133.814.101
Active circulante			
Stocuri	10	1.765.263.934	1.758.066.706
Creante comerciale	11	304.535.772	347.263.630
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	12	233.091.384	396.726.882
Active imobilizate detinute in vederea vanzarii		-	115.701
Depozite bancare	13	809.829.838	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	13	2.780.691.487	1.770.241.959
Total active circulante		5.893.412.415	5.992.916.006
Total active		14.285.185.942	14.126.730.107
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		266.001.879	280.106.345
Rezultatul reportat		9.325.916.003	8.798.155.777
Total capitaluri proprii	14	12.856.887.251	12.343.231.491
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung		-	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	15	272.830.528	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung		17.788.708	21.377.883
Datorii privind impozitul amanat		36.735.831	38.863.560
Obligatii privind beneficiile angajatilor	16	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	20.056.362	28.230.347
Total datorii pe termen lung		396.197.267	399.163.062
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	17	602.141.851	1.041.772.405
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	15	118.349.751	109.523.113
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		-	-
Impozit pe profit datorat		152.058.958	47.593.959
Venituri in avans pe termen scurt		154.895.726	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	4.655.138	4.528.259
Total datorii curente		1.032.101.424	1.384.335.554
Total datorii		1.428.298.691	1.783.498.616
Total capitaluri proprii si datorii		14.285.185.942	14.126.730.107

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a profitului sau pierderii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice		1.437.091.511	1.162.492.777
Venituri din transportul energiei electrice		8.951.323	10.573.208
Total venituri	18	1.446.042.834	1.173.065.985
Alte venituri	19	43.889.899	32.273.097
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(175.335.381)	(164.394.012)
Cheltuieli cu personalul	20	(155.234.722)	(168.548.927)
Costul energiei electrice achizitionate		(9.385.269)	(33.545.034)
Reparatii si mentenanta		(22.141.498)	(20.109.792)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(8.951.323)	(10.573.208)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(4.495.675)	(4.277.553)
Costul cu combustibilul nuclear		(67.782.185)	(52.217.461)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	21	(340.662.121)	-
Alte cheltuieli din exploatare	22	(175.648.109)	(148.766.093)
Total cheltuieli din exploatare		(959.636.283)	(602.432.080)
Profit din exploatare		530.296.450	602.907.002
Cheltuieli financiare		(6.304.821)	(12.710.415)
Venituri financiare		92.001.401	82.358.015
Rezultat financiar net	23	85.696.580	69.647.600
Profit inainte de impozitul pe profit		651.993.030	672.554.602
Cheltuiuala cu impozitul pe profit, neta	24	(102.337.270)	(109.284.951)
Profitul perioadei		513.655.760	563.269.651

Situatiile financiare interimare individuale prezentate de la pagina 1 la 44 au fost semnate la data de 20 mai 2025 de catre:

Cosmin Ghita,
Director General

Daniel Adam,
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)
Profitul perioadei		513.655.760	563.296.651
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	-
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
Total rezultat global aferent perioadei		513.655.760	563.269.651
Rezultatul pe actiune	25		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		1,70	1,87
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		1,70	1,87

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	280.106.345	8.798.155.777	12.343.231.491
Rezultatul global								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	513.655.760	513.655.760
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	14	-	-	-	-	-	513.655.760	513.655.760
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	-	-
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	14	-	-	-	-	-	-	-
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(14.104.466)	14.104.466	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(14.104.466)	14.104.466	-
Sold la 31 martie 2025 (neauditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	266.001.879	9.325.916.003	12.856.887.251

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	336.996.786	8.153.125.015	11.755.091.170
Rezultatul global								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	1.708.188.496	1.708.188.496
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	863.706	863.706
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	863.706	863.706
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	14	-	-	-	-	-	1.709.052.202	1.709.052.202
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	14	-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	280.106.345	8.798.155.777	12.343.231.491

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	615.993.030	672.554.602
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	175.335.381	164.394.012
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	423	(814)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(94.389)	(154.140)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	11.490.036	19.170.239
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor imobilizate	282.594	109.214
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	(158.603)	-
(Castiguri)/Pierderi neta din actualizarea investitiilor imobiliare la valoare justa	36.846	-
(Venituri) financiare nete	(79.161.975)	(69.729.335)
Modificari in:		
Diminuaire /(Crestere) creante comerciale	42.712.952	398.638.017
Diminuaire /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	179.661.174	147.492.199
Diminuaire /(Crestere) stocuri	(6.835.966)	29.432.032
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(29.611.267)	(1.469.837)
Crestere datorii comerciale si alte datorii	(529.834.997)	(530.978.591)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	379.815.239	829.457.598
Impozit pe profit platit	-	-
Dobanzi incasate	41.370.536	115.650.239
Dobanzi platite	-	(419.175)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	421.185.775	944.688.662
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(3.191.539)	(13.562.793)
Achizitii de imobilizari corporale	(222.928.683)	(67.806.082)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	906.739.042	(2.202.962.780)
Active financiare evaluate la cost amortizat	(84.104.384)	(21.175.162)
Investitii in filiale	-	-
Investitii in entitati asociate	-	-
Incasari din vanzarea de activelor detinute spre vanzare	274.304	-
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	-	-
Numerar net aferent activitatii de investitii	596.788.740	(2.305.506.817)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	-	(10.467.874)
Plati de dividend nete	(62.500)	(79.353)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(7.462.487)	(2.423.833)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(7.524.987)	(12.971.060)
(Diminuaire)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	1.010.449.528	(1.373.789.215)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	1.770.241.959	3.529.334.516
Numerar si echivalente de numerar la 31 martie	2.780.691.487	2.155.545.301

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

1. Entitatea raportoare

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) - cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei nr.2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului nr.1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

Societatea are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J1998007403409, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

Activitatea principala a Societatii consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea detine si opereaza doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Unitatile 3 si 4 este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 8).

In perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape in vederea derularii acestui Proiect, cu efortul sustinut al Societatii si Statului Roman. Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. De asemenea, in octombrie 2020, US Exim Bank si-a exprimat, printr-un Memorandum de Intelegere incheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanta proiecte mari de investitii in Romania, inclusiv de tipul celor nucleare, in valoare totala de 7 miliarde de dolari. In luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatilor 3 si 4 si OEM Candu (producatorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost adoptate si aprobate o serie de masuri referitoare la continuarea Proiectului:

- a fost adoptata Decizia Preliminara de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare,
- a fost aprobata initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear, si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro,
- a fost aprobata finantarea Energonuclear de catre SNN prin majorare de capital social si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre Statul Roman si Societate privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, iar in data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea deruleaza in continuare activitatile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta ("CFSU").

In luna iunie 2020, CNCAN si-a exprimat acordul pentru utilizarea experientei seismice ca metoda alternativa pentru demonstrarea calificarii seismice a echipamentelor critice, sens in care, in luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismica si lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. In contextul celor anterior mentionate a fost intocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrarilor de constructii montaj (procurare echipamente calificate seismic si lucrari de constructii montaj) si operationalizarea obiectivului in cursul anului 2024.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operarii celor doua reactoare nucleare functionale din cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, se realizeaza de catre Societate, in cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 si ulterior prelungit pana la 30 iunie 2025. In primele 3 luni din anul 2025 Societatea a participat pe segmentul competitiv, iar in cursul anului 2024 atat pe segmentul competitiv, cat si in cadrul mecanismului MACEE.

In data de 28 februarie 2025 s-a publicat in Monitorul Oficial Ordonanta de urgenta nr. 6/2025, privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei. Principalele prevederi cuprind aspecte referitoare la prelungirea perioadei de calculare a Contributiei privind Fondul de Tranzitie Energetica, de la 31 martie 2025, asa cum era prevazut in OUG 27/2022 actualizata, la 30 iunie 2025, precum si modificarea metodologiei de calcul.

Incepand cu 01.06.2023 Nuclearelectrica a fost inclusa în indicii MSCI Frontier Markets și MSCI Romania. Anterior, în data de 19 august 2022, Societatea a fost inclusa la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele două companii românești incluse inițial in indicii de piață emergentă ai FTSE Russell în anul 2020.

Agenția Internațională de Rating Fitch a revizuit in data de 31.10.2024 ratingul acordat SNN la "BBB-" cu perspectivă stabilă. Rating-ul reflecta, conform raportului publicat de Agentia de Rating Fitch, pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si un istoric operational puternic; nivelul solid de profitabilitate, cu perspectiva similara pentru perioada 2024-2028; planurile majore de investitii; implicarea in proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4 si Proiectul SMR; relatia solida cu statul roman, implicit legaturile de actionariat¹.

Fitch Ratings a revizuit si ratingul Romaniei la „BBB -” cu perspectiva negativa, aceasta fiind cel mai recent rating asa cum se arata într-un comunicat al agentiei de evaluare financiara din data de 17.12.2024. Perspectiva negativa atribuita ratingului tarii este bazat pe factori cu impact semnificativ precum: incertitudinea politica care afecteaza perspectivele fiscale, alegerile parlamentare care au avut ca rezultat un parlament mai divizat, deficite bugetare mari, precum si cresterea datoriei publice. Ratingul „BBB-” al Romaniei este sustinut de apartenenta la UE si de intrarile de capital aferente care sustin convergenta veniturilor, finantele externe si stabilitatea macroeconomică. PIB-ul pe cap de locuitor, indicatorii de guvernanta și de dezvoltare umana sunt peste cele ale altor tari din categoria „BBB”².

¹ <https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-affirms-nuclearelectrica-at-bbb-outlook-stable-31-10-2024>

² <https://www.fitchratings.com/research/sovereigns/fitch-revises-romania-outlook-to-negative-affirms-at-bbb-17-12-2024>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Ulterior, ca urmare a revizuirii ratingului de tara acordat pentru Romania, agentia a publicat in 20.12.2024 un nou raport prin care a revizuit perspectiva ratingului SNN de la Stabila la Negativa, confirmand in acelasi timp ratingul IDR (Long-Term Issuer Default Rating) la 'BBB-'³. Factorii de rating ai SNN raman similari celor aferenti Rating-ului BBB-, respectiv, pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si un istoric operational puternic; nivelul solid de profitabilitate, cu perspectiva similara pentru perioada 2024-2028; planurile majore de investitii; implicarea in proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4, Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 si Proiectul SMR; relatia solida cu statul roman, implicit legaturile solide de actionariat.

La 31 martie 2025, Societatea detine 100% din filialele Energonuclear SA, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara SRL si Nuclearelectrica Serv SRL. De asemenea, detine 50% din societatea RoPower Nuclear S.A.

La 31 martie 2025 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt tranzactionate la Bursa de Valori Bucuresti din data de 4 noiembrie 2013, avand simbol emitent SNN.

2. Bazele intocmirii

2.1. Declaratia de conformitate

Situatiile financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 ("Situatiile financiare") au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2.844/2016"). In intelesul OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Uniunea Europeana”).

Situatiile financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 nu au fost auditate si nici revizuite de auditorul financiar al Societatii – PKF Finconta S.R.L.

Aceste situatii financiare interimare individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 20 mai 2025 de catre conducerea Societatii.

2.2. Continuitatea activitatii

Prezentele situatii financiare interimare individuale au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Societatea isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul previzibil. In efectuarea acestei judecati, managementul ia in considerare performanta curenta si accesul la resurse financiare.

³ <https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-revises-nuclearelectrica-outlook-to-negative-on-romania-action-affirms-idr-at-bbb-20-12-2024>

2.3. Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile financiare interimare individuale sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 34 – „Raportarea financiara interimara”. Societatea a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei pozitiei financiare si o prezentare a veniturilor si cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, considerand ca aceste modele de prezentare ofera informatii care sunt credibile si mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Societatii de la ultimele Situatii Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

2.4. Bazele evaluarii

Situatiile financiare interimare individuale au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa. Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluată sau cost istoric.

2.5. Moneda functionala si de prezentare

Situatiile financiare interimare individuale sunt prezentate in LEI Romanesti (“RON” sau “LEU”), aceasta fiind si moneda functionala a Societatii, determinata conform IAS 21. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor financiare interimare individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor.

Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

Judecatile si ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea a fost revizuita si in perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare. Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatiilor financiare individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

3. Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii financiare interimare individuale sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiile financiare individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

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

4. Imobilizari corporale

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	36.975.047	4.694.554.252	1.464.011.513	2.407.984.065	8.603.524.877
Intrari	-	-	24.343.843	530.427.133	554.770.976
Transferuri	-	105.617.319	50.284.525	(155.901.844)	-
Intrari apa grea	-	22.509.901	-	-	22.509.901
Transfer stocuri	-	-	-	(17.847.876)	(17.847.876)
Transfer imobilizari necorporale	-	-	-	(13.039.301)	(13.039.301)
Tranfer din active detinute in vederea vanzarii	-	-	(128.557)	-	(128.557)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	31.014.170	(31.014.170)	-
Derecunoastere inspectii	-	(53.596.906)	-	-	(53.596.906)
Derecunoastere apa grea	-	(1.153.926)	-	-	(1.153.926)
Iesiri	-	-	(5.598.746)	(985.311)	(6.584.058)
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	36.975.047	4.767.930.640	1.563.926.748	2.719.622.695	9.088.455.130
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	36.975.047	4.767.930.640	1.563.926.748	2.719.622.695	9.088.455.130
Intrari	-	-	4.836.092	357.243.695	362.079.787
Transferuri	-	5.753.130	4.099.197	(9.852.327)	-
Intrari apa grea	-	-	-	-	-
Transfer stocuri	-	-	-	(31.322.892)	(31.322.892)
Transferuri in investitii imobiliare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	1.557.143	(1.557.143)	-
Derecunoastere inspectii	-	-	-	-	-
Derecunoastere apa grea	-	(1.434.465)	-	-	(1.434.465)
Iesiri	-	(3.618.187)	(147.070)	-	(3.765.257)
Sold la 31 martie 2025 (neauditat)	33.865.842	4.768.631.118	1.567.353.552	3.034.134.027	9.403.984.539
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	550.782	1.126.533.114	791.859.293	146.195.907	2.065.139.095
Cheltuiala cu amortizarea	-	546.263.089	94.017.121	-	640.280.210
Amortizare cumulate inspectii	-	(52.896.136)	-	-	(52.896.136)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.153.926)	(5.190.884)	-	(6.344.809)
Amortizare cumulata transfer active detinute in vederea vanzarii	-	-	(12.856)	-	(12.856)
Ajustari pentru dereciere	-	-	10.879.641	(412.787)	10.466.854
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	550.782	1.618.746.141	891.552.316	145.783.120	2.656.632.359
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	550.782	1.618.746.141	891.552.316	145.783.120	2.656.632.359
Cheltuiala cu amortizarea	-	144.834.121	24.671.013	-	169.505.134
Amortizare cumulate inspectii	-	-	-	-	-
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(3.250.426)	(142.019)	-	(3.392.444)
Amortizare cumulata transfer investitii imobiliare	-	-	(663.224)	-	(663.224)
Ajustari pentru dereciere	-	-	(177.345)	291.693	114.348
Sold la 31 martie 2025 (neauditat)	550.782	1.760.329.837	915.240.741	146.074.813	2.822.196.172
Valoarea contabila					
Sold la 01 ianuarie 2024 (auditat)	36.424.265	3.568.021.139	672.152.220	2.261.788.158	6.538.385.782
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	36.424.265	3.149.184.499	672.374.432	2.573.839.574	6.431.822.771
Sold la 31 martie 2025 (neauditat)	33.315.060	3.008.301.282	652.112.810	2.888.059.214	6.581.788.367

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor Situatii financiare interimare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Centrale nucleare, masini, echipamente si alte active

In primele 3 luni ale anului 2025, Societatea nu a achizitionat apa grea. In cursul anului 2024, Societatea a achizitionat 8 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2, in valoare de 22.509.901 RON.

(i) Imobilizari in curs de executie

La 31 martie 2025, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 2.888.059.214 RON (31 decembrie 2024: 2.573.839.574 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind Unitatile 3 si 4 cu o valoare neta contabila de 438.730.063 RON (31 decembrie 2024: 467.789.727 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 2.449.329.151 RON, cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 1.134.194.822 RON (31 decembrie 2024 : 920.885.865 RON)
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 803.879.948 RON (31 decembrie 2024 : 708.697.997 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 173.541.606 RON (31 decembrie 2024 : 168.596.551 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 122.543.253 RON (31 decembrie 2024: 107.667.318 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 24.810.490 RON (31 decembrie 2024: 23.684.598 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 16.757.881 RON (31 decembrie 2024 : 14.395.342 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind Unitatile 3 si 4 este in suma de 440.422.318 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2024 : 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 31 martie 2025 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2024: 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 7.208.493 RON (31 decembrie 2024: 36.268.158 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 31 martie 2025, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2024: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarea Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

In primele 3 luni din 2025 Societatea nu a pus in functiune investitii semnificative din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2.

(ii) Ajustari pentru depreciere si amortizare

La 31 martie 2025 Societatea inregistraza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 114.348 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2024: 10.466.854 RON).

Amortizarea este calculata utilizand metoda liniara pentru alocarea costului sau a valorii reevaluate ale activelor, net de valorile reziduale ale acestora, pe durata de viata utila estimata dupa cum urmeaza :

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Activ	Numar de ani
Centrala Nucleara – Unitatile 1 si 2	30
Apa grea (Incarcatura pentru Unitatile 1 si 2)	30
Cladiri	45 – 50
Inspectii si revizii generale	2
Alte instalatii, utilaje si masini	3 - 20

A se vedea **Nota 3.3** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(iii) Reevaluare

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat, la scoaterea din evidenta a activului sau pe masura folosirii acestuia (a se vedea Nota 14). Toate celalalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima **reevaluare** a terenurilor si a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a imobilizarilor corporale clasele **terenuri** si **cladiri** intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare bunuri, editia 2022, valabile la data de 31 decembrie 2021, elaborate de Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 101 – Termene de referinta ai evaluarii (IVS 101); SEV 102 – Implementare (IVS 102); SEV 103 – Raportare (IVS 103); SEV 104 – Tipuri ale valorii;
- Standarde pentru active : SEV 300 – Masini, echipamente si intalatii (IVS 300) ; GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile ;
- Standarde pentru utilizari specifice : SEV 430 – Evaluari pentru raportarea financiara.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS si a standardelor de evaluare mentionate. Pentru evaluarea cladirilor administrative s-a utilizat metoda veniturilor, cu o rata de capitalizare intre 7% - 9%, functie de specificul constructiei. Pentru evaluarea unitatilor 1 si 2 a fost aplicata metoda costului de inlocuire depreciat. Pentru evaluarea terenurilor s-a optat pentru folosirea abordarii prin piata, metoda comparatiei directe.

(iv) Estimari semnificatie – evaluarea terenurilor si a constructiilor

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in **Nota 4** din Situatiile financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

(vi) Valoarea contabila care ar fi fost recunoscuta daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)

Daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost :

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri		
Cost	21.489.451	22.350.779
Amortizare cumulata	-	-
Valoare neta contabila	21.489.451	22.350.779
	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Cladiri		
Cost	7.309.695.033	7.315.171.151
Amortizare cumulata	(4.819.920.069)	(4.725.184.334)
Valoare neta contabila	2.489.774.964	2.589.986.817

(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (a se vedea Nota 22). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele 3 luni ale anului 2025 este in valoare de 24.061.480 RON (Trim I 2024: 25.347.776 RON).

(viii) Active gajate

La 31 martie 2025, respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

(ix) Credit furnizor

La 31 martie 2025, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 169.280.375 RON (31 decembrie 2024 : 62.689.321 RON).

5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing

Societatea a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia pozitiei financiare active si datorii aferente retratarii contractelor de inchiriere incheiate in calitate de locatar.

Societatea are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 32.201.724 RON (31 decembrie 2024 : 39.358.162 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatie individuala a pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri	9.526.834	16.683.272
Spatii de birouri si depozite	22.674.890	22.674.890
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(9.665.978)	(8.619.360)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	22.535.746	30.738.803
Datorii din contracte de leasing	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Pe termen scurt	4.655.138	4.528.259
Pe termen lung	20.056.362	28.230.347
	24.711.500	32.758.606

(ii) Sume recunoscute in Situatie individuala a profitului sau a pierderii

	Nota	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		1.235.639	5.048.145
Cheltuieli cu dobanzile	23	548.532	2.582.554

(iii) Sume recunoscute in Situatie individuala a fluxurilor de trezorerie

	31 martie 2025 (neauditat)	31 martie 2024 (neauditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	1.233.824	2.423.833

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in **Nota 3.5.** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

6. Investitii imobiliare

La data de 31 martie 2025 investitiile imobiliare se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Sold la 01 ianuarie	-	-
Reclasificare din imobilizari corporale	9.364.539	-
Ajustarea la valoarea justa in cursul anului	(36.846)	-
Intrari	-	-
Iesiri	-	-
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	9.327.693	-

La 31 martie 2025 Societatea detine imobile (terenuri si cladiri) utilizate in totalitate pentru inchiriere. In luna martie 2025 au fost reclasificate doua proprietati detinute de societate, in *Investitii imobiliare*, in conformitate cu IAS 40. Initial, aceste proprietati au fost folosite in scopul desfasurarii activitatii proprii si contabilizate conform IAS 16. La data reclasificarii conform IAS 40, valoarea justa a proprietatilor folosite pentru investitii nu a rezultat in urma unei evaluari efectuata de un evaluator independent calificat. Valoarea justa la data transferului a fost consierata valoarea neta contabila a proprietatilor la data transferului din IAS 16.

Pana la 31 martie 2025 Societatea a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 82.502 RON (2024: 0 RON) si costuri operationale directe in suma de 48.663 RON (2024: 0 RON).

Precizam ca nu exista restrictii asupra transferului de venituri si incasari din cedare. De asemenea, nu exista obligatii contractuale de a cumpara, construi sau dezvolta investitii imobiliare. Obligatiile partilor referitoare la reparatii, intretinere si imbunatatiri sunt prevazute in contract.

Politici contabile relevante pentru investitii imobiliare :

(i) Recunoasterea

O investitie imobiliara este acea proprietate imobiliara (un teren sau o cladire – sau parte a unei cladiri sau ambele) detinuta de proprietar mai degraba in scopul inchirierii sau pentru cresterea valorii capitalului sau ambele.

O investitie imobiliara trebuie recunoscuta ca activ cand si numai cand :

- este posibil ca beneficiile economice viitoare aferente investitiei imobiliare sa fie generate catre societate;
- costul investitiei imobiliare poate fi evaluat in mod credibil.

(ii) Evaluarea la recunoastere

Investitiile imobiliare sunt initial evaluate la cost, inclusiv costurile de tranzactie. Un astfel de cost nu trebuie sa includa costurile de pornire, pierderile anormale sau pierderile operationale initiale suportate inainte ca investitia imobiliara sa atinga nivelul de ocupare planificat.

(iii) Reclasificari - Transferuri in sau din Investitii imobiliare

Transferurile in si din categoria investitiilor imobiliare se fac, daca si numai daca, exista o modificare a utilizarii lor. Reguli care se aplica pentru contabilizarea unor transferurilor intre categorii:

- pentru un transfer de la o proprietate ocupata de proprietar IAS 16, la o proprietate folosita ca o investitie conform IAS 40, inregistrata la valoarea justa, IAS 16 trebuie aplicat pana la data reclasificarii. Orice diferenta care apare intre valoarea contabilă conform IAS 16 la acea data si valoarea justa este tratata ca o reevaluare conform IAS 16;

- pentru un transfer de la proprietati detinute pentru investitii conform IAS 40, inregistrate la valoarea justa, la proprietati ocupate de proprietar (IAS 16) sau stocuri (IAS 2), valoarea justa la schimbarea utilizarii este „costul” proprietatii conform noii sale clasificari.

(iv) Evaluarea dupa recunoastere

Dupa recunoasterea initiala, societatea va opta pentru modelul bazat pe valoare justa pentru toate investitiile sale imobiliare. Un castig sau o pierdere care rezulta dintr-o modificare a valorii juste a investitiilor imobiliare va fi recunoscuta in profit sau pierdere pentru perioada in care apare.

(v) Derecunoasterea

Derecunoasterea unei investitii imobiliare este determinata de o modificare a utilizarii acesteia sau de cedarea ei, sau daca este definitiv retrasa din folosinta si nu se mai preconizeaza aparitia de beneficii economice. Atunci cand o proprietate imobiliara este cedata, este eliminata din situatia pozitiei financiare, iar castigurile sau pierderile generate din casarea sau cedarea unei investitii imobiliare sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in perioada scoaterii din uz sau a cedarii. Castigul sau pierderea din scoaterea din uz sau cedare sunt determinate ca diferenta intre incasarile nete din cedare si valoarea contabila a activului.

Atunci când o entitate decide sa vanda o proprietate clasificata la *Investii imobiliare* conform IAS 40, fara a efectua imbunatatiri sau dezvoltari, proprietatea nu este reclassificata ca stocuri conform IAS 2, ci este tratata ca investitie imobiliara pana la derecunoasterea acesteia.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

7. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 31 martie 2025 Societatea inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO.

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Obligatiuni (i)	530.025.823	552.695.022
Titluri de stat (ii)	30.661.916	30.403.869
Imprumuturi acordate filialelor	463.731.712	386.012.853
Imprumuturi acordate entitatilor asociate	433.004.258	378.560.386
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia HENRO	250.000	250.000
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia ROMATOM	100	100
Alte active financiare	337.724	1.952.041
Total	1.463.068.464	1.354.931.202

(i) Obligatiuni

La 31 martie 2025, Societatea detine :

- 450 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si o dobanda anuala fixa de 7,5% p.a.
- 428 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si un randament anual de 7,75% p.a
- 17.500 obligatiuni senior nepreferentiale eligibile MREL, emise de Banca Transilvania, cu maturitate de cinci ani (decembrie 2028) si un randament anual de 7,25% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	522.747.342	522.311.331
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	120.163	488.661
Reevaluare	315.900	(52.650)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	523.183.405	522.747.342
Dobanda cumulata	6.842.418	29.947.680
Total obligatiuni	530.025.823	552.695.022

Conform prospectului de emisiune, in februarie 2025 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 32.769.594 RON, echivalentul a 6.585.000 EUR.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

(ii) Titluri de stat

La 31 martie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.894.378	29.824.441
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	17.636	69.937
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.912.014	29.894.378
Dobanda cumulata	749.902	509.941
Total titluri de stat	30.661.916	30.403.869

Conform prospectului de emisiune, in iunie 2024 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

8. Investitii financiare in filiale

La 31 martie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024 situatia investitiilor financiare in filiale se prezinta astfel:

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Energonuclear S.A.	222.438.103	222.438.103
F.P.C.U Feldioara	200	200
Nuclearelectrica Serv	17.000.200	17.000.200
Total	239.438.503	239.438.503

Energonuclear S.A.

Filiala Energonuclear S.A. ("Energonuclear") are sediul social in Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

La 31 martie 2025 si 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 martie 2025 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2024: 222.438.103 RON).

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoarea aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registrul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021. La 31 martie 2025 si respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Energonuclear S.A.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

In anul 2021, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat de doua ori, astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 3/21.04.2021 prin emisiunea de noi actiuni cu suma de 25.000.001,36 RON, si
- in baza Hotararii AGEA nr.5/30.06.2021 cu suma de 5.772.005,22 RON, reprezentand convertirea imprumutului actionar in actiuni.

In anul 2022, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 26.999.997,52 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 7/05.05.2022 prin emisiunea de noi actiuni.

In anul 2023, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 22.999.997,30 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 5/29.08.2023 prin emisiunea de noi actiuni.

In cursul anului 2024 actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 841.000.000 RON în scopul finantarii Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda derulat de filiala Energonuclear.

La 31 martie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 420.000.000 RON (31 decembrie 2024: 350.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 9.060.076 RON (31 decembrie 2024: 1.974.575 RON).

Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.

Filiala Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. ("F.P.C.U Feldioara") are sediul social in Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J8/2729/23.09.2021, avand cod unic de inregistrare 44958790, atribut fiscal RO. Activitatea principala a FPCU Feldioara consta in "Prelucrarea combustibililor nucleari" – Cod CAEN 2446.

La 31 martie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 martie 2025 este de 200 RON (31 decembrie 2024: 200 RON).

In anul 2023, asociatul Societatii a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON si respectiv 16.325.949,40 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2024 si 2025.

In cursul anului 2024 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 12.025.000 RON în scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2024.

La 31 martie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 31.805.000 RON (31 decembrie 2024: 31.805.000 RON) si o dobanda cumulata de 2.866.636 RON (31 decembrie 2024: 2.233.277 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

Filiala Nuclearelectrica Serv are sediul social in Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/4108/17.12.2021, avand cod unic de inregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Nuclearelectrica Serv consta in "Repararea masinilor" – Cod CAEN 3312.

La 31 martie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 martie 2025 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2024: 17.000.200 RON).

In anul 2023, capitalul social al filialei Nuclearelectrica Serv a fost majorat cu suma de 17.000.000 RON, in baza Deciziei CA nr. 294/21.12.2023 prin aport in numerar.

La 31 martie 2025 si respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor Situatii financiare interimare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

9. Investitii financiare in entitati asociate

Ropower Nuclear S.A.

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicești, Strada Alea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J15/1604/26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in “Productia de energie electrica” – Cod CAEN 3511.

La 31 martie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

In anul 2023, capitalul social al entitatii asociate Ropower Nuclear SA. a fost majorat astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 20.000 de noi actiuni, din care 10.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 10.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL si
- in baza Hotararii AGEA nr. 10/29.08.2023 cu suma de 10.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 10.000 de noi actiuni, din care 5.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 5.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL.

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care pana la 31 decembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

In anul 2024, s-au incheiat 3 acte aditionale la contractul de imprumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finantare pana la suma de 243.000.000 USD cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 2.

Soldul imprumutului la 31 martie 2024 este in valoare de 403.197.793 RON, echivalent 81.010.587 EUR (31 decembrie 2023: 360.120.080 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 29.806.465 RON (31 decembrie 2023: 18.440.306 RON).

Societatea Ropower Nuclear S.A. (“compania de proiect”) este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicești, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

10. Stocuri

La 31 martie 2025 si la 31 decembrie 2024 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Uraniu	957.720.152	1.010.155.356
Piese de schimb	263.890.373	243.253.227
Alte materii si materiale	543.653.409	504.658.123
Total	1.765.263.934	1.758.066.706

(i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea **Nota 3.11** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

(ii) Sume recunoscute in Situatia individuala a contului profitului sau a pierderii

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 3 luni ale anului 2025 se regaseste in pozitiiile *Cheltuieli cu piesele de schimb* si *Costul combustibilului nuclear* din Situatia individuala a profitului sau pierderii, fiind in suma de 72.277.860 RON (trimestrul I 2024: 56.495.014 RON).

In primele 3 luni ale anului 2025 nu au fost recunoscute drept cheltuieli, in conformitate cu prevederile IAS 2.34, stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune (trimestrul I 2024: 0 RON). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 31 martie 2025 este in suma de 48.696.741 RON (31 decembrie 2024: 48.750.348 RON). In primele 3 luni din 2025 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 2 RON (trimestrul I 2024: 860 RON) si au fost reversate ajustari de depreciere in suma de 78.718 RON (trimestrul I 2024: 67.016 RON).

In primele 3 luni ale anului 2025 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 31 martie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

11. Creante comerciale

La 31 martie 2025 si 31 decembrie 2024 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Creante comerciale	316.316.659	359.048.448
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.780.887)	(11.784.818)
Total	304.535.772	347.263.630

(i) Clasificarea creantelor comerciale

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienti pentru bunuri vandute sau servicii prestate in cursul normal al activitatii. In general, acestea sunt datorate pentru decontare in termen de pana la 30 de zile si, prin urmare, toate sunt clasificate ca fiind curente. Creantele comerciale sunt recunoscute initial la valoarea contraprestatiei care este neconditionata, cu exceptia cazului in care contin componente de finantare semnificative, atunci cand sunt recunoscute la valoarea justa. Societatea detine creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale si, prin urmare, le evalueaza ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea **Nota 3.12** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

(ii) Valoarea justa a creantelor comerciale

Datorita naturii pe termen scurt a creantelor curente, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeaasi cu valoarea lor justa.

(iii) Alte informatii

La 31 martie 2025, principalele creante comerciale in sold sunt fata de ELECTRICA FURNIZARE SA.: 88.605.782 RON (31 decembrie 2024: 34.505.774 RON), PPC ENERGIE SA: 75.205.596 RON (31 decembrie 2024: 51.293.377 RON) si NOVA POWER & GAS SRL 20.388.528 RON (31 decembrie 2024: 18.307.409 RON).

Vanzarile efectuate in primele 3 luni ale anului 2025 catre ELECTRICA FURNIZARE SA au reprezentat aproximativ 17,80% (3 luni 2024 : aproximativ 0,01%), catre PPC ENERGIE SA au reprezentat aproximativ 15,44% (3 luni 2024: aproximativ 0,004%) si catre ENERGY DISTRIBUTION SERVICES SRL au reprezentat 12,36% (3 luni 2024 : 0%), din totalul cifrei de afaceri realizata de Societate.

La 31 martie 2025 pozitiiile "Creante comerciale" si "Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale" includ o suma neta de 136.198.983 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2024: 221.742.565 RON).

12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	31 martie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Certificate de trezorerie	50.924.345	151.274.569
Alte creante	54.286.130	34.381.902
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	98.632.790	189.929.706
Plati efectuate in avans	29.831.299	21.723.885
Total	233.091.384	396.726.882

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

Societatea isi clasifica activele financiare la cost amortizat numai daca sunt indeplinite ambele criterii de mai jos:

- activul este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este colectarea fluxurilor de numerar contractuale si
- clauzele contractuale dau nastere la fluxuri de trezorerie care sunt doar plati de principal si dobanda.

A se vedea **Nota 3.8** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

(ii) Valoarea justa a altor active evaluate la cost amortizat

Datorita naturii pe termen scurt a altor creantelor, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeaasi cu valoarea lor justa.

(iii) Alte informatii

La 31 martie 2025 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 79.460.356 RON, (31 decembrie 2024: 170.757.272 RON), precum si suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON (31 decembrie 2024: 19.171.499 RON). Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 26.

13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

La 31 martie 2025 si 31 decembrie 2024, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.098.019.471	1.435.948.566
Conturi curente la banci in RON	657.843.233	323.031.623
Conturi curente la banci in valuta	24.680.091	10.863.538
Alte echivalente de numerar	126.291	380.620
Numerar in casierie	22.401	17.612
Total numerar si echivalente de numerar	2.780.691.487	1.770.241.959

La 31 martie 2025 si 31 decembrie 2024, depozitele bancare cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Depozite bancare	809.829.838	1.720.501.128

(i) Reconcilierea cu Situatiile fluxurilor de trezorerie

Elementele de mai sus se reconciliaza cu valoarea numerarului prezentat in Situatiile individuale a fluxurilor de trezorerie la sfarsitul exercitiului financiar, dupa cum urmeaza:

	31 martie 2025	31 martie 2024
	(neauditat)	(neauditat)
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	2.098.019.471	1.673.714.164
Conturi curente la banci	682.523.324	481.231.425
Alte echivalente de numerar	126.291	531.378
Numerar in casierie	22.401	68.334
	2.780.691.487	2.155.545.301

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai putin de la data constituirii. A se vedea **Nota 3.13** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 pentru celelalte politici contabile ale Societatii privind numerarul si echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restrictionat

Conturile curente deschise la banci sunt in permanenta la dispozitia Societatii si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

Depozitele bancare sunt in permanenta la dispozitia Societatii si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

La 31 martie 2025 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 161.301.309 RON (31 decembrie 2024: 242.177.694 RON).

14. Capitaluri proprii**Capital Social**

Societatea a fost infiintata prin separarea de fosta Regie Autonoma de Electricitate („RENEL”). Capitalul social reprezinta contributia Statului la formarea Societatii in data de 30 iunie 1998 (retratat cu inflatia pana la 31 decembrie 2003), plus cresteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 31 martie 2025 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 31 martie 2025 si 31 decembrie 2024, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel :

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retrarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 31 martie 2025, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc in anul 2020 prin subscrierea unui numar de 130.043 actiuni noi, in suma de 1.300.430 RON, reprezentand aportul in natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri si in numerar al actionarilor Societatii. Majorarea de capital social s-a realizat in baza Prospectului Proportional de oferta aferent majorarii de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 si a Hotararilor Adunarii Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 si nr. 12/19.12.2019, inregistrate la Oficiul National al Registrului Comertului conform Certificatului de mentiuni nr.484154/30.09.2020.

Detinatorii de actiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, asa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, si dreptul la un vot pe o actiune in cadrul Adunarilor Generale ale Actionarilor Societatii.

Structura actionariatului la 31 martie 2025 si la 31 decembrie 2024 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 31 martie 2025	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2024	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Prime de emisiune

In noiembrie 2013, Societatea a emis 28.100.395 actiuni ordinare pe Bursa de Valori Bucuresti, printr-o oferta publica initiala si prin exercitarea dreptului de preferinta de catre actionarul Fondul Proprietatea S.A. Suma incasata de 312.478.099 RON a fost formata din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON si o prima de emisiune de 31.474.149 RON.

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 martie 2025 si 31 decembrie 2024 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 martie 2025 si 31 decembrie 2024 si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 31 martie 2025 si 31 decembrie 2024).

Rezerve legale

Conform cerintelor legale, Societatea constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 31 martie 2025 este de 603.287.788 RON (31 decembrie 2024: 603.287.788 RON).

Rezervele legale nu pot fi distribuite catre actionari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusa in Situatiile individuale a pozitiei financiare, in randul "Rezultat reportat".

Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat

La 31 martie 2025, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 266.001.879 RON (31 decembrie 2024: 280.106.345 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

In primele 3 luni ale anului 2025, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 14.104.466 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2024: 56.890.441 RON).

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Societatii. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2024, Societatea a distribuit dividende in valoare de 1.120.911.882 RON din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotararii AGOA nr. 5/25.04.2024. Dividendele nete neplatite la 31 martie 2025 sunt in valoare de 1.214.103 RON (31 decembrie 2024 : 1.229.453 RON).

15. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 31 martie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia “Provizioane pentru riscuri si cheltuieli” si la pozitia “Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli”:

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	129.988.539	123.920.654
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	75.272.959	74.214.466
Provizion litigii spor salarial	121.078.147	117.376.068
Participarea salariatilor la profit	45.652.236	36.713.236
Provizioane pentru litigii	19.171.498	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	169.900	32.625
Total	391.180.279	371.428.547

La 31 martie 2025, provizioanele in valoarea totala de 391.180.279 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea curenta (< 1 an)	Portiunea pe termen lung (> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	58.289.333	71.699.206
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.391.282	60.881.677
Provizion litigii spor salarial (i)	-	121.078.147
Participarea salariatilor la profit	45.652.236	-
Provizioane pentru litigii (ii)	-	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16.900	-
Total	118.349.751	272.830.528

- (i) Pozitia “Provizion litigii spor salarial”, reprezinta preliminararea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.
- (ii) Pozitia “Provizion pentru litigii”, include suma de 19.171.498 RON care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2023 si respectiv nr. 4125/23.11.2023 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de catre Directia Generala Antifrauda, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 26.

A se vedea **Nota 3.22** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

16. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Beneficii la pensionare	29.193.192	29.193.192
Prime jubiliare	10.738.739	10.738.739
Beneficii in caz de deces	851.395	851.395
Beneficii la pensionare in energie	8.002.512	8.002.512
Total	48.785.838	48.785.838

La 31 martie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariatilor care se pensioneaza prime de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii de baza in functie de numarul de ani de vechime in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati salariatilor prime jubiliare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati un ajutor familiei salariatului, in cazul decesului acestuia;
- de a plati salariatilor care se pensioneaza un beneficiu in energie, reprezentand contravaloarea cotei de energie electrica de 1.200 KWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea in domeniul energiei de 15 ani, din care cel putin ultimii 10 ani in cadrul Societatii. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

Urmatoarele **ipoteze macroneconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 “Beneficiile angajatilor” la 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023.

Data evaluarii	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Numarul angajatilor	2.402	2.352
Rata de crestere a salariilor	Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2025 a fost de 4%, pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2024-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna decembrie 2024, astfel: 3,8% in 2025, 2,9% in 2026, 2,7% in 2027 si 2,5% pe an in perioada 2028-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2023-2027. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 3,3% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna noiembrie 2023, astfel: 4,8% in 2024, 3,5% in 2025, 3,0% in 2026 si 2,5% pe an in perioada 2027-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,1% p.a.

Data evaluarii	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2024 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeași tendinta pentru anii urmatori.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2023 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2024-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeași tendinta pentru anii urmatori.
Rata de actualizare medie ponderata	6,8%	4,8%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	15.738	13.831

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare tinand cont de:

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2024. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-11 ani si 13 ani. Pentru celelalte durate a fost estimata rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimata a inflatiei pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2023: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,3% p.a. (31 decembrie 2023: 1,45%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2023: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 6,8% (31 decembrie 2023: 4,8%).

Analiza senzitivitatii

Ipotezele actuariale semnificative avute in vedere pentru calculul obligatiei cu beneficiile angajatilor sunt: rata de actualizare, cresterea salariala si varsta de pensionare.

Ipoteze	Beneficii la pensionare	Ajutoare în caz de deces al angajatilor	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare în energie	Total obligatii cu beneficiile definite
PVDBO la 31 decembrie 2024 (RON)	29.193.192	851.395	10.738.739	8.002.512	48.785.838
Rata de actualizare +1%	27.604.036	795.496	10.060.879	6.898.637	45.359.048
Rata de actualizare -1%	30.958.993	914.549	11.499.934	9.372.562	52.746.038
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	31.016.276	917.827	11.538.450	9.502.380	52.974.933
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW -1%	27.528.346	791.866	10.017.407	6.792.934	45.130.553
Cresterea longevitatii cu 1 an	29.331.148	772.965	10.776.864	8.230.418	49.111.394

In analiza de senzitivitate de mai sus, valoarea actualizata a obligatiei privind beneficiile a fost calculata utilizand metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfarsitul perioadei de raportare, care este aceeași cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

17. Datorii comerciale si alte datorii

La 31 martie 2025 si 31 decembrie 2024, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Furnizori	169.280.375	62.689.321
Furnizori de imobilizari	236.027.113	699.812.587
Obligatii privind datoriile angajatilor	27.054.730	42.117.278
Datorii catre stat	157.899.640	221.783.328
Dividende brute de plata	1.212.717	1.275.217
Alte datorii	10.667.276	14.094.674
Total	602.141.851	1.041.772.405

La 31 martie 2025, principalii furnizori in sold, din pozitiile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: Candu Energy Inc. 102.030.719 RON (31 decembrie 2024: 72.918.979 RON), Korea Hydro and Nuclear Power CO 47.277.950 RON (31 decembrie 2024: 47.249.738 RON) si ANSALDO NUCLEARE S.P.A. 29.576.947 RON (31 decembrie 2024: 0 RON).

La 31 martie 2025, “Datoriile comerciale si alte datorii” includ in pozitia “Furnizori” si “Furnizori de imobilizari” suma de 62.893.348 RON (31 decembrie 2024: 35.143.564 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate.

La 31 martie 2025, pozitia “Datorii catre stat” include in principal datoria privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica aferenta lunii martie 2025 in valoare de 104.308.341 RON (31 decembrie 2024: 65.449.962 RON) care a fost platita in 2025.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

18. Venituri din vanzarea energiei electrice

(i) Venituri din vanzari de energie electrica

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Vanzari de energie prin MACEE	-	846.389.835
Vanzari de energie pe piata libera	1.433.675.958	313.074.477
Vanzari de energie termica	3.406.151	3.018.826
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	9.402	9.639
Total	1.437.091.511	1.162.492.777

(ii) Cantitatea de energie vanduta^{*)}

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Cantitatea de energie vanduta prin MACEE (MWh)	-	1.880.866
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.720.281	886.654
	2.720.281	2.767.520

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 8.224 MWh pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (13.695 MWh pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024).

Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 si prelungit ulterior prin OUG nr. 6/2025 pana la data de 30 iunie 2025. Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 RON/MWh pana la 31 martie 2024 si respectiv 400 RON/MWh incepand cu 1 aprilie 2024, si o vinde cumparatorilor la acelasi pret.

In primele 3 luni ale anului 2025, Societatea nu a efectuat vanzari prin MACEE (trimestrul I 2024: 1.880.866 MWh la pretul de 450 RON/MWh - cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg, ceea ce reprezinta 67,63% din totalul energiei electrice vandute in perioada).

In primul trimestru din 2025, Societatea a vandut energia electrica integral pe piata libera (trimestrul I 2024: 31,88%), respectiv 2.720.281 MWh (trimestrul I 2024: 886.654 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in primele 3 luni ale anului 2025 a fost de 527,14 RON/MWh valoare cu Tg inclus (trimestrul I 2024: 354,72 RON/MWh), respectiv 523,85 RON/MWh valoare gara Tg (trimestrul I 2024: 350,89 RON/MWh)

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2025 si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea, pentru care a constituit garantie in valoare de 4.450.000 RON valabila pana la 15.07.2025.

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in primul trimestru din 2025 sunt in suma de 3.406.151 RON (trimestrul I 2024: 3.018.826 RON).

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor Situatii financiare interimare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

19. Alte venituri

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Venituri din subventii pentru investitii	3.683.068	3.664.799
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	1.480.756	2.335.350
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	158.603	
Alte venituri	38.567.472	26.272.948
Total	43.889.899	32.273.097

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1.

Pozitia "Alte venituri" reprezinta in principal veniturile rezultate din variatia stocurilor in suma de 26.939.337 RON (trimestrul I 2024: 16.416.849 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 9.214.274 RON (trimestrul I 2024: 7.532.626 RON).

20. Cheltuieli cu personalul

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Salarii si indemnizatii	141.534.018	153.781.367
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	13.700.704	14.767.560
Total cheltuieli cu personalul	155.234.722	168.548.927

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

21. Contributia la fondul de tranzitie energetica

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	340.662.121	-
Total	340.662.121	-

OUG nr.119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, a introdus obligatia ca producatorii de energie electrica sa plateasca o contributie catre Fondul de Tranzitie Energetica, care a inlocuit impozitul pe veniturile suplimentare percepute anterior, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2023.

Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022 a adus o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contributia la Fondul de Tranzitie Energetica: durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel incat in perioada 01.01.2024 – 31.03 2024, valoarea contributiei a fost determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta de 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie.

Incepand cu 1 aprilie 2024 a intrat in vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, prin care pretul de referinta (pentru energia contractata incepand cu 1 aprilie 2024) se modifica la 400 lei/MWh.

OUG nr. 6/28.02.2025 prevede prelungirea perioadei de calcul a Contributiei privind Fondul de Tranzitie Energetica pana la 30 iunie 2025.

In primele 3 luni ale anului 2025, Societatea a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 340.662.121 RON. La 31 martie 2025 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 104.308.341 RON (31 decembrie 2024: 65.449.962 RON).

22. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	31.394.185	26.291.754
Cheltuieli cu ANDR	24.061.480	25.347.776
Cheltuieli privind energia si apa	41.682.144	40.665.858
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	20.551.120	16.454.630
Cheltuieli cu primele de asigurare	4.280.212	4.138.156
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	3.445.389	4.412.700
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	10.090.220	6.740.459
Cheltuieli cu contributia ANRE	1.154.104	1.224.477
Alte cheltuieli din exploatare	38.989.255	23.490.283
Total	175.648.109	148.766.093

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR:

- Contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
- Contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contributia anuala pentru dezafectare se achita pe durata de viata proiectata a unitatilor nucleare, iar contributia anuala directa pentru depozitarea definitiva se achita pe durata de exploatare a unitatilor nucleare, si in consecinta, ANDR isi asuma responsabilitatea pentru gestionarea intregului proces de dezafectare, la sfarsitul duratei de viata utila a centralei nucleare si de depozitare a deseurilor rezultate.

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia ANRE pentru anul 2025 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr. 93/2024, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2024, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. In primele 3 luni din 2025 Societatea a inregistrat o contributie in valoare de 1.154.104 RON (trimestrul I 2024: 1.224.477 RON). Pentru anul 2024 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr. 118/2023 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2023, din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 2.475.000 RON (trimestrul I 2024: 2.475.000 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

23. Venituri si cheltuieli financiare

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Venituri din dobanzi	69.628.648	64.686.757
Venituri din diferente de curs valutar	11.241.099	7.828.951
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat si obligatiunilor	1.397.576	139.978
Alte venituri financiare	9.734.078	9.702.329
Total venituri financiare	92.001.401	82.358.015
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(5.116.425)	(10.608.109)
Cheltuieli privind dobanzile	(1.188.396)	(2.102.306)
Total cheltuieli financiare	(6.304.821)	(12.710.415)
Cheltuieli financiare nete	85.696.580	69.647.600

Alte venituri financiare

In pozitia "Alte venituri financiare" sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru trimestrul I 2025 in valoare de 9.637.730 RON (trimestrul I 2024: 9.702.329 RON).

24. Impozit pe profit

Impozitul pe profit recunoscut in Situatiile individuale a contul de profit sau pierdere :

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	104.464.999	111.331.641
Venit net din impozit amanat	(2.127.729)	(3.223.893)
Total	102.337.270	109.284.951

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 martie 2025 si 31 martie 2024 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

25. Rezultatul pe actiune

La 31 martie 2025 si la 31 martie 2024 rezultatul pe actiune este:

Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Profit net din perioada	513.655.760	563.269.651
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	1,70	1,87

Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Profitul net aferent perioadei	513.655.760	563.269.651
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei		
Numarul de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei (a)	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b)		
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (dilate) la 31 martie (a) + (b)	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	1,70	1,87

26. Contingente, angajamente si riscuri operationale

(i) Impozitare

Sistemul de impozitare din Romania este intr-o faza de consolidare si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, inca exista interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, procedand la calcularea unor impozite si taxe suplimentare si a dobanzilor si penalitatilor de intarziere aferente. In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificare fiscala timp de 5 ani. Conducerea Societatii considera ca obligatiile fiscale incluse in aceste situatii financiare sunt adecvate si nu are cunostinta despre anumite circumstante care ar conduce la potentiale datorii semnificative in acest sens.

(ii) Alte controale

In perioada 09.05.2023 – 15.06.2023 ANAF – Directia Generala Anti Frauda (DGAF) a efectuat un control antifrauda privind aplicarea prevederilor in domeniul energiei a actelor normative sus referite in perioada 01.04.2022 – 31.03.2023. In urma controlului, prin compararea sumelor calculate si declarate de catre SNN si cele calculate de echipa de control a rezultat o diferenta de plata la Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica de 18.041.598 lei consemnata in PV nr.1186/15.06.2023, PV care nu reprezinta titlu de creanta fiscala. Aceasta diferenta a fost generata de modul de interpretare a momentului aplicarii metodologiei de calcul stabilita prin Legea 357/2022.

SNN si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care explica faptul ca Legea nr. 357/2022 produce efecte incepand cu data publicarii, respectiv 16.12.2022. In materie legislativa, fara alte prevederi speciale in cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta produce efecte in viitor si nu anterior datei publicarii, cum a fost interpretat de catre organele de control. Ulterior, in data de 02.10.2023, prin adresa nr.16855/02/10.2023, ANAF - DGAF a prezentat proiectul Deciziei de impunere privind plata sumei de 18.041.598 lei si, totodata, invitatie de audiere prin care SNN sa-si exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN si-a exprimat punctul sau de vedere, in scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023 in care a sustinut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.

Pozitia ANAF a fost consemnata in Decizia de impunere ADAF nr.17862/ 17.10.2023, avand nr.de intrare SNN 11449/ 18.10.2023 prin care s-au stabilit ca obligatii fiscale principale in suma totala de 18.041.598 lei, cu termen de plata pana la data de 20 a lunii urmatoare inclusiv, respectiv 20.11.2023. Prin definitie, decizia de impunere reprezinta un act administrativ fiscal, emis de organul fiscal, prin care se stabileste si se individualizeaza o creanta fiscala, datorata catre bugetul general consolidat. In situatia in care contribuabilul, nu procedeaza la achitarea obligatiilor fiscale principale pana la data scadenta, acesta va datora dobanzi si penalitati de intarziere si va fi supus executarii silite, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 lei.

In data de 23.11.2023 prin Decizia de impunere nr.4125/23.11.2023, ANAF – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili (DGAMC) a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 lei reprezentand dobanzi si penalitati de intarziere pentru doua situatii distincte, astfel:

- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate pentru suma de 18.041.598 lei, reprezentand diferenta contributie achitata de SNN la Fondul de Tranzitie Energetica, in temeiul Deciziei de impunere ADAF nr. 17862/18.10.2023 si contestata la ANAF, prin contestatia nr.12891/20.11.2023, care se afla in prezent in solutionare.
- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate la sumele de plata, datorate in plus fata de sumele declarate initial in Declaratia 100 si evidentiata in declaratiile rectificative D170, intocmite si depuse la ANAF DGAMC, conform art. 9 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022, respectiv art. 36 din Legea nr. 357/13.12.2022. Sumele declarate in D710 rectificative, reprezinta diferente provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferente furnizate de OPCOM dupa publicarea preturilor finale.

Avand in vedere faptul ca suma de 1.164.503 lei reprezinta o obligatie fiscala impusa prin Decizia nr.4125/23.11.2023 si titlu de creanta conform art. 152, alin (2), pentru a evita executarea silita a SNN, a decis achitarea acestei sume la data de 19.12.2023, termenul fiind 20.12.2023 cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedura fiscala.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

In contextul deciziilor de impunere privind Contributia suplimentara la Fondul de Tranzitie Energetica urmatoarele contestatii au fost depuse de catre SNN la ANAF - DGAF, respectiv:

- contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 si restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei;
- contestatia nr.14489/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei, care se afla in prezent in solutionare;
- contestatia nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 34.602 lei;
- contestatia nr.5620/29.04.2024 pentru anularea partiala a Decizie de impunere nr.1030/02.04.2024 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 3.317 lei.

In urma depunerii Contestatiei nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 si restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei, societatea a primit in data de 12.02.2024 de la Ministerul de Finante – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor (DGSC) solutionarea acesteia prin Decizia nr. 516/12.02.2024 care prevede respingerea totala ca neintemeiata a contestatiei formulata de SNN cu consecinta confirmarii totale a Deciziei de impunere privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificarii documentare nr. A-DAF 17862/17.10.2023. In acest caz societatea s-a adresat instantei de contencios administrativ dosar instanta nr. 3063/2/2024. In data de 13.02.2025 are loc amanarea pronuntarii pana in data de 25.02.2025 cand s-a repus cauza pe rol in vederea discutării incidentei în cauza Deciziei CCR pronuntate la data de 07.11.2024 prin care a fost admisă exceptia de neconstitutionalitate si s-a constatat că sunt neconstitutionale dispozitiile art.15 si cele ale Anexei nr. 6 din OUG nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările si completările ulterioare. La urmatorul termen de solutionare din data de 26.03.2025 se citează părțile cu mentiunea de a-si expune punctul de vedere asupra incidentei în cauză a Deciziei CCR pronuntate la data de 07.11.2024, cu mentiunea că aceasta nu a fost publicată încă în MOF. In data de 26.03.2025 s-a amanat cauza, avand loc si conexarea cu dosarul 3455/2/2024. Urmatorul termen este stabilit in data de 04.06.2025, etapa fond in curs de judecata.

In urma depunerii Contestatiei nr.14489/28.12.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituirea obligatiilor fiscale accesorii aferente diferentei contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica, in valoare de 1.129.901 lei, societatea a primi in data de 26.04.2024 de la Ministerul de Finante – DGSC solutionarea acesteia prin Decizia nr. 1581/26.04.2024 care prevede respingerea totala ca neintemeiata a contestatiei formulate, solutie nefavorabila. SNN in acest caz s-a adresat instantei de contencios administrativ dosar instanta nr. 3455/2/2024, solutia fiind in stadiul declinat, termenul de judecata amanat in data de 12.03.2025, moment in care dosarul se suspenda pana la solutionarea dosarului 3063/2/2024.

In urma depunerii Contestatiei nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr. 4125 /23.11.2023 si restituirea obligatiei fiscale accesorii, in valoare de 34.602 lei societatea a primit in data de 08.07.2024 de la Ministerul de Finante – DGSC solutionarea acesteia, solutia fiind favorabila, prin Decizia nr. 2445 / 08.07.2024 care decide : desfiintarea partiala a Deciziei nr.4125/ 23.11.2023, referitoare la obligatiile fiscale accesorii, in suma de 34.602 lei. Urmare a acestei Decizii de desfiintare partiala, DGAMC urma sa emita un nou act administrativ fiscal in termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 2445/08.07.2024. In acest caz pana in prezent DGAMC nu a emis nicio decizie sau alt act administrativ. Ca si masura de actiune SNN a transmis prin SPV un mesaj de revenire in aces caz, solicitand solutionarea cazului si restituirea sumei. Pana in prezent masura de actiune a SNN nu a fost finalizata de catre DGAMC.

In urma depunerii Contestatiei nr. 5620/29.04.2024 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr. 1030/02.04.2024 si restituirea obligatiei fiscale accesorii, in valoare de 3.317 lei am primit in data de 01.10.2024 de la Ministerul de Finante – DGSC solutionarea acesteia, solutia fiind favorabila, prin Decizia nr. 3594/01.10.2024 care decide : desfiintarea partiala a Deciziei nr. 1030/02.04.2024, referitoare la obligatiile fiscale accesorii, in suma de 3.317 lei. Urmare a acestei Decizii de desfiintare partiala, DGAMC urma sa emita un nou act administrativ fiscal in termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 3594/02.04.2024. In acest caz pana in prezent DGAMC nu a emis nicio decizie sau alt act administrativ. Ca si masura de actiune SNN a transmis prin SPV un mesaj de revenire in aces caz, solicitand solutionarea cazului si restituirea sumei. Pana in prezent masura de actiune a SNN nu a fost finalizata de catre DGAMC.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

In cursul anului 2024 s-a derulat o inspectie de la Ministerul Energiei – Cabinet Ministru pentru verificarea unor aspecte cu privire la aportul adus de statul roman inregistrat in capitalul social al SNN si dividendele cuvenite statului proportional cu aportul adus. In data de 29.08.2024 a fost emis de catre Ministerul Energiei, Directia Servicii Interne – Serviciul Inspecție, Raportul de inspectie cu privire la verificarile efectuate la Societatea Nationala “Nuclearelectrica” SA, nr.10336/29.08.2019. Avand in vedere ducerea la indeplinire a obiectivelor misiunii de inspectie efectuata la nivelul SNN prin intocmirea Raportului de inspectie nr.10336/29.08.2019, opinia echipei de inspectie este in sensul ca cerinta din masura 10 din Decizia nr.8/27.08.2018 a Curtii de Conturi a Romaniei (dispusa in sarcina Ministerului Energiei), referitoare la efectuarea unui control la SNN privind aportul statului roman inregistrat in capitalul social al SNN si dividendele cuvenite statului proportional cu procentul adus, a fost indeplinita. Raportul de inspectie constituie un act de informare al Ministerului Energiei, nefiind un act administrativ in sensul Legii Contenciosului administrativ nr.554/2004.

(iii) Polite de asigurare

La 31 martie 2025, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- i. polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- ii. polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).
- iii. polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de 27 milioane de euro.

(iv) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 martie 2025 si la 31 decembrie 2024 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 22). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 31 martie 2025 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul ii) de mai sus.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Societatea evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca urmare a modificarilor in reglementarile existente, litigii civile sau a legislatiei, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

(v) Litigii in curs

In primul trimestru al anului 2025, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii Societatii nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatii care sa nu fi fost prezentat in aceste Situatii financiare interimare individuale.

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor Situatii financiare interimare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

(vi) Angajamente

La 31 martie 2025 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

In plus, Societatea mama este parte a unor angajamente cuprinse in Acordul investitorilor entitatii Ropower Nuclear S.A.. Acest acord prevede ca Nova Power&Gas S.R.L. (“NPG”) – societatea care detine 50% din actiunile RoPower Nuclear S.A., are dreptul de a vinde o parte sau toate actiunile detinute in entitatea asociata catre SNN. In cazul in care NPG isi va exercita dreptul de a vinde actiunile prin transmiterea unei notificari scrise, SNN va avea obligatia de a achizitiona aceste actiuni.

De asemenea, conform prevederilor acestui Acord, la data achizitionarii actiunilor, NPG va avea dreptul de a cesiona catre SNN si imprumuturile de actionar. In cazul in care NPG isi exercita acest drept, SNN va avea obligatia de a prelua si NPG va avea obligatia de a cesiona, prin cesiune de contract, imprumuturile de actionar acordate de NPG catre RoPower Nuclear SA.

Prețul cesiunii aferente imprumuturilor acordate de NPG către RoPower Nuclear se va calcula ca fiind valoarea nominala a acestor imprumuturi, plus o componenta variabila care are in vedere aplicarea unor praguri de randament in functie de momentul atingerii stadiului de “Ready-to-Build” prin raportare la Graficul de Implementare.

La data de 31 martie 2025 NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RoPower Nuclear S.A.

Pana la data prezentelor Situatii financiare interimare individuale NPG nu a notificat in scris SNN in acest sens.

(vii) Garantii

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PC-OTC – Piata centralizata cu negociere dubla continua a contactelor bilaterale de energie electrica) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU). La 31 martie 2025, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 149,1 mil RON.

De asemenea, la 31 martie 2025, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. in suma de 50.000 RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de catre fiecare Parte Responsabila cu Echilibrarea a unei garantii financiare in favoarea Transelectrica S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A. Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie. Societatea detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 mil RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 31 martie 2025 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 31 martie 2025, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-LE-flex si PC-OTC este in suma de 543 mil RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

27. Evenimente ulterioare datei bilantului

Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Hotararea nr. 5/24.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) s-au aprobat modificari in structura Consiliului de Administratie astfel:

- aprobarea revocarii urmatorilor membri ai Consiliului de Administratie din cauze neimputabile, in vederea indeplinirii jalonului nr.121 din Planul National de Redresare si Rezilienta al Romaniei, in conformitate cu prevederile art. 13.1 din Contractul de mandat (vot secret): Chirica Theodor Minodor, Ghita Cosmin, Popescu Elena si Vulpescu Remus.
- alegerea urmatorilor membri provizorii ai Consiliului de Administrare (vot secret), pentru o perioada de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare: Burlacu Oleg, Cazan Nicolae Laurentiu, Nicolescu Petre Iulian, Nitulescu Pavel Casian, Purica Ionut.

De asemenea, in cadrul aceleiasi sedinte s-a aprobat declansarea procedurii de selectie pentru posturile de membri in Consiliul de Administrare ramase vacante, dupa expirarea mandatelor provizorii de 5 luni ale noilor membri ai Consiliului de Administratie, in conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Procedura de selectie va fi derulata de catre Ministerul Energiei, in calitatea de autoritate publica tutelara.

In cadrul sedintei consiliului de administratie al societatii-mama din data de 8 mai 2025, domnul Ionut Purica a fost numit in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie al Nuclearelectrica incepand cu data de 08.05.2025 si pana la data finalizarii mandatului de administrator.

De asemenea, in cadrul aceleiasi sedinte a fost actualizata componenta Comitetelor Consultative de la nivelul Consiliului de Administratie al Nuclearelectrica, dupa cum urmeaza:

- Comitetul consultativ de nominalizare si remunerare: Laurentiu Nicolae Cazan – Presedinte, Vasilica Grajdán – Membru, Oleg Burlacu – Membru;
- Comitetul consultativ de audit: Vasilica Grajdán – Presedinte, Oleg Burlacu – Membru, Dumitru Chirlesan – Membru;
- Comitetul consultativ pentru securitate nucleara: Pavel Casian Nitulescu – Presedinte, Dumitru Chirlesan – Membru, Ionut Purica – membru;
- Comitetul consultativ pentru strategie, dezvoltare si proiecte mari de investitii: Oleg Burlacu – Presedinte, Pavel Casian Nitulescu – Membru, Laurentiu Nicolae Cazan – Membru, Ionut Purica – Membru, Petre Iulian Nicolescu – Membru;
- Comitetul consultativ de gestionare a riscurilor: Ionut Purica – Presedinte, Pavel Casian Nitulescu – Membru, Petre Iulian Nicolescu – Membru ;
- Comitetul consultativ ESG (nou infiintat): Petre Iulian Nicolescu – Presedinte, Vasilica Grajdán – Membru, Dumitru Chirlesan – Membru.

Societatea nu a identificat alte evenimente ulterioare datei de 31 martie 2025 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in Situatiile financiare interimare individuale.

Data : 20 mai 2025

Cosmin Ghita,
Director General

Daniel Adam,
Director Financiar



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii financiare interimare consolidate
la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la
31 martie 2025**

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS")
in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara",
adoptat de catre Uniunea Europeana

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

CUPRINS

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2025	3
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	4
Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	5
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	6
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024	7
Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	8
Note la situatiile financiare interimare consolidate intocmite pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	9
1. Entitatea raportoare	9
2. Bazele intocmirii	12
3. Politici contabile semnificative	13
4. Imobilizari corporale	14
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	18
6. Investitii imobiliare	19
7. Active financiare evaluate la cost amortizat	21
8. Investitii financiare in entitati asociate	22
9. Stocuri	24
10. Creante comerciale si alte creante	25
11. Alte active financiare evaluate la cost amortizat	26
12. Numerar si echivalente de numerar	27
13. Capitaluri proprii	28
14. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	30
15. Obligatii privind beneficiile angajatilor	31
16. Datorii comerciale si alte datorii	33
17. Venituri din vanzarea energiei electrice	34
18. Alte venituri	35
19. Cheltuieli cu personalul	35
20. Contributia la fondul de tranzitie energetica	36
21. Alte cheltuieli din exploatare	37
22. Venituri si cheltuieli financiare	38
23. Impozitul pe profit	38
24. Rezultatul pe actiune	39
25. Contingente, angajamente si riscuri operationale	40
26. Evenimente ulterioare datei bilantului	44

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	7.231.618.428	6.733.967.251
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	25.963.438	32.505.547
Imobilizari necorporale		55.734.152	57.013.974
Investitii imobiliare	6	9.327.693	-
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	999.420.768	968.962.604
Investitii financiare in entitati asociate	8	15.806.598	14.410.333
Total active imobilizate		8.337.871.077	7.806.859.709
Active circulante			
Stocuri	9	1.725.265.230	1.703.143.736
Creante comerciale	10	308.152.841	352.031.138
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	284.647.935	399.894.958
Active imobilizate detinute in vederea vanzarii		-	115.701
Depozite bancare	12	809.829.838	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	12	2.874.219.045	2.139.845.361
Total active circulante		6.002.114.889	6.315.532.022
Total active		14.339.985.966	14.122.391.731
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare		266.001.877	280.106.343
Rezultatul reportat		9.292.342.457	8.755.563.759
Total capitaluri	13	12.823.313.714	12.300.639.482
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung		-	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	14	272.830.528	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung		17.788.708	21.377.883
Datorie privind impozitul amanat		36.376.045	38.168.115
Obligatii privind beneficiile angajatilor	15	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	23.422.543	29.614.662
Total datorii pe termen lung		399.203.662	399.851.932
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	16	682.660.454	1.075.557.344
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	14	119.882.204	111.055.566
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		-	-
Impozit pe profit datorat		154.633.671	49.385.467
Venituri in avans pe termen scurt		154.895.726	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	5.396.535	4.984.122
Total datorii curente		1.117.468.590	1.421.900.317
Total datorii		1.516.672.252	1.821.752.249
Total capitaluri proprii si datorii		14.339.985.966	14.122.391.731

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	17	1.437.087.949	1.162.488.125
Venituri din transportul energiei electrice		8.951.323	10.573.208
Total venituri		1.446.039.272	1.173.061.333
Alte venituri	18	71.540.819	36.112.608
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(176.686.423)	(165.676.181)
Cheltuieli cu personalul	19	(177.116.891)	(188.414.535)
Costul energiei electrice achizitionate		(9.385.269)	(33.545.034)
Reparatii si mentenanta		(13.401.103)	(12.695.114)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(8.951.323)	(10.573.208)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(4.568.843)	(4.306.558)
Costul cu combustibilul nuclear		(67.782.185)	(52.217.461)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	20	(340.662.121)	-
Alte cheltuieli din exploatare	21	(175.545.811)	(151.387.049)
Total cheltuieli din exploatare		(974.099.969)	(618.815.140)
Profit din exploatare		543.480.122	590.358.801
Cheltuieli financiare		(8.997.993)	(12.826.850)
Venituri financiare		90.251.972	82.310.022
Rezultat financiar net	22	81.253.979	69.483.172
Profit inainte de impozitul pe profit		624.734.101	659.841.973
Partea din (pierdere) aferenta entitatilor asociate	8	1.396.265	(66.186)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	23	(103.456.134)	(109.329.570)
Profitul perioadei		522.674.232	550.446.217

Situatiile financiare interimare consolidate prezentate de la pagina 1 la 44 au fost semnate la data de 20 mai 2025 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Profitul perioadei		522.674.232	550.446.217
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclassificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	-
Castiguri / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
Total rezultat global aferent perioadei		522.674.232	550.446.217
Rezultatul pe actiune	25		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		1,73	1,82
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		1,73	1,82

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	280.106.343	8.755.563.759	12.300.639.482
Rezultatul global								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	522.674.232	522.674.232
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	13	-	-	-	-	-	522.674.232	522.674.232
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	-	-
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	13	-	-	-	-	-	-	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(14.104.466)	14.104.466	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(14.104.446)	14.104.466	-
Sold la 31 martie 2025 (neauditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	266.001.877	9.292.342.457	12.823.313.714

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024

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

Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	6.365.185.539	11.732.093.386
<i>Efectul retratarilor</i>	-	-	-	-	(1.764.941.683)	1.764.941.683	-
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat, retratat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	336.996.784	8.130.127.222	11.732.093.386
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	-	1.688.594.272	1.688.594.272
Alte elemente ale rezultatului global							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficia	-	-	-	-	-	863.706	863.706
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	863.706	863.706
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	-	-	-	-	-	1.689.457.978	1.689.457.978
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii							
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
Alte modificari ale capitalurilor proprii							
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii	-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	280.106.343	8.755.563.759	12.300.639.482

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	626.130.366	659.841.972
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	176.686.423	165.676.181
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	423	(814)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(94.389)	(154.140)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	10.809.263	18.941.513
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	282.594	109.214
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	(158.603)	-
(Castig net) / Pierdere neta din actualizarea investitiilor imobiliare la valoare justa	36.846	-
Partea din pierderea aferenta entitatilor asociate	-	66.185
(Venituri) financiare nete	(75.131.863)	(69.498.721)
Modificari in:		
Diminua/(Crestere) creante comerciale	43.863.391	398.814.839
Diminua/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	130.618.789	147.100.662
(Crestere) stocuri	(21.760.232)	34.286.634
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(29.611.267)	(1.469.837)
Crestere datorii comerciale si alte datorii	(478.490.563)	(537.653.754)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	383.181.178	816.059.933
Impozit pe profit platit	-	-
Dobanzi incasate	37.317.783	118.461.433
Dobanzi platite	-	(419.175)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	420.498.961	934.102.191
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(3.189.235)	(13.567.029)
Achizitii de imobilizari corporale	(581.398.938)	(73.600.141)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	906.739.042	(2.202.963.493)
Active financiare evaluate la cost amortizat	(7.058.645)	(23.573.761)
Incasari din vanzarea de activelor detinute spre vanzare	274.304	-
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	-	-
Numerar net aferent activitatii de investitii	315.366.527	(2.313.704.424)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	-	(10.467.874)
Plati de dividende nete	(62.500)	(79.353)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(1.429.302)	(2.835.746)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(1.491.803)	(13.382.973)
(Diminua)/(Crestere) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	734.373.685	(1.392.985.207)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	2.139.845.361	3.581.674.576
Numerar si echivalente de numerar la 31 martie	2.874.219.045	2.188.689.369

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Note la situațiile financiare interimare consolidate întocmite pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025**1. Entitatea raportoare****1.1. Informații generale despre grup**

Prezentele Situații Financiare Interimare Consolidate întocmite la data și pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025, cuprind Situațiile Financiare Interimare ale Societății Naționale Nuclearelectrica S.A. (“Societatea”, “Societatea-mama” sau “SNN”) și ale filialelor sale, denumite împreună “Grupul”.

Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. (“Societatea” sau “SNN”) este o societate națională pe acțiuni, administrată în sistem unitar, având un sediu central și două sucursale fără personalitate juridică, CNE Cernavodă (Centrală Nucleară – Electrică) - cu sediul în Județul Constanța, Oras Cernavodă, Strada Medgidiei nr.2, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrică de Combustibil Nuclear) - cu sediul în Județul Argeș, Oras Mioveni, Strada Campului nr.1, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J03/457/1998. Adresa sediului social este România, Municipiul București, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, clădirea Crystal Tower.

Societatea-mama are ca principal obiect de activitate “Producția de energie electrică” – cod CAEN 3511 și este înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J1998007403409, cod unic de înregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

La 31 martie 2025 acționarii Societății sunt: Statul Român prin Ministerul Energiei care deține 248.850.476 acțiuni, reprezentând 82,4981% din capitalul social și alți acționari persoane fizice și juridice care dețin împreună 52.793.418 acțiuni, reprezentând 17,5019% din capitalul social.

Acțiunile Societății sunt tranzacționate la Bursa de Valori București din data de 4 noiembrie 2013, având simbol emitent SNN.

La 31 martie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, filialele Societății sunt următoarele:

Filială	Activitatea	Cod unic de înregistrare	Sediul social	% participatie la 31 martie 2025	% participatie la 31 decembrie 2024
Energionuclear S.A.	“Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	București, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Clădirea Lacul Tei Offices, etaj 8	100%	100%
Fabrică de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brașov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Clădirea administrativă, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparații mașini “– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanța, Loc. Cernavodă, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

La 31 martie 2025, Societatea-mama detine o singură entitate asociată ce face obiectul consolidării:

Ropower Nuclear S.A.

În luna septembrie 2022 a fost înființată societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., deținută în părți egale de acționarii S.N. Nuclearelectrica S.A. și Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se află în România, Jud. Dambovită, localitatea Doicești, Strada Alea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J15/1604/26.09.2022, având cod unic de înregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principală a societății constă în “Producția de energie electrică” – Cod CAEN 3511.

La 31 martie 2025, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

1.2. Activitățile principale ale grupului

Structura grupului a suferit următoarele schimbări:

- în anul 2021: au fost înființate filialele Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. și Nuclearelectrica Serv S.R.L., ambele deținute de Nuclearelectrica S.A. în proporție de 100%.
- în anul 2022: a fost înființată societatea Ropower Nuclear S.A., entitate deținută de Nuclearelectrica S.A. în proporție de 50%.
- Începând cu anul 2023 și până la 31 martie 2025: nu au fost înregistrate modificări în structura grupului.

1.3. Activitățile principale ale grupului

Activitatea principală a Grupului constă în producerea energiei electrice și termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfășurare a activității este în cadrul Sucursalei CNE Cernavodă, unde Societatea-mama detine și operează două reactoare nucleare funcționale (Unitatea 1 și Unitatea 2). Cele două reactoare nucleare operaționale se bazează pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Societatea-mama detine la Cernavodă alte două reactoare nucleare aflate în faza incipientă de construcție (Unitatea 3 și Unitatea 4). Proiectul privind Unitățile 3 și 4 este planificat a fi finalizat de către filiala Energonuclear S.A.

În perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape în vederea derulării acestui Proiect, cu efortul susținut al Societății și Statului Român. Prin Decizia Prim – Ministrului României nr. 281/14.07.2020, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost înființat Comitetul de Coordonare Strategică pentru Implementarea Proiectului Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă. De asemenea, în octombrie 2020, US Exim Bank și-a exprimat, printr-un Memorandum de Înțelegere încheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanța proiecte mari de investiții în România, inclusiv de tipul celor nucleare, în valoare totală de 7 miliarde de dolari. În luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membră a grupului SNC-Lavalin și Autoritatea de Proiectare a Unităților 3 și 4 si OEM Candu (producătorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotărârea nr. 6/10.08.2022 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN au fost adoptate și aprobate o serie de măsuri referitoare la continuarea Proiectului:

- a fost adoptată Decizia Preliminară de Investiție și trecerea în Etapa II – Lucrări Preliminare,
- a fost aprobată inițierea demersurilor în vederea atribuirii și încheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, în condițiile limitelor de competență prevăzute de actele constitutive ale SNN și Energonuclear, și cu încadrarea în limita sumei de 185 milioane Euro,
- a fost aprobată finanțarea Energonuclear de către SNN prin majorare de capital social și/sau prin acordarea de împrumuturi asociat, cu o valoare totală de 185 milioane Euro, calibrat la cerințele de dezvoltare a Proiectului și necesară pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă.

În data de 31 martie 2023 a fost adoptată Legea nr. 74 pentru aprobarea semnării Acordului de sprijin dintre Statul Român și Societate privind Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă, iar în data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea-mama derulează în continuare activitățile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

De asemenea, Societatea-mama mai deține și un **reactor (Unitatea 5)**, pentru care acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației inițiale încă din martie 2014, și anume utilizarea Unității 5 pentru realizarea activităților legate de operarea Unităților 1 și 2. La începutul anului 2020, Agenția Internațională pentru Energie Atomică ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerințelor de proiectare pentru obiectivul de investiții Centrul de Control al Urgenței pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 și o evaluare a cerințelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (în special calificarea seismică). Prezentările susținute de experții internaționali AIEA în cadrul benchmarking-ului au adus în prim plan o nouă metodă/strategie de calificare și anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experienței seismice ca și metoda alternativă pentru calificarea sistemelor critice din Clădirea Facilităților pentru Situații de Urgență ("CFSU").

În luna iunie 2020, CNCAN și-a exprimat acordul pentru utilizarea experienței seismice ca metodă alternativă pentru demonstrarea calificării seismice a echipamentelor critice, sens în care, în luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismică și lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. În contextul celor anterior menționate a fost întocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrărilor de construcții montaj (procurare echipamente calificate seismic și lucrări de construcții-montaj) și operationalizarea obiectivului în cursul anului 2024.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operării celor două reactoare nucleare funcționale din cadrul Sucursalei CNE Cernavodă, se realizează de către Grup, în cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Prin înființarea **filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.**, Societatea-mama urmărește asigurarea stabilității, predictibilității și continuității producției, prin controlul și gestionarea riscurilor pe întregul lanț al combustibilului, prin achiziționarea oxidului de uraniu și procesarea acestuia pe plan local. Astfel, obiectivul principal al filialei, constă în prelucrarea concentratelor de uraniu în vederea obținerii pulberii sintetizabile de dioxid de uraniu necesară la fabricarea combustibililor nucleari de tip CANDU 6. Pulberea sintetizată de dioxid de uraniu obținută este destinată exclusiv fluxului tehnologic de fabricare a combustibililor nucleari existenți la sucursala FCN Pitesti.

Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L. va prelua în principal activitatea de colectare, segregare și caracterizare deșeurilor radioactive, efectuată anterior de prestatori externi. Alte servicii prestate de această filială sunt: prevenire incendii, servicii de manipulare în depozitele sucursalei CNE Cernavodă.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este înființată în vederea dezvoltării, atragerii finanțării, proiectării, construirii și operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie nucleară bazată pe tehnologia reactoarelor modulare mici, în Doicești, Jud. Dambovită, pe baza tehnologiei NuScale, constând în 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

1.4. Reglementări în sectorul energetic

Sectorul energetic din România este reglementat de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ("ANRE"), instituție publică autonomă. Începând cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 și ulterior prelungit până la 30 iunie 2025. În primele 3 luni din anul 2025 Societatea a participat pe segmentul competitiv, iar în cursul anului 2024 atât pe segmentul competitiv, cât și în cadrul mecanismului MACEE.

În data de 28 februarie 2025 s-a publicat în Monitorul Oficial Ordonanța de urgență nr. 6/2025, *privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei*. Principalele prevederi cuprind aspecte referitoare la prelungirea perioadei de calculare a Contribuției privind Fondul de Tranzitie Energetică, de la 31 martie 2025, așa cum era prevăzut în OUG 27/2022 actualizată, la 30 iunie 2025, precum și modificarea metodologiei de calcul.

2. Bazele intocmirii

2.1. Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Interimare Consolidate ale Grupului la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 ("Situatiile financiare ") au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2.844/2016"). In intelesul OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Uniunea Europeana”).

Evidenta contabila a filialelor este mentinuta in lei, in conformitate cu Reglementarile Contabile Romanesti (RCR). Aceste conturi au fost retratate pentru a reflecta diferentele existente intre conturile conform RCR si cele conform IFRS. In mod corespunzator, conturile conform RCR au fost ajustate, in cazul in care a fost necesar, pentru a armoniza aceste situatii financiare, in toate aspectele semnificative, cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana.

In afara ajustarilor specifice de consolidare, principalele retratari ale informatiilor financiare prezentate in situatiile financiare intocmite in conformitate cu reglementarile contabile romanesti au constat in:

- gruparea mai multor elemente in categorii mai cuprinzatoare;
- ajustari ale elementelor de active, datorii si capitaluri proprii, in conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiara in economii hiperinflationiste” datorita faptului ca economia romaneasca a fost o economie hiperinflationista pana la 31 decembrie 2003;
- ajustari pentru recunoasterea creantelor si datoriilor privind impozitul pe profit amanat, in conformitate cu IAS 12 „Impozitul pe profit”;
- cerintele de prezentare in conformitate cu IFRS.

Situatiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada incheiata la 31 martie 2025 nu au fost auditate de catre auditorul financiar al Grupului – PKF Finconta S.R.L.

Aceste situatii financiare interimare consolidate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 20 mai 2025 de catre conducerea Grupului.

2.2. Continuitatea activitatii

Prezentele situatii financiare interimare consolidate au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Grupul isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul previzibil. In efectuarea acestei judecati, managementul ia in considerare performanta curenta si accesul la resurse financiare.

2.3. Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile financiare interimare consolidate sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 34 – „Raportarea financiara interimara”. Grupul a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei consolidate a pozitiei financiare si o prezentare a cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei consolidate a profitului sau pierderii, considerand ca aceste metode de prezentare ofera informatii care sunt mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu Situatiile financiare consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Grupului de la ultimele Situatii financiare consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

2.4. Bazele evaluării

Situațiile financiare interimare consolidate au fost întocmite la cost istoric, cu excepția unor categorii de imobilizări corporale care sunt măsurate la valoare justă. Alte active și datorii financiare, precum și activele și datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluată sau cost istoric.

2.5. Moneda funcțională și de prezentare

Situațiile financiare interimare consolidate sunt prezentate în LEI Românești (“RON” sau “LEU”), aceasta fiind și moneda funcțională a Grupului, determinată conform IAS 21. Toate informațiile financiare sunt prezentate în RON, dacă nu este indicat altfel.

2.6. Utilizarea estimărilor și judecăților

Pregătirea situațiilor financiare interimare consolidate în conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimări, judecăți și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile, precum și valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor.

Judecățile și ipotezele asociate acestor estimări sunt bazate pe experiența istorică precum și pe alți factori considerați rezonabili în contextul acestor estimări. Rezultatele acestor estimări formează baza judecăților referitoare la valorile contabile ale activelor și datoriilor care nu pot fi obținute din alte surse de informații. Rezultatele obținute pot fi diferite de valorile estimărilor.

Judecățile și ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea a fost revizuită și în perioadele viitoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Pentru aplicarea prevederilor IFRS 10 și IFRS 11, Grupul folosește raționamentul în vederea evaluării controlului exercitat și stabilirii tipului de parteneriat reprezentat de o entitate controlată în comun.

3. Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate în aceste Situații financiare interimare consolidate sunt aceleași cu cele aplicate în Situațiile financiare consolidate ale Grupului la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024. De asemenea, Situațiile au fost aplicate în mod consecvent pentru toate perioadele prezentate de către toate entitățile Grupului.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

4. Imobilizări corporale

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente și alte active	Imobilizări în curs de execuție	Total
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	37.496.567	4.694.554.252	1.824.802.355	2.623.562.455	9.180.451.630
Intrări	-	-	33.370.152	598.183.861	631.554.013
Intrări apă grea	-	22.509.901	-	-	22.509.901
Transferuri	-	105.617.319	53.481.835	(159.099.154)	-
Transfer stocuri	-	-	-	(17.847.876)	(17.847.876)
Transfer imobilizări necorporale	-	-	-	(13.039.301)	(13.039.301)
Transfer active deținute în vederea vânzării	-	-	(128.557)	-	(128.557)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	31.014.170	(31.014.170)	-
Derecunoaștere inspectii	-	(53.596.906)	-	-	(53.596.906)
Derecunoaștere apă grea	-	(1.153.926)	-	-	(1.153.926)
Iesiri	-	-	(8.494.339)	(985.311)	(9.479.650)
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	37.496.567	4.767.930.640	1.934.045.617	2.999.760.504	9.739.233.328
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	37.496.567	4.767.930.640	1.934.045.617	2.999.760.504	9.739.233.328
Intrări	-	-	5.019.415	705.450.593	710.470.008
Intrări apă grea	-	-	-	-	-
Transferuri	-	5.753.130	4.099.197	(9.852.327)	-
Transferuri stocuri	-	-	-	(31.322.892)	(31.322.892)
Transfer în investiții imobiliare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	1.557.143	(1.557.143)	-
Derecunoaștere inspectii	-	-	-	-	-
Derecunoaștere apă grea	-	(1.434.465)	-	-	(1.434.465)
Iesiri	-	(3.618.187)	(147.070)	-	(3.765.257)
Sold la 31 martie 2025 (neauditat)	34.387.362	4.768.631.119	1.937.655.743	3.662.478.735	10.403.152.958
Amortizări și ajustări de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	550.782	1.126.533.114	1.128.068.177	154.852.401	2.410.004.474
Cheltuiala cu amortizarea	-	546.263.089	98.516.598	-	644.779.687
Amortizarea cumulată a inspectiilor	-	(52.896.136)	-	-	(52.896.136)
Amortizarea cumulată a iesirilor	-	(1.153.926)	(5.922.022)	-	(7.075.948)
Amortizare cumulată transfer active deținute în vederea vânzării	-	-	(12.856)	-	(12.856)
Ajustări pentru depreciere	-	-	10.879.641	(412.787)	10.466.854
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	550.782	1.618.746.141	1.231.529.539	154.439.614	3.005.266.076
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	550.782	1.618.746.141	1.231.529.539	154.439.614	3.005.266.076
Cheltuiala cu amortizarea	-	144.834.121	25.893.896	-	170.728.016
Amortizarea cumulată a inspectiilor	-	-	-	-	-
Amortizarea cumulată a iesirilor	-	(3.250.426)	(142.019)	-	(3.392.444)
Amortizare cumulată transfer investiții imobiliare	-	-	(663.224)	-	(663.224)
Ajustări pentru depreciere	-	-	(177.345)	291.693	114.348
Sold la 31 martie 2025 (neauditat)	550.782	1.760.329.836	1.256.440.847	154.731.307	3.172.052.772
Valoarea contabilă					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	36.945.785	3.568.021.139	696.734.178	2.468.710.054	6.770.411.156
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	36.945.785	3.149.184.499	702.516.078	2.845.320.889	6.733.967.251
Sold la 31 martie 2025 (neauditat)	33.836.580	3.008.301.282	681.214.896	3.507.747.428	7.231.100.186

Notele de la 1 - 26 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

(i) Centrale nucleare, mașini, echipamente și alte active

În primele 3 luni ale anului 2025, Societatea-mama nu a achiziționat apă grea. În cursul anului 2024, Societatea-mama a achiziționat 8 tone de apă grea de la Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesară pentru Unitățile 1 și 2 în valoare de 22.509.901 RON.

(ii) Imobilizări în curs de execuție

La 31 martie 2025, valoarea netă contabilă a activelor în curs de execuție, în sumă de 3.507.747.428 RON (31 decembrie 2024 : 2.845.320.889 RON), cuprinde următoarele elemente :

- Investiție privind Unitățile 3 și 4 cu o valoare netă contabilă de 865.268.717 RON (31 decembrie 2024: de 694.529.898 RON);
- Investiții aferente unităților 1 și 2, în sumă totală de 2.642.478.711 RON (31 decembrie 2024: 2.150.790.991 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizări corporale : 1.330.472.114 RON (31 decembrie 2024 : 962.936.319 RON)
 - ✓ Retehnologizare U1 în valoare 803.879.948 RON (31 decembrie 2024 : 708.697.997 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O în valoare de 173.541.606 RON (31 decembrie 2024 : 168.596.551 RON) ;
 - ✓ Îmbunătățire sisteme de securitate nucleară după Fukushima în valoare de 122.543.253 RON (31 decembrie 2024: 107.667.318 RON);
 - ✓ Construcția de spații de depozitare și încărcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) în valoare de 24.810.498 RON (31 decembrie 2024: 23.684.598 RON);
 - ✓ Echipamente și materiale pentru investiții în valoare de 16.757.881 RON (31 decembrie 2024 : 14.395.342 RON RON).

Valoarea brută a investiției privind Unitățile 3 și 4 este în sumă de 875.625.832 RON, din care valoarea contabilă a Unităților 3 și 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2024 : 273.960.000 RON), restul reprezentând apă grea achiziționată special pentru Unitățile 3 și 4, respectiv aprox. 75 de tone, a cărei valoare contabilă la 31 martie 2025 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2024 : 159.253.825 RON), precum și echipamente și alte active pentru Unitățile 3 și 4 în valoare de 442.412.008 RON (31 decembrie 2024 : 271.673.188 RON). Înainte de 1991, Unitățile 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect și, prin urmare, costurile de construcție efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei unități. Ulterior, Societatea-mama a efectuat alocarea costurilor de construcție pentru Unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare, precum și pentru Unitatea 5.

La 31 martie 2025, valoarea contabilă brută a Unității 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2024: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea-mama a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unității 5 întrucât nu existau planuri de a relua construcția acesteia ca unitate nucleară. În martie 2014, acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației și utilizării Unității 5 pentru alte activități ale Societății, proiect în curs de implementare în urma căruia va rezulta un activ cu o utilizare diferită de utilizarea inițială proiectată a Unității 5.

În primele 3 luni din 2025 Grupul nu a pus în funcțiune investiții semnificative din proiectele în curs de execuție aferente Unităților 1 și 2.

(iii) Ajustări pentru depreciere, amortizar, metoda de amortizare și durata de viață

La 31 martie 2025, Grupul înregistrează mișcări ale ajustărilor pentru deprecierea activelor imobilizate în valoare de 114.348 RON, reprezentând creșteri pe cheltuială (31 decembrie 2024: 10.466.854 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Amortizarea este calculată utilizând metoda liniară pentru alocarea costului sau a valorii reevaluate ale activelor, net de valorile reziduale ale acestora, pe durata de viață utilă estimată după cum urmează :

Activ	Numar de ani
Centrala Nucleară – Unitățile 1 și 2	30
Apa caldă (Încălzirea pentru Unitățile 1 și 2)	30
Clădiri	45 – 50
Inspecții și revizii generale	2
Alte instalații, utilaje și mașini	3 - 20

A se vedea **Nota 3.3** din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Societății întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizări corporale.

(iv) Reevaluare

Clădirile și terenurile sunt recunoscute la valoarea justă, pe baza evaluărilor periodice efectuate de evaluatori externi independenți. Conform politicii grupului, în situațiile financiare interimare consolidate surplusul din reevaluare inclus în rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul în rezultatul reportat pe măsura folosirii acestuia sau la scoaterea din evidență a activului. Toate celelalte imobilizări corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima reevaluare a terenurilor și a construcțiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de către evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România - ANEVAR). Anterior acestei reevaluări, terenurile și construcțiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a imobilizărilor corporale clasele terenuri și clădiri întocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la bază Standardele de evaluare bunuri, ediția 2022, valabile la data de 31.12.2021, elaborate de Asociația Națională a Evaluatorilor Autorizați din România (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 101 – Termene de referință ai evaluării (IVS 101); SEV 102 – Implementare (IVS 102); SEV 103 – Raportare (IVS 103); SEV 104 – Tipuri ale valorii;
- Standarde pentru active : SEV 300 – Mașini, echipamente și instalații (IVS 300) ; GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile;
- Standarde pentru utilizări specifice : SEV 430 – Evaluări pentru raportarea financiară.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS și a standardelor de evaluare menționate. Pentru evaluarea clădirilor administrative s-a utilizat metoda veniturilor, cu o rată de capitalizare între 7% - 9%, funcție de specificul construcției. Pentru evaluarea unităților 1 și 2 a fost aplicată metoda costului de înlocuire depreciat. Pentru evaluarea terenurilor s-a optat pentru folosirea abordării prin piață, metoda comparației directe.

(v) Estimări semnificative – evaluarea terenurilor și a construcțiilor

Informații privind evaluarea terenurilor și a construcțiilor sunt prezentate în **Nota 4** din Situațiile financiare consolidate ale Societății întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

(vi) Valoarea contabilă care ar fi fost recunoscută dacă terenurile și clădirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)

Dacă terenurile și clădirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost :

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri		
Cost	22.010.971	22.872.298
Amortizare cumulată	-	-
Valoare netă contabilă	22.010.971	22.872.298
	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Clădiri		
Cost	7.318.929.480	7.324.405.598
Amortizare cumulată	(4.820.742.553)	(4.725.828.202)
Valoare netă contabilă	2.498.186.928	2.598.577.395

(vii) Dezafectarea unităților nucleare

Unitatea 1 este proiectată să funcționeze până în anul 2026, iar Unitatea 2 până în 2037. Societatea-mamă nu are înregistrat un provizion pentru dezafectarea celor două unități deoarece nu este responsabilă pentru lucrările de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agenția Nucleară și pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabilă pentru colectarea contribuțiilor plătite de Societate pe durata de viață utilă rămasă a unităților și își asumă răspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfârșitul duratei de viață a celor două unități, precum și pentru depozitarea definitivă a deșeurilor nucleare la sfârșitul duratei utile de viață a celor două unități și pentru depozitarea permanentă a reziduurilor rezultate (a se vedea Nota 21). Cheltuiala cu contribuțiile Societății către ANDR în primul trimestru al anului 2025 este în valoare de 24.061.480 RON (trimestrul I 2024: 25.347.776 RON).

(viii) Active gajate

La 31 martie 2025, respectiv la 31 decembrie 2024 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

(ix) Credit furnizor

La 31 martie 2025, Grupul are mijloace fixe achiziționate pe credit de la furnizori (credit comercial) în valoare de 185.552.145 RON (31 decembrie 2024: 88.555.577 RON).

5. Active reprezentând drepturi de utilizare a activelor suport în cadrul unui contract de leasing

Grupul a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut în situația poziției financiare active și datorii aferente retrării contractelor de închiriere încheiate în calitate de locatar.

Grupul are încheiate contracte de închiriere active și de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea inițială a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egală cu datoria actualizată la momentul tranzacției care decurge din aceste contracte, de 36.428.314 RON (31 decembrie 2024: 41.772.400 RON).

(i) Sume recunoscute în Situația consolidată a poziției financiare

Active reprezentând drepturi de utilizare a activelor suport în cadrul unui contract de leasing	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri	9.526.834	16.683.272
Spatii de birouri	26.901.480	25.089.128
Amortizarea activelor reprezentând drepturi de utilizare	(10.464.876)	(9.266.853)
Total active nete reprezentând drepturi de utilizare	25.863.438	32.505.547
Datorii din contracte de leasing	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Pe termen scurt	5.165.545	4.984.122
Pe termen lung	23.422.543	29.614.662
	28.588.088	34.598.784

(ii) Sume recunoscute în Situația consolidată a profitului sau a pierderii

Nota	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2024 (neauditată)
Amortizarea activelor reprezentând drepturi de utilizare	1.387.044	1.655.038
Cheltuieli cu dobanzile 22	598.072	1.081.706

(iii) Sume recunoscute în Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2024 (neauditată)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	1.429.302	2.835.746

(iv) Recunoașterea contractelor de leasing

Informații privind recunoașterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate în **Nota 3.5.** din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

6. Investiții imobiliare

La data de 31 martie 2025, Grupul prezintă următoarele investițiile imobiliare astfel:

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la 01 ianuarie	-	-
Reclasificare din imobilizări corporale	9.364.539	-
Ajustarea la valoarea justă în cursul anului	(36.846)	-
Intrări	-	-
Iesiri	-	-
Sold la sfârșitul perioadei de raportare	9.327.693	-

La 31 martie 2025 Societatea-mama deține imobile (terenuri și clădiri) utilizate în totalitate pentru închiriere. În luna martie 2025 au fost reclasificate două proprietăți deținute de societate, în *Investiții imobiliare*, în conformitate cu IAS 40. Inițial, aceste proprietăți au fost folosite în scopul desfășurării activității proprii și contabilizate conform IAS 16. La data reclasificării conform IAS 40, valoarea justă a proprietăților folosite pentru investiții nu a rezultat în urma unei evaluări efectuate de un evaluator independent calificat. Valoarea justă la data transferului a fost considerată valoarea netă contabilă a proprietăților la data transferului din IAS 16.

Până la 31 martie 2025 Societatea-mama a înregistrat venituri din închirierea investițiilor imobiliare în valoare de 82.502 RON (2024: 0 RON) și costuri operaționale directe în suma de 48.663 RON (2024: 0 RON).

Precizăm că nu există restricții asupra transferului de venituri și încasări din cedare. De asemenea, nu există obligații contractuale de a cumpăra, construi sau dezvolta investiții imobiliare. Obligațiile părților referitoare la reparații, întreținere și îmbunătățiri sunt prevăzute în contract.

Politici contabile relevante pentru investiții imobiliare :

(i) Recunoașterea

O investiție imobiliară este acea proprietate imobiliară (un teren sau o clădire – sau parte a unei clădiri sau ambele) deținută de proprietar mai degrabă în scopul închirierii sau pentru creșterea valorii capitalului sau ambele.

O investiție imobiliară trebuie recunoscută ca activ când și numai când :

- este posibil ca beneficiile economice viitoare aferente investiției imobiliare să fie generate către societate;
- costul investiției imobiliare poate fi evaluat în mod credibil.

(ii) Evaluarea la recunoaștere

Investițiile imobiliare sunt inițial evaluate la cost, inclusiv costurile de tranzacție. Un astfel de cost nu trebuie să includă costurile de pornire, pierderile anormale sau pierderile operaționale inițiale suportate înainte ca investiția imobiliară să atingă nivelul de ocupare planificat.

(iii) Reclasificări - Transferuri în sau din Investiții imobiliare

Transferurile în și din categoria investițiilor imobiliare se fac, dacă și numai dacă, există o modificare a utilizării lor. Reguli care se aplică pentru contabilizarea unor transferurilor între categorii:

- pentru un transfer de la o proprietate ocupată de proprietar IAS 16, la o proprietate folosită ca o investiție conform IAS 40, înregistrată la valoarea justă, IAS 16 trebuie aplicat până la data reclasificării. Orice diferență care apare între valoarea contabilă conform IAS 16 la acea dată și valoarea justă este tratată ca o reevaluare conform IAS 16;
- pentru un transfer de la proprietăți deținute pentru investiții conform IAS 40, înregistrate la valoarea justă, la proprietăți ocupate de proprietar (IAS 16) sau stocuri (IAS 2), valoarea justă la schimbarea utilizării este „costul” proprietății conform noii sale clasificări.

(iv) Evaluarea după recunoaștere

După recunoașterea inițială, societatea va opta pentru modelul bazat pe valoare justă pentru toate investițiile sale imobiliare. Un câștig sau o pierdere care rezultă dintr-o modificare a valorii juste a investițiilor imobiliare va fi recunoscută în profit sau pierdere pentru perioada în care apare.

(v) Derecunoașterea

Derecunoașterea unei investiții imobiliare este determinată de o modificare a utilizării acesteia sau de cedarea ei, sau dacă este definitiv retrasă din folosință și nu se mai preconizează apariția de beneficii economice. Atunci când o proprietate imobiliară este cedată, este eliminată din situația poziției financiare, iar câștigurile sau pierderile generate din casarea sau cedarea unei investiții imobiliare sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada scoaterii din uz sau a cedării. Câștigul sau pierderea din scoaterea din uz sau cedare sunt determinate ca diferență între încasarile nete din cedare și valoarea contabilă a activului.

Atunci când o entitate decide să vândă o proprietate clasificată la *Investiții imobiliare* conform IAS 40, fără a efectua îmbunătățiri sau dezvoltări, proprietatea nu este reclassificată ca stocuri conform IAS 2, ci este tratată ca investiție imobiliară până la derecunoașterea acesteia.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

7. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 31 martie 2025, Grupul înregistrează în poziția “Active financiare evaluate la cost amortizat” titluri de stat, obligațiuni, împrumuturi acordate filialelor și entităților asociate, și contribuțiile sale în calitate de membru în Asociația Mutuală Europeană de Asigurare Răspundere Civilă pentru Daune Nucleare (“ELINI”), în Bursa Română de Marfuri (“BRM”), în Forumul Atomic Român - Romatom (“ROMATOM”) și Asociația HENRO.

	31 martie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Obligațiuni (i)	530.025.823	552.695.022
Titluri de stat (ii)	30.661.916	30.403.869
Împrumuturi acordate entităților asociate	433.004.258	378.560.386
Contribuția ELINI	5.032.931	5.032.931
Contribuția HENRO	250.000	250.000
Contribuția Bursa Română de Marfuri	24.000	24.000
Contribuția ROMATOM	100	100
Alte active financiare	421.740	1.996.296
Total	999.420.768	968.962.604

(i) Obligațiuni

La 31 martie 2025, Societatea-mamă detine :

- 450 obligațiuni senior nepreferențiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) și o dobândă anuală fixă de 7,5% p.a.
- 428 obligațiuni senior nepreferențiale negarantate emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) și un randament anual de 7,75% p.a.
- 17.500 obligațiuni senior nepreferențiale eligibile MREL, emise de Banca Transilvania, cu maturitate de cinci ani (decembrie 2028) și un randament anual de 7,25% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentând obligațiuni :

	31 martie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Sold la începutul perioadei de raportare	522.747.342	522.311.331
Cumparări	-	-
Maturități	-	-
Amortizare discount	120.163	488.661
Reevaluare	315.900	(52.650)
Sold la sfârșitul perioadei de raportare	523.183.405	522.747.342
Dobândă cumulate	6.842.418	29.947.680
Total obligațiuni	530.025.823	552.695.022

Conform prospectului de emisiune, în februarie 2025 Societatea a încasat cuponul anual în suma de 32.769.594 RON, echivalentul a 6.585.000 EUR.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

(ii) Titluri de stat

La 31 martie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea-mama detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, având scadența pe data de 24.06.2026, o dobândă anuală fixă de 3,25% p.a. și un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentând titluri de stat :

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.894.378	29.824.441
Cumparari	-	-
Maturități	-	-
Amortizare discount	17.636	69.937
Sold la sfârșitul perioadei de raportare	29.912.014	29.894.378
Dobândă cumulată	749.902	509.491
Total titluri de stat	30.661.916	30.403.869

Conform prospectului de emisiune, în iunie 2024 Societatea-mama a încasat cuponul anual în suma de 975.000 RON.

8. Investiții financiare în entități asociate

Lista investițiilor în entități asociate la 31 martie 2025, consolidate prin metoda punerii în echivalență, este prezentă mai jos. Această entitate are capital social compus exclusiv din acțiuni ordinare, care sunt deținute direct de Grup, iar cota de deținere este aceeași cu numărul drepturilor de vot deținute. Țara în care este înregistrată și își desfășoară activitatea este România.

În luna septembrie 2022 a fost înființată societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., deținută în părți egale de acționarii S.N. Nuclearelectrica S.A. și Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se află în România, Jud. Dambovită, localitatea Doicești, Strada Alea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J15/1604/26.09.2022, având cod unic de înregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principală a societății constă în “Producția de energie electrică” – Cod CAEN 3511.

La 31 martie 2025, SNN deține 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON RON).

În anul 2023, capitalul social al entității asociate Ropower Nuclear SA. a fost majorat astfel:

- în baza Hotărârii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui număr de 20.000 de noi acțiuni, din care 10.000 acțiuni noi reprezentând aportul în numerar al SNN, iar 10.000 acțiuni aportul în numerar al Nova Power & Gas SRL și
- în baza Hotărârii AGEA nr. 10/29.08.2023 cu suma de 10.000.000 RON prin emisiunea unui număr de 10.000 de noi acțiuni, din care 5.000 acțiuni noi reprezentând aportul în numerar al SNN, iar 5.000 acțiuni aportul în numerar al Nova Power & Gas SRL.

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Cota participare (%)	50	50
Cota-parte din capitalul social	19.943.000	19.943.000
Cota-parte din rezultatul raportat	(5.532.667)	71.848
Cota parte din rezultatul exercitiului ajustat: profit/(pierdere)	1.396.265	(5.604.515)
Sold la sfârșitul perioadei de raportare	15.806.598	14.410.333

Notele de la 1 - 26 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

În anul 2023, RoPower Nuclear SA a încheiat un contract de împrumut cu SNN pentru echivalentul în EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care până la 31 decembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Împrumutul a fost acordat cu scopul finanțării activităților de asistență tehnică referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

În anul 2024, s-au încheiat 3 acte adiționale la contractul de împrumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finanțare până la suma de 243.000.000 USD cu scopul finanțării activităților de asistență tehnică referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 2.

Soldul împrumutului la 31 martie 2025 este în valoare de 403.197.793 RON, echivalentul a 81.010.587 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a înregistrat o dobândă cumulată în suma de 29.806.465 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

Societatea Ropower Nuclear S.A. ("compania de proiect") este înființată în vederea dezvoltării, atragerii finanțării, proiectării, construirii și operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie nucleară bazată pe tehnologia reactorilor modulare mici, în Doicești, Jud. Dambovită, pe baza tehnologiei NuScale, constând în 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

Judecări semnificative

Conform Acordului investitorilor în legătură cu constituirea unei societăți de proiect având ca obiectiv dezvoltarea unor capacități de producție a energiei electrice, Grupul detine reprezentanți în Consiliul de Administrație al Ropower Nuclear S.A., iar una din persoanele desemnate având rolul de Președinte al Consiliului de Administrație. Astfel, Grupul participă la toate deciziile financiare și operaționale semnificative ale entității. Grupul a stabilit ca aceste aspecte, coroborate cu cota de deținere de 50%, determină o influență semnificativă asupra entității.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

9. Stocuri

La 31 martie 2025 și la 31 decembrie 2024 stocurile se prezintă după cum urmează:

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Uraniu	946.260.336	996.367.163
Piese de schimb	265.913.510	245.422.206
Alte materii și materiale	513.091.384	461.354.367
Total	1.725.265.230	1.703.143.736

(i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea **Nota 3.10** din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

(ii) Sume recunoscute în Situația interimară consolidată a contului de profit sau pierdere

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli în cursul primului trimestru din anul 2025 se regăsește în pozițiile *Cheltuieli cu piesele de schimb* și *Costul combustibilului nuclear* din Situația consolidată a profitului sau pierderii și a altor elemente ale rezultatului global, fiind în suma de 72.351.028 RON (trimestrul I 2024: 56.524.019 RON).

În primele 3 luni ale anului 2025 nu au fost recunoscute drept cheltuieli, în conformitate cu prevederile IAS 2.34, stocuri casate, deteriorate, scoase din gestiune (trimestrul I 2024: 0 RON). Grupul analizează periodic evoluția stocurilor, constituind din timp ajustări de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Grupul a constituit ajustări de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situației profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustărilor pentru deprecierea stocurilor la 31 martie 2025 este în suma de 48.696.741 RON (31 decembrie 2024: 48.750.348 RON). În cursul primelor 3 luni din anul 2025 au fost constituite ajustări de depreciere în suma de 2 RON (trimestrul I 2024: 860 RON) și au fost reluate pe venituri ajustări de depreciere în suma de 78.718 RON (trimestrul I 2024: 67.016 RON).

În primul trimestru din 2025 nu au fost înregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 31 martie 2025, Grupul nu înregistrează stocuri gajate sau ipotecate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

10. Creante comerciale și alte creante

La 31 martie 2025 și 31 decembrie 2024 creantele comerciale se prezintă după cum urmează:

	31 martie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Creante comerciale	319.933.729	363.815.956
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale	(11.780.887)	(11.784.818)
Total	308.152.842	352.031.138

(i) Clasificarea creanțelor comerciale

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienți pentru bunuri vândute sau servicii prestate în cursul normal al activității. În general, acestea sunt datorate pentru decontare în termen de 30 de zile și, prin urmare, toate sunt clasificate ca fiind curente. Creantele comerciale sunt recunoscute inițial la valoarea contraprestatiei care este necondiționată, cu excepția cazului în care conțin componente de finanțare semnificative, atunci când sunt recunoscute la valoarea justă. Grupul deține creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale și, prin urmare, le evaluează ulterior la cost amortizat folosind metoda dobânzii efective.

A se vedea **Nota 3.11** din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

(ii) Valoarea justă a creanțelor comerciale

Datorită naturii pe termen scurt a creanțelor curente, valoarea lor contabilă este considerată a fi aceeași cu valoarea lor justă.

(iii) Alte informații

La 31 martie 2025, principalele creante comerciale în sold sunt față de ELECTRICA FURNIZARE SA.: 88.605.782 RON (31 decembrie 2024: 34.505.774 RON), PPC ENERGIE SA: 75.205.596 RON (31 decembrie 2024: 51.293.377 RON) și NOVA POWER & GAS SRL 20.388.528 RON (31 decembrie 2024: 18.307.409 RON).

Vanzările efectuate în primele 3 luni ale anului 2025 către ELECTRICA FURNIZARE SA au reprezentat aproximativ 17,81% (3 luni 2024 : aproximativ 0,01%), către PPC ENERGIE SA au reprezentat aproximativ 15,44% (3 luni 2024: aproximativ 0,004%) și către ENERGY DISTRIBUTION SERVICES SERL au reprezentat 12,36% (3 luni 2024 : 0%), din totalul cifrei de afaceri realizată de Grupul SNN.

La 31 martie 2025 pozițiile “Creante comerciale” și “Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale” includ o sumă netă de 134.891.543 RON aferentă creanțelor de la partile afiliate (31 decembrie 2024: 221.611.403 RON).

11. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	31 martie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Certificate de trezorerie	50.924.345	151.274.569
Alte creante	55.752.471	36.153.371
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	147.782.929	190.334.175
Plati efectuate in avans	30.771.370	22.716.023
Total	284.647.935	399.894.958

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

Grupul isi clasifica activele financiare la cost amortizat numai daca sunt indeplinite ambele criterii de mai jos:

- activul este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este colectarea fluxurilor de numerar contractuale si
- clauzele contractuale dau nastere la fluxuri de trezorerie care sunt doar plati de principal si dobanda.

A se vedea **Nota 3.8** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 pentru celelalte politici contabile relevante pentru alte active financiare.

(ii) Valoarea justa a altor active evaluate la cost amortizat

Datorita naturii pe termen scurt a altor creantelor, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeaasi cu valoarea lor justa.

(iii) Alte informatii

La 31 martie 2025 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 79.460.356 RON, (31 decembrie 2024: 170.757.272 RON), precum si suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON (31 decembrie 2024: 19.171.499 RON). Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 25.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

12. Numerar și echivalente de numerar

La 31 martie 2025 și 31 decembrie 2024, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă după cum urmează:

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.145.829.846	1.769.294.073
Conturi curente la bănci în RON	702.599.743	359.225.531
Conturi curente la bănci în valută	25.123.344	10.920.263
Alte echivalente de numerar	638.105	380.793
Numerar în casierie	28.007	24.701
Total numerar și echivalente de numerar	2.874.219.045	2.139.845.361

La 31 martie 2025 și 31 decembrie 2024, depozitele bancare cu scadența originală mai mare de 3 luni și mai mică de un an se prezintă după cum urmează:

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare	809.829.838	1.720.501.128

(i) Reconcilierea cu Situația fluxurilor de trezorerie

Elementele de mai sus se reconciliază cu valoarea numerarului prezentat în Situația fluxurilor de trezorerie la sfârșitul exercitiului financiar, după cum urmează:

	31 martie 2025 (neauditat)	31 martie 2024 (neauditat)
Depozite bancare cu scadența originală mai mică de 3 luni	2.145.829.846	1.684.159.465
Conturi curente la bănci	727.723.087	503.950.867
Alte echivalente de numerar	638.105	501.513
Numerar în casierie	28.007	77.514
	2.874.219.045	2.188.689.369

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar dacă au o scadență de 3 luni sau mai puțin de la data constituirii. A se vedea **Nota 3.12** din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul și echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restricționat

Conturile curente deschise la bănci sunt în permanență la dispoziția Grupului și nu sunt restricționate sau grevate de sarcini.

Depozitele bancare sunt în permanență la dispoziția Grupului și nu sunt restricționate sau grevate de sarcini.

La 31 martie 2025 Grupul deține scrisori de garanție bancară în baza unor facilități de credit, fără depozite colaterale, în sumă de 161.301.309 RON (31 decembrie 2024: 242.177.694 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

13. Capitaluri proprii**Capital Social**

Societatea-mama a fost înființată prin separarea de fosta regie autonomă Regie Autonomă de Electricitate (“RENEL”). Capitalul social reprezintă contribuția Statului Roman la formarea Societății-mama în data de 30 iunie 1998 (retratat cu inflația până la 31 decembrie 2003), plus creșteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societății-mama este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 31 martie 2025 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 31 martie 2025 și 31 decembrie 2024, capitalul social include efectele retrărilor înregistrate în anii precedenți conform aplicării IAS 29 “Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste”.

Reconcilierea capitalului social se prezintă astfel :

	31 martie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Capital social subscris și varsat (valoare nominală)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferențe aferente retrării conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retrată)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 31 martie 2025, valoarea capitalului social statutar subscris și varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 acțiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominală de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc în anul 2020 prin subscrierea unui număr de 130.043 acțiuni noi, în sumă de 1.300.430 RON, reprezentând aportul în natură al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri și în numerar al acționarilor Societății. Majorarea de capital social s-a realizat în baza Prospectului Proportional de ofertă aferent majorării de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 și a Hotărârilor Adunării Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 și nr. 12/19.12.2019, înregistrate la Oficiul Național al Registrului Comerțului conform Certificatului de mențiuni nr.484154/30.09.2020.

Detinatorii de acțiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, așa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, și dreptul la un vot pe o acțiune în cadrul Adunărilor Generale ale Acționarilor Societății.

Structura acționariatului la 31 martie 2025 și la 31 decembrie 2024 se prezintă după cum urmează:

Actionari	Numar actiuni 31 martie 2025	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2024	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energie	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alți acționari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

Prime de emisiune

În noiembrie 2013, Grupul a emis 28.100.395 acțiuni ordinare pe Bursa de Valori București, printr-o ofertă publică inițială și prin exercitarea dreptului de preferință de către acționarul Fondul Proprietatea S.A. Suma încasată de 312.478.099 RON a fost formată din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON și o primă de emisiune de 31.474.149 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Rezerve platite în avans

Rezervele platite în avans sunt în suma de 21.553.548 RON la 31 martie 2025 și 31 decembrie 2024 și reprezintă obiective de utilitate publică de la CNE Cernavodă (5.439.321 RON la 31 martie 2025 și 31 decembrie 2024 și alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire și agrement pentru tineret și copii de la Cernavodă (16.114.216 RON la 31 martie 2025 și 31 decembrie 2023).

Rezerve legale

Conform cerințelor legale, Grupul constituie rezerve legale în cuantum de 5% din profitul brut înregistrat statutar până la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 31 martie 2025 este de 603.898.498 RON (31 decembrie 2024: 603.898.498 RON).

Rezervele legale nu pot fi distribuite către acționari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusă în situația poziției financiare, în randul "Rezultat reportat".

Rezerve din reevaluare nete de impozit amnat

La 31 martie 2025, rezerva din reevaluare este în suma de 266.001.877 RON (31 decembrie 2024: 280.106.343 RON), netă de impozitul amnat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, clădirilor și construcțiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de către un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România ("ANEVAR"). Anterior acestei reevaluări, terenurile și construcțiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

În primele 3 luni ale anului 2025, Grupul a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare, netă de impozit amnat, în valoare de 14.104.466 RON ca urmare a transferului acesteia în rezultatul reportat (2024: 56.890.441 RON).

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezintă rezultatul cumulat al Societății. Rezultatul reportat se repartizează pe baza situațiilor financiare anuale întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

În cursul exercitiului financiar încheiat la 31 decembrie 2024, Societatea a distribuit dividende în valoare de 1.120.911.882 RON din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotărârii AGOA nr. 5/25.04.2024. Dividendele nete neplatite la 31 martie 2025 sunt în valoare de 1.210.501 RON (31 decembrie 2024 : 1.225.852 RON).

Dividende

În cursul exercitiului financiar încheiat la 31 decembrie 2024, Societatea-mamă a distribuit dividende în valoare de 1.120.911.882 RON din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotărârii AGOA nr. 5/25.04.2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

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

14. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 31 martie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Grupul are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia “Provizioane pentru riscuri si cheltuieli” si la pozitia “Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli”:

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	129.988.539	123.920.654
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	75.272.959	74.214.466
Provizion litigii spor salarial	121.078.147	117.376.068
Participarea salariatilor la profit	47.184.689	38.245.689
Provizioane pentru litigii	19.171.498	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16.900	32.625
Total	392.712.732	372.961.000

La 31 martie 2025, provizioanele in valoarea totala de 392.712.732 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea curenta (< 1 an)	Portiunea pe termen lung (> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	58.289.333	71.699.206
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.391.282	60.881.677
Provizion litigii spor salarial (i)	-	121.078.147
Participarea salariatilor la profit	47.184.689	-
Provizioane pentru litigii (ii)	-	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16.900	-
Total	119.882.204	272.830.528

- (i) Pozitia “Provizion litigii spor salarial”, reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.
- (ii) Pozitia “Provizion pentru litigii”, include suma de 19.171.498 RON care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2024 si respectiv nr. 4125/23.11.2024 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de catre Directia Generala Antifrauda Fiscala, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 25**.

A se vedea **Nota 3.21** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

15. Obligații privind beneficiile angajaților

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Beneficii la pensionare	29.193.192	29.193.192
Prime jubiliare	10.738.739	10.738.739
Beneficii în caz de deces	851.395	851.395
Beneficii la pensionare în energie	8.002.512	8.002.512
Total	48.785.838	48.785.838

La 31 martie 2025 Societatea-mama prezintă următoarele obligații:

- de a plăti salariilor care se pensionează prime de pensionare care variază între 2 și 3 salarii de bază în funcție de numărul de ani de vechime în domeniul energiei electrice, termice și nucleare;
- de a plăti salariilor prime jubiliare în funcție de numărul de ani de vechime neîntreruptă în domeniul energiei electrice, termice și nucleare;
- de a plăti un ajutor familiei salariatului, în cazul decesului acestuia;
- de a plăti salariilor care se pensionează un beneficiu în energie, reprezentând contravaloarea cotei de energie electrică de 1.200 kWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea în domeniul energiei de 15 ani, din care cel puțin ultimii 10 ani în cadrul Societății. Acest beneficiu se acordă începând cu 1 aprilie 2017.

Următoarele **ipoteze macroeconomice și specifice** Grupului au fost luate în calcul pentru aplicarea IAS 19 “Beneficiile angajaților” la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023.

Data evaluării	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Numărul angajaților	2.402	2.352
Rata de creștere a salariilor	Rata creșterilor salariale utilizată pentru 2025 a fost de 4%, pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii următori s-a considerat o creștere medie a salariilor cu rata medie anuală a creșterii preturilor de consum comunicată de Comisia Națională de Prognoza în prognoza de toamnă 2024-2028. Rata medie ponderată a creșterilor salariale este 2,6% p.a. Rata inflației s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE și a prognozei BNR din luna decembrie 2024, astfel: 3,8% în 2025, 2,9% în 2026, 2,7% în 2027 și 2,5% pe an în perioada 2028-2031 și urmând o tendință descrescătoare în anii următori. Rata medie ponderată a inflației este de 2,6% p.a.	Conducerea companiei a estimat o creștere în linie cu rata anuală a creșterii preturilor de consum comunicată de Comisia Națională de Prognoza pentru 2024-2027. Rata medie ponderată a creșterilor salariale este 3,3% p.a. Rata inflației s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE și a prognozei BNR din luna noiembrie 2023, astfel: 4,8% în 2024, 3,5% în 2025, 3,0% în 2026 și 2,5% pe an în perioada 2027-2031 și urmând o tendință descrescătoare în anii următori. Rata medie ponderată a inflației este de 3,1% p.a.
Rata de creștere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2024 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimările furnizate de Societate și o evoluție în aceeași tendință pentru anii următori.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2023 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2024-2030 au fost folosite estimările furnizate de Societate și o evoluție în aceeași tendință pentru anii următori.
Rata de actualizare medie ponderată	6,8%	4,8%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul Național de Statistică.	Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul Național de Statistică.
Media salariului brut	15.738	13.831

Notele de la 1 - 26 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Ipotezele de mai sus au fost luate în considerare ținând cont de:

- randamentele obligațiunilor de pe piața activă la sfârșitul lunii decembrie 2024. Duratele reziduale până la maturitate disponibile au fost de 1-11 ani și 13 ani. Pentru celelalte durate a fost estimată rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimată a inflației pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2023: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligațiunilor guvernamentale 1,3% p.a. (31 decembrie 2023: 1,45%);
- prima de lichiditate pentru România 0% (31 decembrie 2023: 0%);
- rata de actualizare medie ponderată de 6,8% (31 decembrie 2023: 4,8%).

Analiza sensibilității

Ipotezele actuariale semnificative avute în vedere pentru calculul obligației cu beneficiile angajaților sunt: rata de actualizare, creșterea salarială și vârsta de pensionare.

Ipoteze	Beneficii la pensionare	Ajutoare în caz de deces al angajaților	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare în energie	Total obligații cu beneficiile definite
PVDBO la 31 decembrie 2024 (RON)	29.193.192	851.395	10.738.739	8.002.512	48.785.838
Rata de actualizare +1%	27.604.036	795.496	10.060.879	6.898.637	45.359.048
Rata de actualizare -1%	30.958.993	914.549	11.499.934	9.372.562	52.746.038
Rata de creștere a salariilor / Pretul kW +1%	31.016.276	917.827	11.538.450	9.502.380	52.974.933
Rata de creștere a salariilor / Pretul kW -1%	27.528.346	791.866	10.017.407	6.792.934	45.130.553
Creșterea longevității cu 1 an	29.331.148	772.965	10.776.864	8.230.418	49.111.394

În analiza de sensibilitate de mai sus, valoarea actualizată a obligației privind beneficiile a fost calculată utilizând metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfârșitul perioadei de raportare, care este aceeași cu cea aplicată pentru calcularea obligațiilor privind beneficiile recunoscute în situația poziției financiare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

16. Datorii comerciale și alte datorii

La 31 martie 2025 și 31 decembrie 2024, furnizorii și alte obligații sunt după cum urmează:

	31 martie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizări	185.552.145	88.555.577
Furnizori	288.956.680	693.801.247
Obligații privind datoriile angajaților	31.710.029	47.891.506
Datorii către stat	163.939.222	229.308.634
Dividende de plată	1.209.115	1.271.616
Alte datorii	11.293.263	14.728.764
Total	682.660.454	1.075.557.344

La 31 martie 2025, principalii furnizori în sold, din pozițiile “Furnizori de imobilizări” și “Furnizori”, sunt: Candu Energy Inc. 143.580.268 RON (31 decembrie 2024: 73.089.441 RON), Korea Hydro and Nuclear Power CO 47.277.950 RON (31 decembrie 2024: 47.249.738 RON) și ANSALDO NUCLEARE S.P.A. 54.159.331 RON (31 decembrie 2024: 471.306 RON).

La 31 martie 2025, “Datoriile comerciale și alte datorii” includ în poziția “Furnizori” și “Furnizori de imobilizări” suma de 43.873.292 RON (31 decembrie 2024: 25.448.045 RON) aferentă datoriilor către partile afiliate.

La 31 martie 2025, poziția “Datorii către stat” include în principal datoria privind Contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica aferentă lunii martie 2025 în valoare de 104.308.341 RON (31 decembrie 2024: 65.449.962 RON) care a fost platită în 2025.

17. Venituri din vânzarea energiei electrice**(i) Venituri din vânzări de energie electrică**

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2024 (neauditată)
Vanzari de energie pe MACEE	-	846.389.835
Vanzari de energie pe piata libera	1.433.672.839	313.070.312
Vanzari de energie termica	3.406.151	3.018.826
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	8.959	9.152
Total	1.437.087.949	1.162.488.125

(ii) Cantitatea de energie vandută^{*)}

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2024 (neauditată)
Cantitatea de energie vandută pe MACEE (MWh)	-	1.880.866
Cantitatea de energie vandută pe piata libera (MWh)	2.714.161	879.864
Total	2.714.161	2.760.730

^{*)} Cantitatea de energie vandută prezentată nu include cantitatea de energie aferentă veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piața de Echilibrare, în cuantum de 8.224 MWh pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025 (13.695 MWh în perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2024).

Începând cu 1 ianuarie 2023, Societatea-mama este vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 și prelungit ulterior prin OUG nr. 6/2025 până la data de 30 iunie 2025. Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., în calitate de achizitor unic, conform art.2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpără energia electrică de la producători la prețul de 450 RON/MWh, respectiv 400 RON/MWh începând cu 1 aprilie 2024 și o vinde cumpărătorilor la același preț.

În cursul primelor 3 luni ale anului 2025, Societatea-mama nu a efectuat vânzări prin MACEE (trimestrul I 2024: 1.880.866 MWh la prețul de 450 RON/MWh - cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fără Tg, ceea ce reprezintă 67,63% din totalul energiei electrice vandute în perioadă).

În primul trimestru din 2025, Societatea a vândut energia electrică integral pe piața liberă (trimestrul I 2024: 31,88%), respectiv 2.720.281 MWh (trimestrul I 2024: 886.654 MWh). Prețul de vânzare mediu al energiei electrice vandute de Societate pe această piață în primele 3 luni ale anului 2025 a fost de 528,33 RON/MWh valoare cu Tg inclus (trimestrul I 2024: 354,72 RON/MWh), respectiv 525,03 RON/MWh valoare fără Tg (trimestrul I 2024: 350,89 RON/MWh).

Societatea-mama este participant la piața de echilibrare conform convenției de participare încheiată cu C.N. Transelectrica S.A. și a constituit garanție în valoare de 50.000 RON, valabilă până pe 11.06.2025 și este membru al PRE Ciga Energy SA, în baza contractului încheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabilă cu echilibrarea, pentru care a constituit garanție în valoare de 4.450.000 RON valabilă până la 15.07.2025.

Societatea-mama desfășoară activitatea de producere de energie termică prin exploatarea capacităților energetice aferente unităților de producere de energie electrică și termică constând în două schimbatoare de căldură cu o putere termică totală de 40 Gcal/h și 46,51 MW. Societatea-mama livrează energie termică societății locale de distribuție a energiei termice S.C. Utilități Publice S.A. Cernavodă, precum și unor consumatori finali din localitatea Cernavodă – agenți economici, instituții social - culturale. Vânzările de energie termică din trimestrul I 2025 sunt în sumă de 3.406.151 RON (trimestrul I 2024: 3.018.826 RON).

Notele de la 1 - 26 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

18. Alte venituri

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2024 (neauditată)
Venituri din subvenții pentru investiții	3.683.068	3.664.799
Venituri din despăgubiri, amenzi și penalități	1.480.756	2.335.350
Venituri nete din vânzarea activelor deținute în vederea vânzării	158.603	-
Alte venituri	66.218.392	30.112.459
Total	71.540.819	36.112.608

Subvențiile pentru investiții (Venituri în avans pe termen lung) au fost acordate în anul 2007 și au constat în stergerea unor penalități și datorii aferente contractelor de împrumut. Subvențiile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere drept venituri în intervalul 2007 - 2026, pe durata rămasă de amortizat a Unității 1.

Poziția “Alte venituri” reprezintă în principal veniturile rezultate din variația stocurilor în suma de 54.467.690 RON (trimestrul I 2024: 13.391.066 RON) și veniturile din producția de imobilizări în suma de 10.470.081 RON (trimestrul I 2024: 7.924.023 RON).

19. Cheltuieli cu personalul

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2024 (neauditată)
Salarii și indemnizații	162.021.573	172.443.573
Cheltuieli cu asigurări sociale și asimilate	15.095.318	15.970.962
Total cheltuieli cu personalul	177.116.891	188.414.535

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

20. Contributia la fondul de tranzitie energetica

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2024 (neauditata)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	340.662.121	-
Total	340.662.121	-

OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, a introdus obligația ca producătorii de energie electrică să plătească o contribuție către Fondul de Tranzitie Energetica, care a înlocuit impozitul pe veniturile suplimentare percepute anterior, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2023.

Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022 a adus o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica: durata de aplicare a fost extinsă până la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificată, astfel încât în perioada 01.01.2024 – 31.03.2024, valoarea contribuției a fost determinată ca produs între diferența dintre prețul lunar de vânzare și prețul de referință de 450 de lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie.

Începând cu 1 aprilie 2024 a intrat în vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, prin care prețul de referință (pentru energia contractată începând cu 1 aprilie 2024) se modifică la 400 lei/MWh.

OUG nr. 6/28.02.2025 prevede prelungirea perioadei de calcul a Contribuției privind Fondul de Tranzitie Energetica până la 30 iunie 2025.

În cursul primului trimestru al anului 2025, Societatea-mamă a înregistrat Contribuție la Fondul de Tranzitie Energetica în suma de 340.662.121 RON (trimestrul I 2024: 0 RON). La 31 martie 2025, soldul datoriei privind contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica este în valoare de 104.308.341 RON (31 decembrie 2024: 65.449.962 RON).

21. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2024 (neauditată)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți	24.412.840	21.630.926
Cheltuieli cu ANDR	24.061.480	25.347.776
Cheltuieli privind energia și apă	44.018.872	43.361.667
Cheltuieli cu combustibilul și alte consumabile	23.535.247	19.796.383
Cheltuieli cu contribuția ANRE	1.154.104	1.224.477
Cheltuieli cu primele de asigurare	4.331.664	4.153.919
Cheltuieli cu transportul și telecomunicațiile	3.930.122	4.894.666
Cheltuieli cu provizioanele și ajustări de valoare, nete	10.090.220	6.740.459
Alte cheltuieli din exploatare	40.011.262	24.236.776
Total	175.545.811	151.387.049

Cheltuieli cu ANDR

Începând cu 2007, în urma Hotărârii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea în siguranță a deșeurilor radioactive și dezafectarea instalațiilor nucleare, Societatea-mamă este obligată să vireze două tipuri de contribuții la ANDR:

- contribuție pentru dezafectarea fiecărei unități nucleare în valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrică netă produsă și livrată în sistem;
- contribuție pentru depozitarea permanentă a deșeurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrică netă produsă și livrată în sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contribuția anuală pentru dezafectare se achită pe durata de viață proiectată a unităților nucleare, iar contribuția anuală directă pentru depozitarea definitivă se achită pe durata de exploatare a unităților nucleare, și în consecință, ANDR își asumă responsabilitatea pentru gestionarea întregului proces de dezafectare, la sfârșitul duratei de viață utilă a centralelor nucleare și de depozitare a deșeurilor rezultate.

Cheltuieli cu contribuția ANRE

Contribuția ANRE pentru anul 2025 se calculează în baza Ordinului ANRE nr. 93/2024, reprezentând 0,1% din cifra de afaceri realizată a anului 2024, din activitățile derulate în baza licențelor deținute. În primele 3 luni din 2025 Societatea a înregistrat o contribuție în valoare de 1.154.104 RON (trimestrul I 2024: 1.224.477 RON). Pentru anul 2024 contribuția a fost calculată în baza Ordinului ANRE nr. 118/2023 reprezentând 0,1% din cifra de afaceri realizată a anului 2023, din activitățile derulate în baza licențelor deținute.

Alte cheltuieli din exploatare

În poziția “Alte cheltuieli din exploatare” sunt incluse cheltuielile aferente autorizațiilor de funcționare plătite către CNCAN București în valoare de 2.750.000 RON (trimestrul I 2024: 2.750.000 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

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

22. Venituri si cheltuieli financiare

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Venituri din dobanzi	64.288.626	64.613.705
Venituri din diferente de curs valutar	14.831.692	7.854.010
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat si obligatiunilor	1.397.576	139.978
Alte venituri financiare	9.734.078	9.702.329
Total venituri financiare	90.251.972	82.310.022
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(7.760.057)	(10.609.908)
Cheltuieli privind dobanzile	(1.237.936)	(2.216.942)
Total cheltuieli financiare	(8.977.993)	(12.826.850)
Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete	81.253.979	69.483.172

Alte venituri financiare

In pozitia "Alte venituri financiare" sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 31 martie 2025 in valoare de 9.637.730 RON (trimestrul I 2024: 9.702.329 RON).

23. Impozitul pe profit

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	(105.248.204)	(112.743.602)
Reluarea impozitului amanat	1.792.070	3.414.032
Total	(103.456.134)	(109.329.570)

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 martie 2025 si 31 martie 2024 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

24. Rezultatul pe acțiune

La 31 martie 2025 și la 31 martie 2024 rezultatul pe acțiune este:

Rezultatul de baza pe acțiune

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2024 (neauditată)
Profitul net al exercitiului financiar	522.674.232	550.446.217
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare	301.643.894	301.643.894
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	1,73	1,82

Rezultatul diluat pe acțiune

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2024 (neauditată)
Profitul net al exercitiului financiar	522.674.232	550.446.217
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	1,73	1,82

Notele de la 1 - 26 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

25. Contingente, angajamente și riscuri operationale

(i) Impozitare

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobanzilor și penalităților de întârziere aferente. În România, exercitiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Societății-mamă consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt adecvate și nu are cunoștința despre anumite circumstanțe care ar conduce la potențiale datorii semnificative în acest sens.

(ii) Alte controale

În perioada 09.05.2023 – 15.06.2023 ANAF – Direcția Generală Anti Frauda (DGAF) a efectuat un control antifrauda privind aplicarea prevederilor în domeniul energiei a actelor normative sus referite în perioada 01.04.2022 – 31.03.2023. În urma controlului, prin compararea sumelor calculate și declarate de către SNN și cele calculate de echipa de control a rezultat o diferență de plată la Contribuția la Fondul de Tranzitie Energetică de 18.041.598 lei consemnată în PV nr.1186/15.06.2023, PV care nu reprezintă titlu de creanță fiscală. Aceasta diferență a fost generată de modul de interpretare a momentului aplicării metodologiei de calcul stabilită prin Legea 357/2022.

SNN și-a exprimat punctul de vedere către Ministerul Finanțelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care explică faptul că Legea nr. 357/2022 produce efecte începând cu data publicării, respectiv 16.12.2022. În materie legislativă, fără alte prevederi speciale în cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta produce efecte în viitor și nu anterior datei publicării, cum a fost interpretat de către organele de control. Ulterior, în data de 02.10.2023, prin adresa nr.16855/02/10.2023, ANAF - DGAF a prezentat proiectul Deciziei de impunere privind plata sumei de 18.041.598 lei și, totodată, invitația de audiere prin care SNN sa-și exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN și-a exprimat punctul său de vedere, în scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023 în care a susținut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.

Poziția ANAF a fost consemnată în Decizia de impunere ADAF nr.17862/ 17.10.2023, având nr.de intrare SNN 11449/ 18.10.2023 prin care s-au stabilit ca obligații fiscale principale în suma totală de 18.041.598 lei, cu termen de plată până la data de 20 a lunii următoare inclusiv, respectiv 20.11.2023. Prin definiție, decizia de impunere reprezintă un act administrativ fiscal, emis de organul fiscal, prin care se stabilește și se individualizează o creanță fiscală, datorată către bugetul general consolidat. În situația în care contribuabilul, nu procedează la achitarea obligațiilor fiscale principale până la data scadenței, acesta va datoră dobânzi și penalități de întârziere și va fi supus executării silită, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 lei.

În data de 23.11.2023 prin Decizia de impunere nr.4125/23.11.2023, ANAF – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili (DGAMC) a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 lei reprezentând dobânzi și penalități de întârziere pentru două situații distincte, astfel:

- dobânzi și penalități de întârziere accesorii calculate pentru suma de 18.041.598 lei, reprezentând diferența contribuție achitată de SNN la Fondul de Tranzitie Energetică, în temeiul Deciziei de impunere ADAF nr. 17862/18.10.2023 și contestată la ANAF, prin contestația nr.12891/20.11.2023, care se află în prezent în soluționare.
- dobânzi și penalități de întârziere accesorii calculate la sumele de plată, datorate în plus față de sumele declarate inițial în Declarația 100 și evidențiate în declarațiile rectificative D170, întocmite și depuse la ANAF DGAMC, conform art. 9 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022, respectiv art. 36 din Legea nr. 357/13.12.2022. Sumele declarate în D170 rectificative, reprezintă diferențe provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferențe furnizate de OPCOM după publicarea preturilor finale.

Având în vedere faptul că suma de 1.164.503 lei reprezintă o obligație fiscală impusă prin Decizia nr.4125/23.11.2023 și titlu de creanță conform art. 152, alin (2), pentru a evita executarea silită a SNN, a decis achitarea acestei sume la data de 19.12.2023, termenul fiind 20.12.2023 cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedură fiscală.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

În contextul deciziilor de impunere privind Contributia suplimentară la Fondul de Tranziție Energetică următoarele contestații au fost depuse de către SNN la ANAF - DGAF, respectiv:

- contestația nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 și restituirea contribuției suplimentare la Fondul de Tranziție Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, în valoare de 18.041.598 lei;
- contestația nr.14489/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 1.129.900 lei, care se află în prezent în soluționare;
- contestația nr.14490/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 34.602 lei;
- contestația nr.5620/29.04.2024 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.1030/02.04.2024 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 3.317 lei.

În urma depunerii Contestației nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 și restituirea contribuției suplimentare la Fondul de Tranziție Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, în valoare de 18.041.598 lei, societatea a primit în data de 12.02.2024 de la Ministerul de Finanțe – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor (DGSC) soluționarea acesteia prin Decizia nr. 516/12.02.2024 care prevede respingerea totală ca neîntemeiată a contestației formulată de SNN cu consecința confirmării totale a Deciziei de impunere privind obligațiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificării documentare nr. A-DAF 17862/17.10.2023. În acest caz societatea s-a adresat instanței de contencios administrativ dosar instanța nr. 3063/2/2024. În data de 13.02.2025 are loc amânarea pronunțării până în data de 25.02.2025 când s-a repus cauza pe rol în vederea discutării incidenței în cauza Deciziei CCR pronunțate la data de 07.11.2024 prin care a fost admisă excepția de neconstituționalitate și s-a constatat că sunt neconstituționale dispozițiile art.15 și cele ale Anexei nr. 6 din OUG nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare. La următorul termen de soluționare din data de 26.03.2025 se citează părțile cu mențiunea de a-și expune punctul de vedere asupra incidenței în cauză a Deciziei CCR pronunțate la data de 07.11.2024, cu mențiunea că aceasta nu a fost publicată încă în MOF. În data de 26.03.2025 s-a amnat cauza, având loc și conexarea cu dosarul 3455/2/2024. Următorul termen este stabilit în data de 04.06.2025, etapa fond în curs de judecată.

În urma depunerii Contestației nr.14489/28.12.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 și restituirea obligațiilor fiscale accesorii aferente diferenței contribuției la Fondul de Tranziție Energetică, în valoare de 1.129.901 lei, societatea a primit în data de 26.04.2024 de la Ministerul de Finanțe – DGSC soluționarea acesteia prin Decizia nr. 1581/26.04.2024 care prevede respingerea totală ca neîntemeiată a contestației formulate, soluție nefavorabilă. SNN în acest caz s-a adresat instanței de contencios administrativ dosar instanța nr. 3455/2/2024, soluția fiind în stadiul declinat, termenul de judecată amnat în data de 12.03.2025, moment în care dosarul se suspendă până la soluționarea dosarului 3063/2/2024.

În urma depunerii Contestației nr.14490/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr. 4125 /23.11.2023 și restituirea obligației fiscale accesorii, în valoare de 34.602 lei societatea a primit în data de 08.07.2024 de la Ministerul de Finanțe – DGSC soluționarea acesteia, soluția fiind favorabilă, prin Decizia nr. 2445 / 08.07.2024 care decide : desființarea parțială a Deciziei nr.4125/ 23.11.2023, referitoare la obligațiile fiscale accesorii, în suma de 34.602 lei. Urmare a acestei Decizii de desființare parțială, DGAMC urma să emită un nou act administrativ fiscal în termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 2445/08.07.2024. În acest caz până în prezent DGAMC nu a emis nicio decizie sau alt act administrativ. Ca și măsura de acțiune SNN a transmis prin SPV un mesaj de revenire în acest caz, solicitând soluționarea cazului și restituirea sumei. Până în prezent măsura de acțiune a SNN nu a fost finalizată de către DGAMC.

În urma depunerii Contestației nr. 5620/29.04.2024 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr. 1030/02.04.2024 și restituirea obligației fiscale accesorii, în valoare de 3.317 lei am primit în data de 01.10.2024 de la Ministerul de Finanțe – DGSC soluționarea acesteia, soluția fiind favorabilă, prin Decizia nr. 3594/01.10.2024 care decide : desființarea parțială a Deciziei nr. 1030/02.04.2024, referitoare la obligațiile fiscale accesorii, în suma de 3.317 lei. Urmare a acestei Decizii de desființare parțială, DGAMC urma să emită un nou act administrativ fiscal în termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 3594/02.04.2024. În acest caz până în prezent DGAMC nu a emis nicio decizie sau alt act administrativ. Ca și măsura de acțiune SNN a transmis prin SPV un mesaj de revenire în acest caz, solicitând soluționarea cazului și restituirea sumei. Până în prezent măsura de acțiune a SNN nu a fost finalizată de către DGAMC.

În cursul anului 2024 s-a derulat o inspecție de la Ministerul Energiei – Cabinet Ministru pentru verificarea unor aspecte cu privire la aportul adus de statul român înregistrat în capitalul social al SNN și dividendele cuvenite statului proporțional cu aportul adus. În data de 29.08.2024 a fost emis de către Ministerul Energiei, Direcția Servicii Interne – Serviciul Inspecție, Raportul de inspecție cu privire la verificările efectuate la Societatea Națională “Nuclearelectrica” SA, nr.10336/29.08.2019.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Având în vedere ducerea la îndeplinire a obiectivelor misiunii de inspecție efectuată la nivelul SNN prin întocmirea Raportului de inspecție nr.10336/29.08.2019, opinia echipei de inspecție este în sensul că cerința din măsura 10 din Decizia nr.8/27.08.2018 a Curții de Conturi a României (dispusă în sarcina Ministerului Energiei), referitoare la efectuarea unui control la SNN privind aportul statului român înregistrat în capitalul social al SNN și dividendele cuvenite statului proporțional cu procentul adus, a fost îndeplinită. Raportul de inspecție constituie un act de informare al Ministerului Energiei, nefiind un act administrativ în sensul Legii Contenciosului administrativ nr.554/2004.

(iii) Polite de asigurare

La 31 martie 2025, următoarele polite operaționale de asigurare sunt valabile:

- i. polita de asigurare a proprietății pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanică și electrică (pentru Unitățile 1 și 2 CNE Cernavodă și FCN Pitesti). Suma asigurată este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- ii. polita de răspundere civilă față de terți pentru daune nucleare. Suma asigurată este de 300 milioane DST (pentru Unitățile 1 și 2 CNE Cernavodă), la care se adaugă o limită de 20 milioane DST pentru costuri și cheltuieli.
- iii. polita de asigurare de răspundere civilă/profesională a administratorilor și directorilor SNN. Limita de răspundere este de 27 milioane de euro.

(iv) Aspecte de mediu

Grupul nu a înregistrat nicio datorie la data de 31 martie 2025 și la 31 decembrie 2024 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzând taxele legale și de consultanță, studii de teren, proiectarea și punerea în aplicare a planurilor de reabilitare. Răspunderea pentru dezafectarea și curățarea instalațiilor nucleare a fost preluată de ANDR (a se vedea Nota 4 și 25). Conducerea consideră că centrala respectă pe deplin standardele românești și internaționale de mediu și se estimează că orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislației de mediu la 31 martie 2025 nu sunt semnificative. Mai mult, Grupul este asigurat împotriva riscului de accidente nucleare, în limita sumei de 300 milioane DST, așa cum este descrisă la punctul (ii) de mai sus.

Cu toate acestea, punerea în aplicare a reglementărilor de mediu în România evoluează și aplicarea acestora de către autoritățile guvernamentale este în continuă schimbare. Grupul evaluează periodic obligațiile care îi revin în temeiul reglementărilor de mediu. Obligațiile determinate sunt recunoscute imediat. Potențialele datorii, care ar putea apărea ca urmare a modificărilor în reglementările existente, litigii civile sau a legislației, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. În contextul legislației în vigoare, conducerea consideră că nu există datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

(v) Litigii în curs

În cursul primelor 3 luni ale anului 2025, Grupul face obiectul unui număr de acțiuni în instanță rezultate în cursul normal al desfășurării activității. Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu consilierii săi juridici sau avocați, decide necesitatea creării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

În opinia conducerii Grupului nu există în prezent acțiuni în justiție sau pretenții care să aibă un impact semnificativ asupra rezultatului financiar și asupra poziției financiare a Grupului care să nu fi fost prezentat în aceste situații financiare.

(vi) Angajamente

La 31 martie 2025 valoarea totală a angajamentelor comerciale este reflectată integral în poziția „Datorii comerciale și alte datorii”, reprezentând cheltuielile de capital și operaționale.

În plus, Societatea mamă este parte a unui angajament cuprins în Acordul investitorilor entității Ropower Nuclear S.A. Acest acord prevede că Nova Power&Gas S.R.L. (“NPG”) – societatea care deține 50% din acțiunile RoPower Nuclear S.A., are dreptul de a vinde o parte sau toate acțiunile deținute în entitatea asociată către SNN. În cazul în care NPG își va exercita dreptul de a vinde acțiunile prin transmiterea unei notificări scrise, SNN va avea obligația de a achiziționa aceste acțiuni.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Interimare Consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

De asemenea, conform prevederilor acestui Acord, la data achiziționării acțiunilor, NPG va avea dreptul de a cesiona către SNN și împrumuturile de acționar. În cazul în care NPG își exercită acest drept, SNN va avea obligația de a prelua și NPG va avea obligația de a cesiona, prin cesiune de contract, împrumuturile de acționar acordate de NPG către RoPower Nuclear SA.

Prețul cesiunii aferente împrumuturilor acordate de NPG către RoPower Nuclear se va calcula ca fiind valoarea nominală a acestor împrumuturi, plus o componentă variabilă care are în vedere aplicarea unor praguri de randament în funcție de momentul atingerii stadiului de “Ready-to-Build” prin raportare la Graficul de Implementare.

La data de 31 martie 2025 NPG nu avea acordat niciun împrumut acționar către RPN.

Până la data prezentelor situații financiare consolidate NPG nu a notificat în scris SNN în acest sens.

(vii) Garanții

Tranzacționarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzacții Societatea-mama să ofere scrisori de garanție bancară pentru participarea la anumite piețe cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Următoare) și PI (Piata Intra Zilnică), licitații (PC-OTC – Piata centralizată cu negociere dublă continuă a contactelor bilaterale de energie electrică) sau în favoarea clienților (PCCB-NC – Piata Centralizată a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continuă, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizată a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării și PCSU).

La 31 martie 2025, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise în favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU și PI, în suma de 149,1 mil RON.

De asemenea, la 31 martie 2025, Societatea-mama are constituite scrisori de garanție bancară emise în favoarea Transelectrica S.A. în suma de 50.000 RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piața de Echilibrare, prin constituirea de către fiecare Parte Responsabilă cu Echilibrarea a unei garanții financiare în favoarea Transelectrica S.A., în contul Convenției de Parte Responsabilă cu Echilibrarea încheiată între Societate ca titular de licență și Transelectrica S.A. Pentru toate aceste scrisori de garanție bancară, Societatea-mama a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garanție. Societatea-mama deține și scrisoare de garanție bancară în suma de 4,424 mil RON în favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 31 martie 2025 Societatea-mama are constituit la Trezorerie un depozit în suma de 1.436.176 RON, reprezentând instituirea măsurilor asigurătorii conform Deciziei ANAF – Direcția Generală Antifraudă Fiscală.

La 31 martie 2025, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise de clienți în favoarea Societății-mama pentru contractele încheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE și PC-OTC este în suma de 543 mil RON. Aceste garanții acoperă riscul de neîndeplinire a obligațiilor contractuale asumate de clienți prin contractele de vânzare a energiei electrice.

La 31 martie 2025 Grupul are constituite garanții asupra platilor în avans (APG - advance payment guarantee) în suma totală de 207 mil RON, precum și scrisori de garanție bancară (PBG - performance bank guarantee) în valoare de aproximativ 58 mil RON pentru contractul EPCM aferent Proiectului Unităților 3 și 4.

26. Evenimente ulterioare datei bilanțului

Schimbări în conducerea Societății – Consiliul de Administrație

Prin Hotărârea nr. 5/24.04.2025 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (“AGO”) s-au aprobat modificări în structura Consiliului de Administrație astfel:

- aprobarea revocării următorilor membri ai Consiliului de Administrație din cauze neimputabile, în vederea îndeplinirii jalonului nr.121 din Planul Național de Redresare și Reziliență al României, în conformitate cu prevederile art. 13.1 din Contractul de mandat (vot secret): Chirica Theodor Minodor, Ghita Cosmin, Popescu Elena și Vulpescu Remus.
- alegerea următorilor membri provizorii ai Consiliului de Administrație (vot secret), pentru o perioadă de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare: Burlacu Oleg, Cazan Nicolae Laurentiu, Nicolescu Petre Iulian, Nitulescu Pavel Casian, Purica Ionut.

De asemenea, în cadrul aceleiași sedințe s-a aprobat declansarea procedurii de selecție pentru posturile de membri în Consiliul de Administrație ramase vacante, după expirarea mandatelor provizorii de 5 luni ale noilor membri ai Consiliului de Administrație, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară.

În cadrul sedinței consiliului de administrație al societății-mamă din data de 8 mai 2025, domnul Ionut Purica a fost numit în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație al Nuclearelectrica începând cu data de 08.05.2025 și până la data finalizării mandatului de administrator.

De asemenea, în cadrul aceleiași sedințe a fost actualizată componenta Comitetelor Consultative de la nivelul Consiliului de Administrație al Nuclearelectrica, după cum urmează:

- Comitetul consultativ de nominalizare și remunerare: Laurentiu Nicolae Cazan – Președinte, Vasilica Grajdă – Membru, Oleg Burlacu – Membru;
- Comitetul consultativ de audit: Vasilica Grajdă – Președinte, Oleg Burlacu – Membru, Dumitru Chirlesan – Membru;
- Comitetul consultativ pentru securitate nucleară: Pavel Casian Nitulescu – Președinte, Dumitru Chirlesan – Membru, Ionut Purica – membru;
- Comitetul consultativ pentru strategie, dezvoltare și proiecte mari de investiții: Oleg Burlacu – Președinte, Pavel Casian Nitulescu – Membru, Laurentiu Nicolae Cazan – Membru, Ionut Purica – Membru, Petre Iulian Nicolescu – Membru;
- Comitetul consultativ de gestionare a riscurilor: Ionut Purica – Președinte, Pavel Casian Nitulescu – Membru, Petre Iulian Nicolescu – Membru ;
- Comitetul consultativ ESG (nou înființat): Petre Iulian Nicolescu – Președinte, Vasilica Grajdă – Membru, Dumitru Chirlesan – Membru.

Grupul nu a identificat alte evenimente ulterioare datei de 31 martie 2025 care ar putea avea un impact semnificativ și sunt de natură prezentării în Situațiile financiare interimare consolidate.

Data : 20 mai 2025

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar



RAPORT TRIMESTRIAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
(“SNN”)

Trimestrul I 2025

Data raportului: Mai 2025

CUPRINS

1.	BAZA RAPORTULUI	3
2.	ENTITATEA RAPORTOARE	3
2.1.	Informatii generale despre grup.....	3
3.	ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	4
3.1.	Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2025	4
3.2.	Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2025	5
3.3.	Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	6
3.4.	Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	8
3.5.	Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2025	9
4.	ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	10
4.1.	Producerea de energie electrica	10
4.2.	Vanzarea de energie electrica	10
4.3.	Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	12
4.4.	Programul de investitii la data de 31 martie 2025	13
4.5.	Investitii financiare in filiale si entitati asociate	15
4.6.	Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	17
4.7.	Activitatea Sucursalei FCN Pitesti	20
5.	ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	21
5.1.	Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda	21
5.2.	Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda	23
5.3.	Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.	24
5.4.	Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF	25
5.5.	Proiectul Izotopilor medicali.....	27
5.6.	Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	27
5.7.	Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice.....	27
5.9.	Litigiu împotriva ANAF privind obligatiile fiscale principale referitoare la contributia la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3063/2/2024	28
5.10.	Litigiu împotriva ANAF privind obligatiile fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei calculate de ANAF la contributia suplimentara la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3455/2/2024.....	29
5.11.	Litigiu împotriva General Turbo SA	29
5.12.	Litigiu de munca Constantin Laura Marilena.....	29
5.13.	Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de adiministratie	29
5.14.	Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2025.....	31
5.15.	Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2024	31
5.16.	Intrarea Unitatii 2 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata	31
5.17.	Litigii majore	31
5.18.	Alte informatii.....	31
6.	PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI LA 31 MARTIE 2025	32
7.	ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 31 MARTIE 2025	32
8.	GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 31 MARTIE 2025	33

Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2025	34
Anexa 2 – Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2025	35
Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025.....	36
Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	37
Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2025.....	38
Anexa 6 – Litigii majore in curs la 31 martie 2025 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar.....	39
Anexa 7 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Trimestrul I 2025.....	50

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025 este intocmit in baza prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

2. ENTITATEA RAPORTOARE

2.1. Informatii generale despre grup

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“Societatea” sau “SNN”) este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) - cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei nr.2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului nr.1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

La 31 martie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 31 martie 2025	% participatie la 31 decembrie 2024
Energonuclear S.A.	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparatii masini “– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

La 31 martie 2025, Societatea-mama detine o singura entitate asociata ce face obiectul consolidarii:

Ropower Nuclear S.A.

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicești, Strada Alea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J15/1604/26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in “Productia de energie electrica” – Cod CAEN 3511.

La 31 martie 2025, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

3. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale precum si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”) adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

Indicatorii prezentati sunt in mii lei (mii RON), daca nu este precizat altfel.

3.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2025

Situatia detaliata a pozitiei financiare individuala la 31 martie 2025 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	8.391.774	8.133.814	3,2%
Active circulante	5.893.412	5.992.916	(1,7%)
Total active	14.285.186	14.126.730	1,1%
Datorii pe termen lung	396.197	399.163	(0,7%)
Datorii curente	1.032.102	1.384.336	(25,4%)
Total datorii	1.428.299	1.783.499	(19,9%)
Capitaluri proprii	12.856.887	12.343.231	4,2%
Total capitaluri proprii si datorii	14.285.186	14.126.730	1,1%

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 3,2%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2024. Aceasta evolutie se datoreaza in principal de valorii imobiliarilor corporale care a crescut cu aproximativ 150 milioane RON fata de perioada precedenta de raportare, din care: +213 milioane RON reprezinta variatia avansurilor acordate pentru proiectele de investitii, -165 milioane RON reprezintă

amortizarea pentru perioada ianuarie-martie 2025, iar diferența de 102 milioane RON reflectă impactul intrarilor si iesirilor de imobilizari corporale din perioada de raportare. De asemenea, variatia activelor imobilizare este determinate si de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv majorarea soldului imprumutului acordat entitatii asociate RoPower SA cu 54,44 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024, cat si majorarea soldului imprumutului acordat filialei EnergoNuclear SA, cu 77 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024.

Activele circulante au inregistrat o scadere de 1,7 % fata de 31 decembrie 2024, in principal pe fondul scaderii creantelor comerciale si a altor active financiare evaluate la cost amortizat (lichidarea in ianuarie 2025 a certificatelor de trezorerie achizitionate in octombrie 2024), compensata partial de cresterea disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni, numerar si echivalente de numerar).

Datoriile pe termen lung au scazut cu 0,7% (-3 milioane RON) fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024 ca urmare a scaderii veniturilor in avans pe termen lung cat si a derecunoasterii datoriei din contractele de leasing pe termen lung (IFRS 16) aferente contractului de concesiunereziliat in perioada raportata, compensate partial de cresterea portiunii pe termen lung a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli aferente depozitelor intermediare de combustibil ars ce urmeaza a fi construite, cat si a provizionului constituit in cauza litigiului pentru sporul de risc nuclear.

Datoriile curente au inregistrat o scadere de 25,4 % fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024, pe seama scaderii datoriilor comerciale furnizori si furnizori de imobilizari, compensata partial de cresterea valorii impozitului pe profit datorat.

3.2. Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2025

Situatia detaliata a pozitiei financiare consolidata la 31 martie 2025 este prezentata in **Anexa 2**.

Indicator [Mii RON]	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	8.337.871	7.806.860	6,8%
Active circulante	6.002.115	6.315.532	(5%)
Total active	14.339.986	14.122.392	1,5%
Datorii pe termen lung	399.204	399.852	(0,2%)
Datorii curente	1.117.468	1.421.901	(21,4%)
Total datorii	1.516.672	1.821.753	(16,7%)
Capitaluri proprii	12.823.314	12.300.639	4,6%
Total capitaluri proprii si datorii	14.339.986	14.122.392	1,5%

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 6,8%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2024 determinata in principal de cresterea cu aprox. 297 mil RON a imobilizarilor corporale in legatura cu proiectul de re tehnologizare a Unitatii 1, proiectul Unitatilor 3 si 4 si alte achizitii de imobilizari corporale efectuate in perioada ianuarie-martie 2025, diminuata partial de impactul amortizarii recunoscute in perioada de raportare. De asemenea, variatia activelor imobilizare este determinate si de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv majorarea soldului imprumutului

acordat entitatii asociate RoPower SA cu 54,44 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024.

Activele circulante au inregistrat o scadere de 5 % fata de 31 decembrie 2024, datorata in principal de scaderea creantelor comerciale si a altor active financiare evaluate la cost amortizat (lichidarea in ianuarie 2025 a certificatelor de trezorerie achizitionate in octombrie 2024) cat si a scaderii disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni ajunse la maturitate, numerar si echivalente de numerar).

Datoriile pe termen lung au scazut cu 0,2% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024 ca urmare a scaderii veniturilor in avans pe termen lung cat si a derecunoasterii datoriei din contractele de leasing pe termen lung (IFRS 16) aferente contractului de concesiunereziliat in perioada raportata, compensate partial de cresterea portiunii pe termen lung a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli aferente depozitelor intermediare de combustibil ars ce urmeaza a fi construite, cat si a provizionului constituit in cauza litigiului pentru sporul de risc nuclear.

Datoriile curente au inregistrat o scadere de 21,4 % fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024, pe seama scaderii datoriilor comerciale furnizori si furnizori de imobilizari, compensata partial de cresterea valorii impozitului pe profit datorat.

3.3. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 este prezentat in **Anexa 3**.

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025, SNN a obtinut un profit net de 513.656 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.721	2.768	(1,7%)
Venituri din exploatare, din care:	1.489.933	1.205.339	23,6%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	1.437.092	1.162.493	23,6%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(443.639)	(438.038)	1,3%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(340.662)	-	100%
EBITDA	705.632	767.301	(8%)
Depreciere si amortizare	(175.335)	(164.394)	6,7%
EBIT	530.297	602.907	(12%)
Venituri financiare	92.001	82.358	11,7%
Cheltuieli financiare	(6.305)	(12.710)	(50,4%)
Rezultatul financiar net	85.696	69.648	23%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(102.337)	(109.285)	(6,4%)
Profit net	513.656	563.270	(8,8%)

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

Profitul operational (EBITDA) a scazut cu 8% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii cheltuielilor cu contributia la fondul de tranzitie energetica ("CFTE"), in conditiile cresterii preturilor energiei electrice vandute (inclusiv Tg) cu 25,7%, pentru o cantitate de energie electrica vanduta similara cu perioada precedenta (-1,9%).

Veniturile din exploatare au crescut cu 23,6% in principiu ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 23,6%, determinata de cresterea cu 25,7% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vandute in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2025, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2024, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica similara (scadere de 1,9%).

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. Prin MACEE OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh si respectiv cu 400 lei/MWh pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. Incepand cu anul 2025 SNN nu mai este vanzator in cadrul acestui mecanism.

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025, este de 340.662 mii RON, ca urmare a cresterii preturilor de vanzare pentru anumite tranzactii peste nivelul reglementat pentru care se calculeaza si se datoreaza contributia.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE, au crescut cu 1,3% in primele 3 luni din 2025 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear necesar exploatarei unitatilor.

Rezultatul financiar net a crescut cu 23% din cauza faptului ca in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2025 s-au inregistrat venituri financiare nete mai mari cu 11,7% fata de perioada similara a anului precedent si pe fondul scaderii cheltuielilor din dobanzi cu 50,4%.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit a scazut cu 6,4% ca urmare a diminuarii profitului impozabil calculat pentru perioada de raportare, fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii nete cu impozitul pe profit care include atat impozitul pe profit, cat si impozitul amanat.

3.4. Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 este prezentat in **Anexa 4**.

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025, Grupul SNN a obtinut un profit net de 522.674 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.715	2.761	(1,7%)
Venituri din exploatare, din care:	1.517.580	1.247.642	21,6%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	1.437.088	1.162.488	23,6%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(456.752)	(453.139)	0,8%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(340.662)	-	(100%)
EBITDA	720.166	794.503	(9,4%)
Depreciere si amortizare	(176.686)	(165.676)	6,6%
EBIT	543.480	628.827	(13,6%)
Venituri financiare	90.252	82.310	9,6%
Cheltuieli financiare	(8.998)	(12.827)	(29,9%)
Rezultatul financiar net	81.254	69.483	16,9%
Partea din profit sau pierdere aferent(ă) entităților asociate și asocierilor în participație	1.396	(66)	
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(103.456)	(109.330)	(5,4%)
Profit net	522.674	588.914	(11,2%)

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

Profitul operational (EBITDA) a scazut cu 9,4% fata de aceeași perioada a anului precedent, datorata in principal cresterii cheltuielilor cu contributia la fondul de tranzitie energetica CFTE, in conditiile cresterii preturilor energiei electrice vandute (inclusiv Tg) cu 25,7%, pentru o cantitate de energie electrica vanduta similara.

Veniturile din exploatare au crescut cu 21,6% in principiu ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 23,6%, determinata de cresterea cu 25,7% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vandute in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2025, fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioada a anului 2024, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica similara (scadere de 1,9%).

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. Prin MACEE OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh si respectiv cu 400 lei/MWh pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. Incepand cu anul 2025 SNN nu mai este vanzator in cadrul acestui mecanism.

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025, este de 340.662 mii RON, ca urmare a cresterii preturilor de vanzare pentru anumite tranzactii peste nivelul reglementat pentru care se calculeaza si se datoreaza contributia.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE, au crescut cu 0,8% in primele 3 luni din 2025 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu materiile prime, combustibil nuclear necesar exploatarii unitatilor.

Rezultatul financiar net a crescut cu 16,9% din cauza faptului ca in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2025 s-au inregistrat venituri financiare nete mai mari cu 9,6% fata de perioada similara a anului precedent si pe fondul scaderii cheltuielilor din dobanzi cu 29,6%.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit a scazut cu 5,4% ca urmare a diminuarii profitului impozabil calculat pentru perioada de raportare, fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii nete cu impozitul pe profit care include atat impozitul pe profit, cat si impozitul amanat.

3.5. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2025

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2025 a fost aprobat prin Hotararea Ordinara a Adunarii Generale a Actionarilor (“AGO”) nr. 3/09.04.2025.

Societatea este monitorizata cu privire la modul de incadrare in indicatorii, obiectivele si criteriile de performanta, respectiv modul de incadrare in fondul de salarii, in nivelul veniturilor si cheltuielilor, programul de reducere a arieratelor si creantelor restante.

Executia BVC la 31 martie 2025 este prezentata in **Anexa 5** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2025 (prezentat in **Anexa 5**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 103,4% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 94,8%, asadar un grad de realizare al profitului net de 114,4%.

4. ACTIVITATILE OPERATIONALE

4.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 2.953.000 MWh in trimestrul I din anul 2025; din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, asigurat din productie proprie, a fost de 232 mii MWh in trimestrul I 2025.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 2.720.896 MWh in trimestrul I din anul 2025, fata de trimestrul I din anul 2024 (2.767.990 MWh), reprezentand o scadere de 1,7%.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2025 (revizie ianuarie 2025) are in vedere o cantitate de 9.817.605 MWh, iar pentru trimestrul I 2025, are in vedere o cantitate de 2.659.645 MWh, fiind realizat in proportie de 102,3%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I 2025, precum si cumulat de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2025, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat 2024	Ianuarie 2025	Februarie 2025	Martie 2025	Cumulat 2025	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	80,30%	95,63%	94,87%	94,32%	94,95%	90,27%
Unitatea 2	96,38%	100,09%	100,05%	99,78%	99,97%	93,97%

Nu au fost inregistrate opriri ale unitatilor CNE Cernavoda in trimestrul I din anul 2025.

4.2. Vanzarea de energie electrica

In cadrul activitatii de tranzactionare a energiei electrice, Societatea are obligatia sa prezinte scrisori de garantie bancara anumitor parteneri contractuali, in conformitate cu prevederile stipulate in contractele de vanzare – cumparare a energiei electrice. In principal, acestea se refera la: contractul incheiat cu C.N. Transelectrica S.A. pentru transportul energiei electrice; conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intrazilnica); contracte incheiate pe platforma PCCB – NC (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Energie Electrica – modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin Negociere Continua); conventia de participare la PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A.

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2025:

- nu a fost lichidata nicio scrisoare de garantie bancara din cele existente in sold la 31.12.2024;
- nu au fost emise scrisori de garantie bancara;
- a fost diminuata valoarea unei scrisori de garantie bancara de la BCR, de la valoarea de 195.000.000 lei la valoarea de 114.000.000 lei.

La 31 martie 2025, existau in sold 7 scrisori de garantie bancara in cuantum de 159.287.471 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 2025 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I 2025:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	0	0%	0	0
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.720.281	99,70%	527,14	1.433.975.830
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	2.451.774	89,86%	512,70	1.257.029.583
– Vanzari pe PZU si PI	268.507	9,84%	659,00	176.946.247
Venituri din dezechilibre PE*)	8.224	0,30%	1.051,98	8.651.450
Total vanzari in trimestrul I 2025	2.728.505	100%	528,72	1.442.627.280

*) Nota: valorile cuprind si 463.377 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica si cu 400 lei/MWh pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. In anul 2024, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 5.110.338 MWh, din care 1.880.866 MWh in trimestrul I.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE (martie estimat) este de 2.728.505 MWh, cu 1% sub programul de vanzari, de 2.708.132 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1,9% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul I din 2024.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (7,6 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 6% de pe piata spot si 94% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I 2025 sunt de 1.442.627.280 lei, mai mari cu 2% fata de veniturile bugetate, si respectiv mai mari cu 23,3% fata de realizarile din trimestrul I 2024.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul I 2025, este de 538,99 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in 2025 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 602,72 lei/MWh. In trimestrul I 2024, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE) a fost de 354,72 lei/MWh (inclusiv Tg).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I 2025 o cota procentuala de 89,86% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), fata de o cota procentuala de 1,06% inregistrata in trimestrul I 2024.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul I 2025 a fost de 512,70 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 10% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I din anul anterior, de 465,90 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 3,82 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2024 (conform Ordin ANRE nr. 109/20.12.2023) si de 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul I 2025 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 9,84% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 30,81% inregistrata in trimestrul I 2024. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul I 2025 a fost de 659 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 350,87 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul I al anului anterior.

In trimestrul I 2025, SNN a derulat 212 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 136 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 62 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 3 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 9 tranzactii negociate direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, cu modificarile si completarile la zi, art. 23 alin. (2) lit. a) si a prevederilor OUG nr. 27/2022, art. 14 alin. (6);
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in anul 2025. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

4.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In trimestrul I 2025 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 19.095.901 lei, din care 9.064.380 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (martie estimat), 8.951.323 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in retea de transport a energiei electrice), 9.360 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 729.152 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul I 2025 cheltuielile cu achizitia de energie electrica din piata spot (PI) au fost in valoare de 320.889 lei – pentru 443 MWh. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririlor neplanificate; cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul I 2025 a fost de 443 MWh (in trimestrul I 2024: 932 MWh), la un pret mediu de 724.35 lei/MWh (in trimestrul I 2024: 304,22 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul I 2025 au fost in cuantum de 9.064.380 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 7.165 MWh (trimestrul I 2024: 33.261.437 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 12.293 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul I 2025, comparativ cu trimestrul I 2024, amplificate de o scadere semnificativa a pretului pentru cantitatea de energie cumparata, de la 2,705.63 lei/MWh in trimestrul I 2024 la 1.265,03 lei/MWh in trimestrul I 2025.

Prin aplicarea art II din legea nr. 259/29.10.2021 si OUG 27/18.03.2022 actualizat prin Legea 357/2022, Nuclearelectrica a inregistrat o cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica in valoare de 340.662.121 lei in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025.

4.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2025

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2025 este de 3.431.292 mii lei (fara rambursarile de rate aferente creditelor externe pentru investitii), astfel cum a fost aprobata prin Hotararea nr. 3/09.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor.

Din total valoare program, aproximativ 91% o reprezinta investitiile in curs, in timp ce investitiile noi, modernizarile si dotarile reprezinta cumulat aproximativ 9% din total. Constructia programului de investitii s-a realizat avand la baza ipoteze generale precum angajamentele contractuale existente, estimarile privind initierea de noi proiecte de investitii si necesitatea ajustarii bugetelor in functie de stadiul derularii sau contractarii acestora.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2025 cuprinde proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, al Sucursalei FCN Pitesti si al Sediului Central, estimate a se realiza pana la sfarsitul anului 2025, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani, incluzand totodata alocarea de imprumuturi si aporturi la capital destinate filialelor EnergoNuclear, RoPower Nuclear si FPCU Feldioara, pentru sustinerea derularii proiectelor strategice aflate in diverse stadii de implementare.

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, respectiv atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare a capacitatii de productie (EAF – Energy Availability Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleara si cu mentinerea pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei.

Totodata, programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei, care din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) si din considerente de natura juridica, solicita implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2025 a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza pana la sfarsitul anului 2025, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a

anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025 fata de perioada comparativa a anului 2024, este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 31.03) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 31.03) [%]
2025	3.431.292*	475.079	13,8%
2024	1.311.922**	67.075	5,1%

*Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2025 reprezinta valoarea acestuia aprobata prin decizia AGOA nr. 3/09.04.2025.

**Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2024 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr 241/26.09.2024 a Consiliului de Administratie al SNN.

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 martie 2025

In cele ce urmeaza sunt prezentate succint o parte din proiectele de importanta majora sau proiectele ce au detinut o pondere importanta in programul de investitii si modul de derulare a acestora in cursul primului trimestru al anului 2025:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”:** total bugetat 2.012.676 mii lei, buget aferent trimestrului I de 367.451 mii lei, din care realizat 289.054 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 14,36%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”** total bugetat inclusiv dotari 132.543 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 10,39%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”:** total bugetat 402.777 mii lei, buget aferent trimestrului I de 5.454 mii lei, din care realizat 4.945 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 1,23%;
- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia (reamenajare U5):** total bugetat 54.409 mii lei, buget aferent trimestrului I de 14.124 mii lei, din care realizat 13.008 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 23,91%.
- **„Imprumut actionar Energonuclear”:** total bugetat 275.000 mii lei, buget aferent trimestrului I de 70.000 mii lei, din care realizat 70.000 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 25,45%;
- **„Finantare FEED 2 SMR prin acordare imprumut-actionar catre RoPower Nuclear SA”:** total bugetat 312.836 mii lei, buget aferent trimestrului I de 180.970 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 13,75%;

- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: total bugetat 10.746 mii lei, buget aferent trimestrului I de 2.160 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 19,02%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii mai putin cele aferente opririi planificate: total bugetat 127.855 mii lei, buget aferent trimestrului I de 23.987 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 26,06%.

4.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate

Energonuclear S.A.

La 31 martie 2025 si 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al S.C. Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 31 martie 2025 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2024: 222.438.103 RON).

Prin Hotararea nr. 8/19.07.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”), s-a aprobat decizia de investitii, constand in finantarea de catre SNN a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in limita unui plafon de maxim 841.000.000 RON.

La 31 martie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 420.000.000 RON (31 decembrie 2024: 350.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 9.060.076 RON (31 decembrie 2024: 1.974.575 RON).

Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.

La 31 martie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 martie 2025 este de 200 RON (31 decembrie 2024: 200 RON).

In anul 2023, asociatul Societatii a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON si respectiv 16.325.949,40 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2024 si 2025.

In cursul anului 2024 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 12.025.000 RON în scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2024.

La 31 martie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 31.805.000 RON (31 decembrie 2024: 31.805.000 RON) si o dobanda cumulata de 2.866.636 RON (31 decembrie 2024: 2.233.277 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

La 31 martie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 martie 2025 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2024: 17.000.200 RON).

La 31 martie 2025 si respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

RoPower Nuclear S.A.

La 31 martie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care pana la 31 decembrie 2024 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

In anul 2024, s-au incheiat 3 acte aditionale la contractul de imprumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finantare pana la suma de 243.000.000 USD cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 2.

Soldul imprumutului la 31 martie 2025 este in valoare de 403.197.793 RON, echivalent 81.010.587 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 29.806.465 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

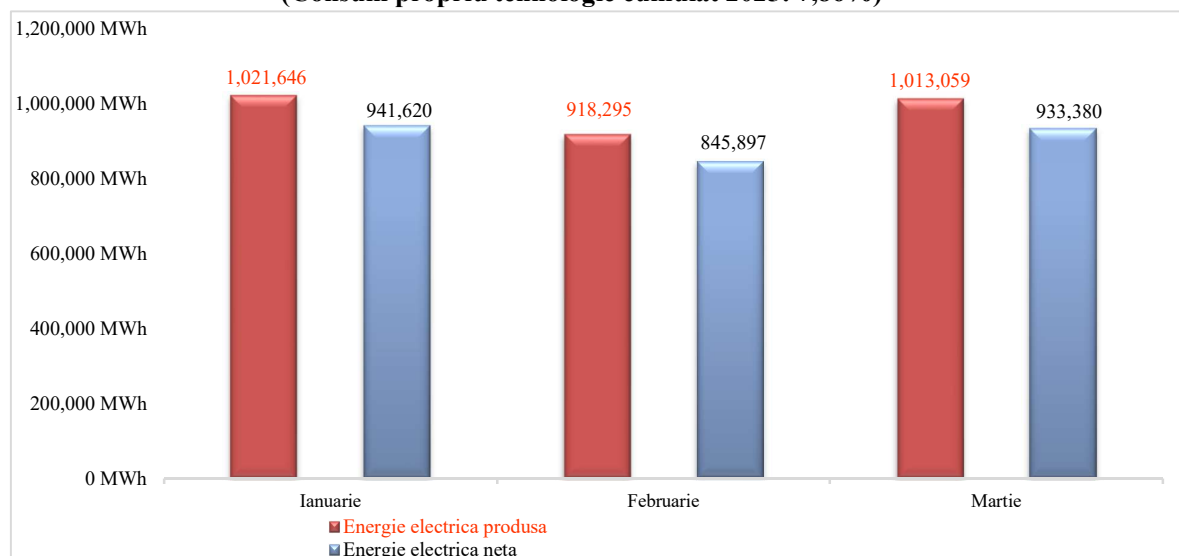
4.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

Activitatea de operare s-a derulat fara evenimente care sa aiba impact asupra securitatii nucleare, asupra personalului propriu, a populatiei sau a mediului inconjurator. Relatia cu autoritatile de reglementare s-a desfasurat cu respectarea cerintelor si a conditiilor din autorizatiile de functionare.

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior si nicio eroare umana care sa conduca la un eveniment cu consecinte.

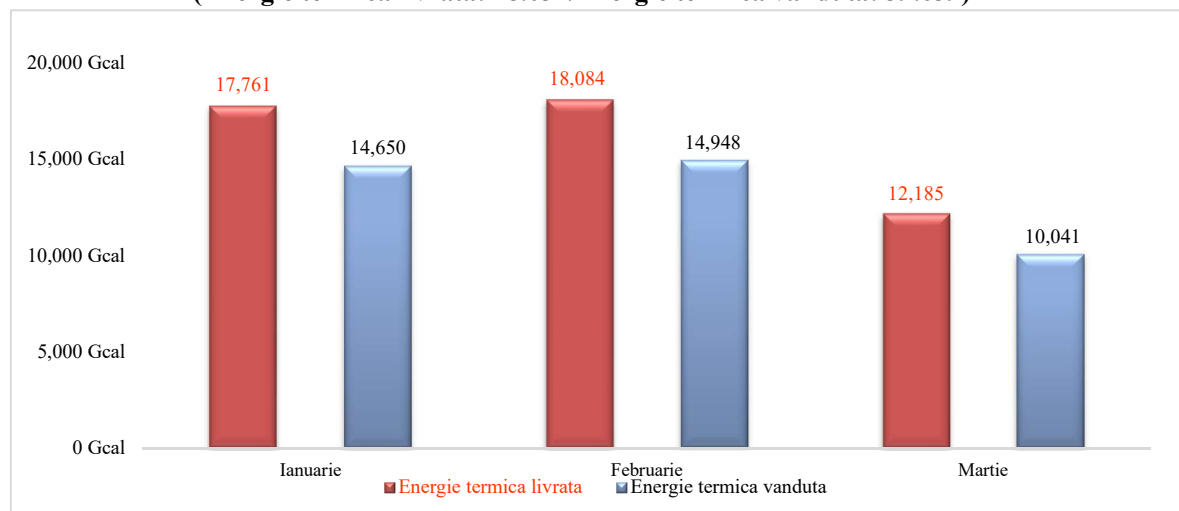
Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 2.953.000/Energie electrica neta livrata: 2.720.896)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2025: 7,86%)

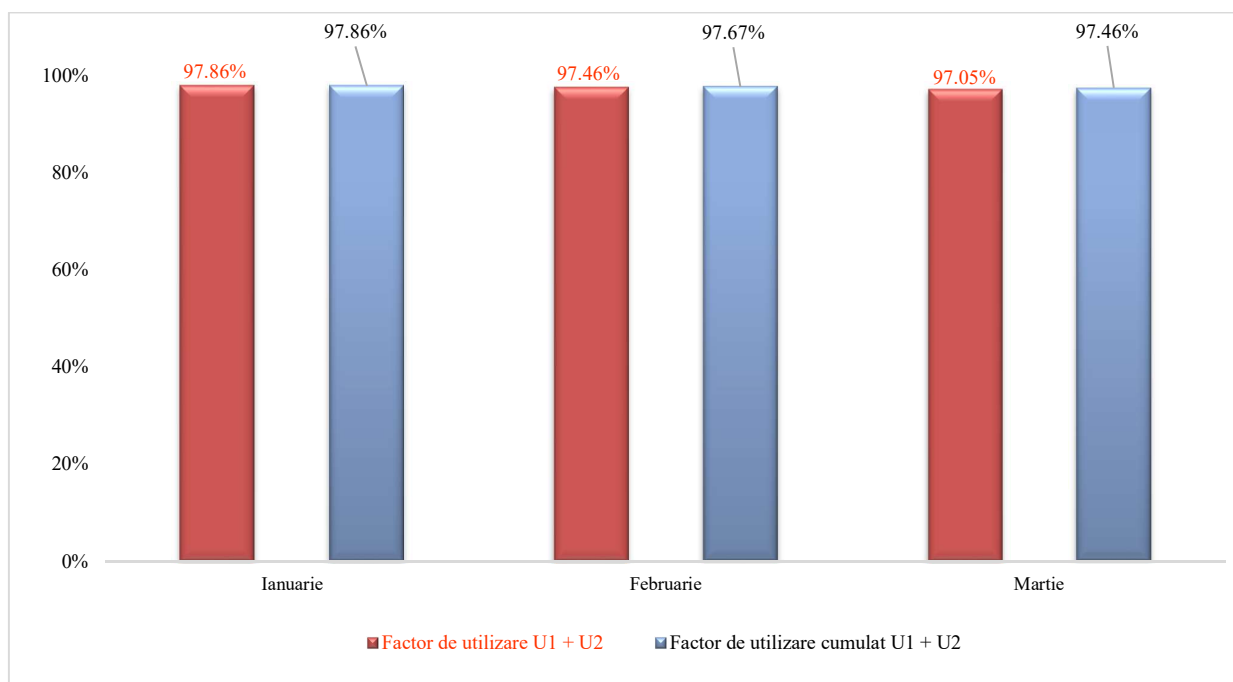


Nota: Energie neta - Cifra statistica, calculata pentru fiecare unitate in parte, care reprezinta diferenta dintre energia livrata si energia consumata, calculata pe perioada de functionare a unitatii

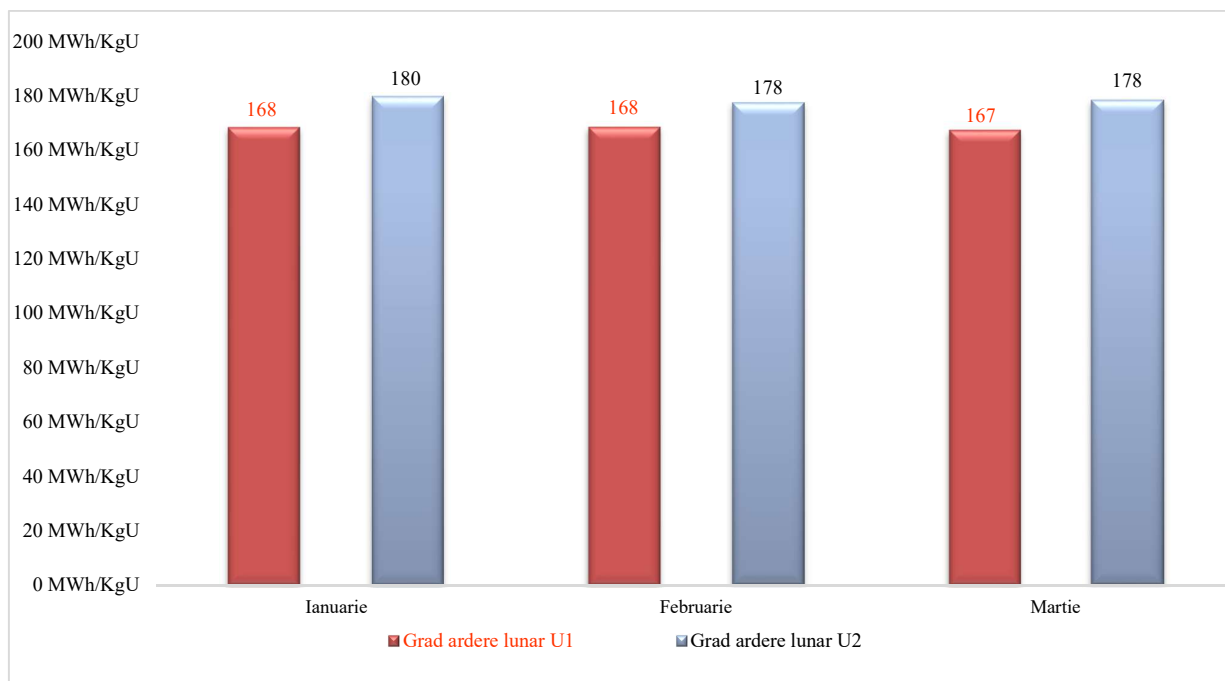
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 48.031/Energie termica vanduta: 39.639)



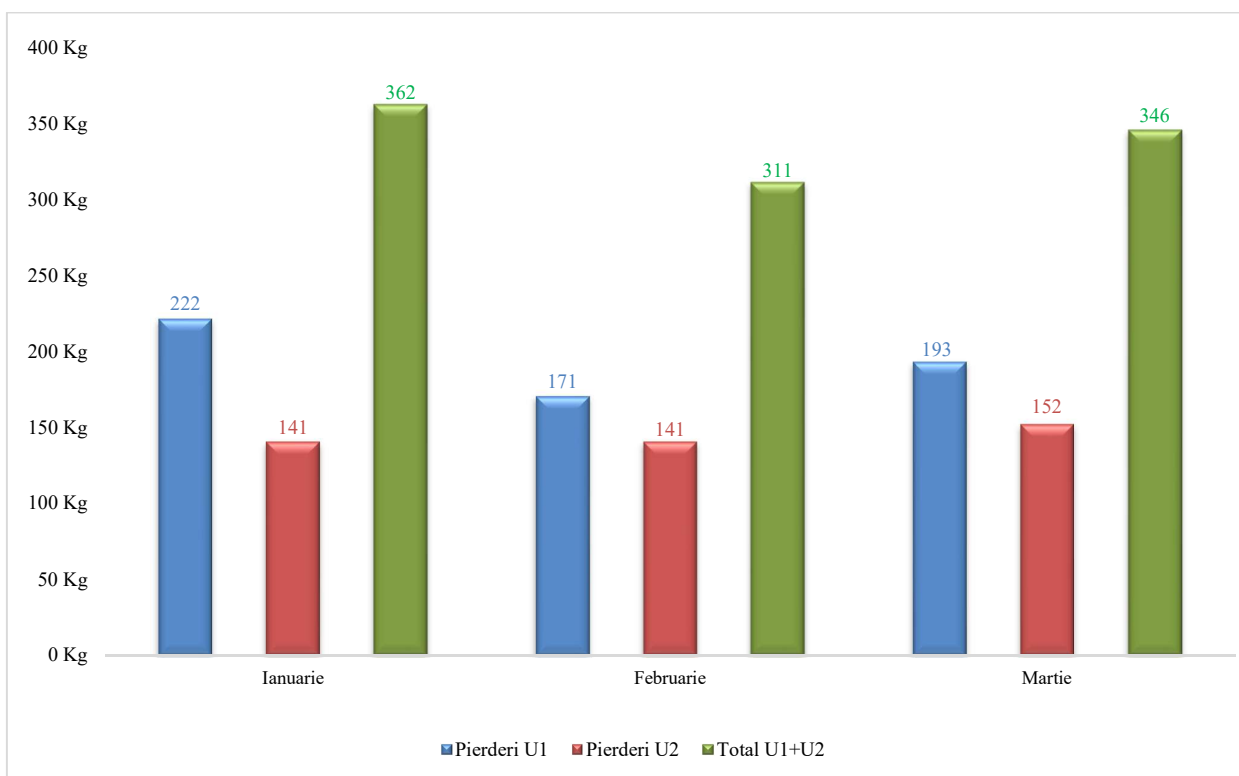
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2025: 97,46%)



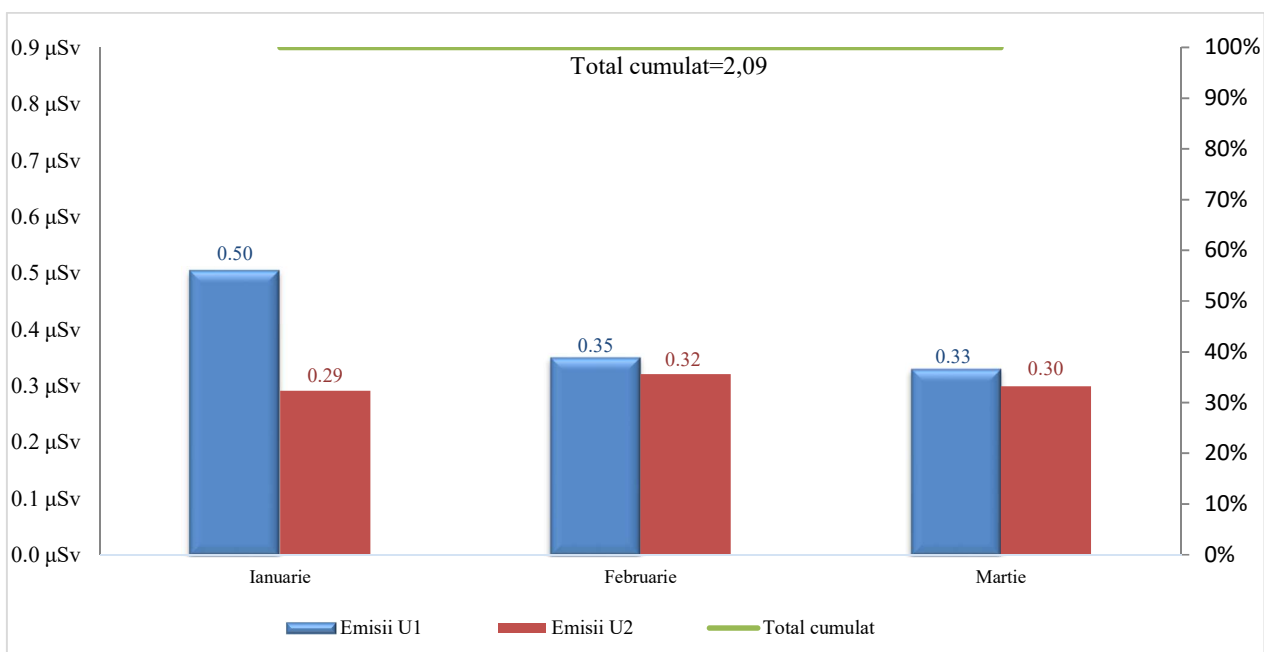
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2025: 173/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2025: 345,677/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μ Sv)
(Total cumulat 2024: 2,09/Tinta anuala: 9,5)



4.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.227 de fascicule de combustibil nuclear, cu 125 fascicule mai putin decat programul anual de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 0,05 % fata de aceeaasi perioada a anului 2024 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.388 de fascicule. Programul anual de fabricatie a fost revizuit in luna aprilie 2025 astfel incat nerealizarea din primul trimestru sa fie recuperata in perioada urmatoare fara impact asupra productiei totale anuale planificate.

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 2.160 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024: 2.880 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In trimestrul I al anului 2025, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2025 si livrarile de pulbere sinterizabile de dioxid de uraniu rezultata din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de la furnizorul NAC KazatomProm JSC –Kazakstan.

5. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

5.1. Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda

In data de 30 iunie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre statul roman si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 9 iunie 2023 a fost semnat Acordul de sprijin intre Statul roman – Guvernul Romaniei, Secretariatul General al Guvernului, Ministerul Energiei, Ministerul Finantelor, Ministerul Transporturilor – si Societatea Nationala Nuclearelectrica, in vederea dezvoltarii Proiectului strategic national Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Prin semnarea Acordului de sprijin, statul roman s-a angajat sa sprijine demersurile necesare pentru finantarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda inclusiv prin: acordarea de garantii de stat finantatorilor proiectului, in cadrul oricaror acorduri sau memorandumuri interguvernamentale de sprijin sau in afara unor astfel de acorduri; implementarea schemei de tip „Contracte pentru diferenta” si adoptarii masurilor administrative si/sau legislative in vederea asigurarii indeplinirii criteriilor tehnice prevazute in Actul Delegat Complementar al Comisiei Europene; aportul in natura prin cantitatea de apa grea si de octoxid de uraniu aferent primei incarcaturi de combustibil nuclear, apa de racire pentru functionarea celor 2 unitati nucleare si finalizarea liniilor de transport a energiei electrice necesare in scopul racordarii la Sistemul Energetic National si evacuarea energiei electrice produse in cele doua unitati nucleare.

In data de 19 septembrie 2023, Ministrul Energiei si resurselor Naturale din Canada, alaturi de Ministrul Energiei din Romania, au anuntat decizia Canadei de a sprijini dezvoltarea proiectului Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda, cu 3 miliarde de dolari canadieni.

In data de 15 februarie 2024, Nuclearelectrica a semnat in prezenta ministrului Economiei, Antreprenoriatului si Turismului si a ministrului pentru Intreprinderi si Made in Italy, un Memorandum de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea si finantarea retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, doua dintre proiectele strategice ale Nuclearelectrica cu impact semnificativ asupra securitatii energetice, obiectivelor de decarbonizare si dezvoltarii socio-economice locale si nationale.

EnergNuclear S.A. (EN) a initiat in data de 11 martie 2024 procedura de atribuire a unui contract de achizitie sectoriala de servicii intelectuale avand ca obiect „SERVICII DE INGINERIE SI SERVICII DE MANAGEMENT DE PROIECT PENTRU PROIECTUL UNITATILE 3 SI 4 CNE CERNAVODA” (contract de tip EPCM).

Prin Hotararea nr. 4/17.04.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”), s-a aprobat actul aditional la Acordul de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. Principalele prevederi ale proiectului de Act Aditional la Acordul de Sprijin vizeaza: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrari Preliminare (LNTP); actualizarea clauzei 4.1 privind finantarea bugetului aferent Etapei II; actualizarea datelor privind Deciziile de Investire I si II in concordanta cu graficul actual de implementare al Proiectului.

Prin Hotararea nr. 8/19.07.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA"), s-a aprobat decizia de investitii, constand in finantarea de catre SNN a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in limita unui plafon de maxim 841.000.000 lei.

Punctul de vedere transmis pe 1 iulie 2024 reflecta evaluarea realizata de Comisia Europeana – Directoratul General pentru Energie, referitor la aspectele tehnice si de securitate nucleara ale proiectului. Conform Tratatului Euratom, dezvoltatorii de proiecte nucleare au obligatia de a notifica Comisiei Europene investitiile planificate si de a demonstra conformitatea cu cele mai inalte standarde de securitate nucleara. Energonuclear a notificat Comisia in legatura cu proiectul Unitatilor 3 si 4 in luna mai 2023.

Prin raportul curent din data de 2 iulie 2024, Nuclearelectrica anunta adoptarea punctului de vedere pozitiv al Comisiei Europene cu privire la proiectul Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda, in baza articolului 41 din Tratatul Euratom.

Prin Hotararea Guvernului Romaniei nr. 1011/14.08.2024, publicata in Monitorul Oficial cu numarul 835 din data de 21 august 2024, a fost aprobat Actul Additional nr. 1 la Acordul de Sprijin dintre Statul roman si Societatea Nationala „Nuclearelectrica” — S.A. (SNN) privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

Prin Hotararea AGEA nr.10/14.11.2024, s-a aprobat incheierea contractului EPCM intre EnergoNuclear, si FCSA Joint Venture formata din Fluor B.V., Fluor Energy Transition Inc. Wilmington Sucursala Bucuresti, Candu Energy Inc., companie detinuta de AtkinsRéalis, Ansaldo Nucleare S.p.A., S&L Engineers, Ltd. si Sargent & Lundy Energie S.R.L. au semnat contractul de inginerie, achizitie si management al constructiei (EPCM) faza LNTP pentru avansarea Unitatilor 3 si 4 ale CNE Cernavoda în cadrul COP 29, in Baku. Valoarea contractului atat pentru faza LNTP, cat si pentru faza FNTP ulterioara, a contractului EPCM, este estimata la 3,2 miliarde EUR.

Contractul EPCM, cu o durata estimata de 108 luni, este structurat in doua faze: faza LNTP (Limited Notice to Proceed) (24-30 luni) si ulterior, sub rezerva stabilirii ai aprobarii termenilor comerciali și a luării Deciziei Finale de Investitie, in conformitate cu Acordul de Sprijin dintre statul roman și SNN, faza FNTP (Final Notice to Proceed) (80-84 luni). Contractul prevede servicii de tip EPCM, precum: servicii de proiectare necesare elaborarii unor tipuri specifice de documentatii, servicii de dezvoltare si management de proiect, servicii de inginerie, servicii de asistenta pentru achizitii, servicii de asistenta tehnica pana la punerea an functiune a unitatilor si asigurarea calitatii si dezvoltarea unui sistem integrat de asigurare a calitatii, aplicat atat la contractant, cat si pe santier.

In cadrul aceleiasi sendinte s-a aprobat si deciziei de investire I și trecerea în Etapa a II-a - Lucrari preliminare aferenta Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

In perioada ianuarie – martie 2025, EnergoNuclear:

- a continuat activitatile pregatitoare in vederea dezvoltarii proiectului Unitatilor 3 si 4, respectiv: elaborarea modelului financiar, analiza garantiilor aferente finantarilor externe si pregatirea documentatiei pentru notificarea ajutorului de stat catre autoritatile relevante;
- au fost inregistrate progrese in derularea contractului EPCM, in paralel cu initierea negocierilor cu potentiali furnizori de echipamente si pregatirea structurii de guvernanta a proiectului.
- a fost elaborat si aprobat bugetul aferent anului 2025, impreuna cu noua structura organizatorica;
- a fost aprobata initierea achizitiilor pentru:

- “Servicii de elaborare a unor documentatii de inginerie si de Securitate nucleara privind implementarea recomandarilor formulate de Comisia Europeana necesare Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda si servicii de asistenta tehnica”
- “Servicii de consultanta tehnica pentru Etapa a 2-a a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”.

5.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

Proiectul de retehnologizare a Unitatii 1 se afla in cea de-a doua faza de implementare, care include asigurarea resurselor financiare pentru realizarea proiectului de retehnologizare, pregatirea executarii activitatilor identificate si definite in faza I si obtinerea tuturor aprobarilor si avizelor necesare pentru implementarea proiectului. Pana in prezent, proiectul a progresat prin incheierea de contracte pentru servicii de inginerie, fiind semnat un contract in valoare de 781 de milioane CAD cu Candu Energy si Canadian Commercial Corporation („CCC”) pentru furnizarea de scule si componente pentru reactoare. In prezent, se afla in proces de finalizare procedura aferenta Acordului cadru pentru servicii de management de proiect si asistenta tehnica, necesare pentru pregatirea si implementarea Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda.

In data de 15 februarie 2024, Nuclearelectrica a semnat in prezenta ministrului Economiei, Antreprenoriatului si Turismului si a ministrului pentru Intreprinderi si Made in Italy, un Memorandum de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea si finantarea retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, doua dintre proiectele strategice ale Nuclearelectrica cu impact semnificativ asupra securitatii energetice, obiectivelor de decarbonizare si dezvoltarii socio-economice locale si nationale.

Prin hotararea AGEA nr. 6 din data de 25.04.2024, a fost aprobata decizia de investire si incheierea acordului cadru avand ca obiect “Servicii de management de proiect, asistenta tehnica, consultanta si formare a personalului, necesare pentru pregatirea si implementarea Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda” cu valoarea maxima de 358.919.984,22 CAD (echivalent 243.616.360,70 Euro), intre SNN, in calitate de Achizitor si Canadian Nuclear Partners S.A., in calitate de Prestator.

Acest acord-cadru, reprezinta un pas esential in finalizarea retehnologizarii Unitatii 1 de la CNE Cernavoda in conformitate cu etapele de dezvoltare stabilite. In cadrul acordului, CNPSA, o filiala a Laurentis Energy Partners (Laurentis), va sprijini SNN prin furnizarea de:

- Servicii de management de proiect;
- Asistenta tehnica;
- Servicii de consultanta;
- Formare profesionala specifica retehnologizarii centralei CANDU;
- Organizarea si coordonarea punerii in functiune a Unitatii 1, pana la revenirea acesteia la exploatarea comerciala.

In data de 03.12.2024 a intrat in vigoare Actul additional 1 la Acordul Cadru PMO, Acord-Cadru pentru: „Servicii de management de proiect, asistenta tehnica, consultanta si formare a personalului, necesare pentru pregatirea si implementarea proiectului de retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda”, avand ca obiect posibilitatea desfasurarii de la distanta a activitatii expertilor.

Prin raportul curent din data de 19 Decembrie 2024, SNN si consortiul international Candu Energy Inc. o companie AtkinsRéalis, Ansaldo Nucleare, Canadian Commercial Corporation și Korea Hydro & Nuclear Power Co au semnat ceremonial contractul de Inginerie, Procurare și Constructie (EPC) pentru avansarea rețehnologizării Unitatii 1 a CNE Cernavoda, in data de 19 decembrie 2024. Valoarea estimata a contractului este de 1,9 miliarde EUR, iar intrarea sa in vigoare este condiționata de aprobarea Adunarii Generale a Actionarilor Nuclearelectrica și de aprobarea Guvernului Canadian.

In data de 11 februarie 2025, SNN a transmis consortiului notificarea oficiala de demarare a lucrarilor ("Notice to Proceed") aferente contractului de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC).

In paralel au fost efectuate demersuri privind lansarea procedurii de achizitie pentru turbogeneratorul Unitatii U1, semnarea contractului fiind estimata a se realiza in luna iulie 2025.

In data de 26.02.2025 Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor a publicat pe site-ul ministerului decizia de emitere a acordului de mediu pentru proiectul "Retehnologizarea Unitatii 1 a CNE Cernavoda si extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip MACSTOR 400", impreuna cu proiectul de acord de mediu. Ulterior, in data de 20 martie 2025, MMAP a publicat Nota de Fundamentare a Hotararii de Guvern si proiectul de Hotarare de Guvern privind emiterea Acordului de Mediu.

5.3. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.

Prin hotararea AGOA nr. 6 din 4 decembrie 2023, Societatea a informat incheierea FEED Phase 1 a Proiectului bazat pe tehnologia Reactoarelor Modulare Mici si aprobarea tranzitiei in faza FEED Phase 2 a Proiectului bazat pe tehnologia SMR.

Prin Raportul curent din data de 09 aprilie 2024, Societatea impreuna cu compania de proiect SMR, anunta incheierea cu succes a Misiunii de follow-up IAEA SEED (Site and External Events Design), axata pe selectia amplasamentului de la Doicesti, planificat pentru dezvoltarea in conditii de securitate a primei centrale cu reactoare modulare de mici dimensiuni din România.

Prin hotararea AGEA nr. 8 din 19 iulie 2024 s-au aprobat de catre asociatii societatii urmatoarele faze ale proiectului de dezvoltare a primului reactor modular mic, si anume:

- i. Aprobarea incheierii Contractului FEED Faza 2 Offshore;
- ii. Aprobarea încheierii Contractului FEED Faza 2 Onshore;

In cadrul aceleiasi sedinte s-a aprobat majorarea plafonului imprumutului acordat de SNN (in calitate de creditor/imprumutator), in temeiul Contractului Cadru de imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pana la concurenta sumei de 243.000.000 USD si, totodata, aprobarea incheierii, de catre SNN, in calitate de imprumutator/creditor, a Actului adițional nr. 3 la Contractul Cadru de imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, cu mențiunea ca accesarea acestui imprumut se va face de către Societatea RoPower Nuclear S.A. (imprumutatul) numai in masura in care nu se va putea asigura finanțarea Proiectului SMR de la Doicesti din alte surse (capital social, generat prin modificarea structurii actionariatului RoPower Nuclear, sau imprumuturi/credite bancare sau alte surse de finantare) si, oricum, numai pana la identificarea unor astfel de alte surse de finantare.

Prin raportul curent din data de 24 iulie 2024, SN Nuclearelectrica SA și RoPower Nuclear, au anuntat semnarea contractului Front-End Engineering and Design Faza 2 (FEED 2) a contractului cu Fluor Corporation.

Prin AGEA nr. 12 din data de 19 Decembrie 2024 actionarii SNN au aprobat demararea, de catre societatea Ropower Nuclear S.A. (RPN), a negocierilor cu US EXIM in vederea contractarii, de la aceasta banca, a unei facilitati de creditare in valoare de aproximativ 98 de milioane USD, necesara pentru finantarea contractelor aferente etapei FEED 2 incheiate de Ropower Nuclear S.A., pe baza Scrisorii de Angajament („Commitment Letter”) emise de catre US Exim la data de 15 octombrie 2024, continand inclusiv termenii comerciali principali ai tranzactiei avute in vedere („Term Sheet”).

In cadrul aceleasi sedinte s-a aprobat, de catre SNN (in calitate de garantor), in favoarea US Exim (creditorul), pentru RPN (in calitate de garantat), de garantii in scopul garantarii, de principiu, a facilitatii de credit US Exim ce va fi contractata de catre RPN potrivit celor anterior mentionate, la punctul precedent, in conditiile Notei de prezentare catre actionari pentru prezenta AGEA nr. 13520 din data de 13.11.2024, respectiv pe baza Scrisorii de Angajament („Commitment Letter”) emise de catre US Exim la data de 15 octombrie 2024, continand inclusiv termenii comerciali principali ai tranzactiei avute in vedere („Term Sheet”).

In luna decembrie 2024 au fost finalizate atat evaluarea documentatiei furnizate de actionarul Nova Power & Gas pentru pregatirea transferului proprietatii terenului de la Doicesti, cat si negocierile privind rezervarea intregii suprafete disponibile din cadrul Parcului Industrial Priboiu, de aproximativ 32 de hectare, necesare pentru pregatirea santierului odata cu demararea proiectului EPC.

Astfel, prin AGEA nr. 4/09.04.2025, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act aditional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, s-a facut prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

5.4. Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF

Proiectul Instalatiei de Detritiere (“CTRF”) face parte din portofoliul de initiative ale SNN destinate implementarii consecvente a politicii generale a Societatii, respectiv preocuparii pentru mentinerea securitatii nucleare la cele mai inalte standarde si imbunatatirea protectiei mediului inconjurator. Instalatia CTRF are ca scop retentia tritiului format in apa grea utilizata in sistemele centralei (sistemul primar de transport al caldurii si moderator) din centrala nuclearo-electrica de la CNE Cernavoda, ceea ce va duce la o imbunatatire a performantelor operationale, eficienta economico-financiara si protectie sporita a populatiei, personalului si mediului, in deplina concordanta cu obiectivele ESG ale Nuclearelectrica si ale Europei.

Tehnologia CTRF este dezvoltata de Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice – ICSI Rm. Valcea; aceasta va fi a treia instalatie de detritiere din lume si prima

din Europa si va oferi Romaniei posibilitatea de a deveni un centru european pentru productia si exportul de tritiu – combustibilul candidat al viitoarelor reactoare de fuziune. Proiectul are la baza o strategie de implementare, actualizata de SNN in 2018, pe baza Studiului de Fezabilitate, aprobata prin Hotararea nr. 9/22.08.2018 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor.

Contractul EPC semnat are o durata de executie de 50 de luni si contine urmatoarele etape de realizare:

- Obținerea autorizațiilor și începerea lucrărilor de construcții-montaj – 2024;
- Acceptarea Detaliilor de executie – 2025;
- Punerea în funcțiune a instalației – 2026;
- Funcționarea de proba și transferul în exploatare – 2027.

Prin Hotararea nr. 8/07.12.2023 a Adunarii Generale a Actionarilor SNN raportul curent din data de 22 decembrie 2023, a fost aprobata si anuntata incheierea acordului de imprumut cu Banca Europeana de Investitii (BEI), in valoare de 145 de milioane de euro pentru a sprijini finalizarea primei instalatii de detritiere (CTRF) din Europa.

In data de 10 iunie 2024, SNN si Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) au anuntat inceperea lucrărilor la prima instalatie de indepartare a tritiului din Europa, amplasata la Centrala Nucleara Cernavoda. Aceasta initiativa marcheaza un pas inainte semnificativ in tehnologia nucleara si in protectia mediului, in conformitate cu obiectivele de sustenabilitate ale Uniunii Europene.

Ulterior semnării contractului:

- A fost obtinuta Autorizatia de Amplasare si Autorizatia de Constructie-Montaj;
- Sunt in derulare procedurile de contractare pentru echipamentele cu ciclu lung de fabricatie;
- Sunt in stadiul de elaborare, respectiv evaluare, documente aferente proiectului tehnic de detaliu;
- A fost definita si aprobata schema pentru personalul de operare a instalatiei, au fost ocupate cele 22 de pozitii de operare CTRF si a fost definit programul initial de pregatire a personalului de operare pe amplasamentul CNE;
- Sunt in desfasurare lucrarile de excavare aferente realizarii Instalatiei CTRF.

In data de 10 iunie 2024, SNN si Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) au anuntat inceperea lucrărilor la prima instalatie de indepartare a tritiului din Europa, amplasată la Centrala Nucleară Cernavoda. Aceasta initiativa marcheaza un pas inainte semnificativ in tehnologia nucleara și în protectia mediului, în conformitate cu obiectivele de sustenabilitate ale Uniunii Europene.

In primul trimestru aferent anului 2025:

- s-au continuat/initiat procedurile de contractare pentru echipamentele cu ciclu lung de fabricatie;
- s-a finalizat productia pentru catalizatorii coloanelor LPCE;
- ulterior finalizarii lucrărilor de excavatie din decembrie 2024, s-au efectuat lucrarile de instalare a membranei de hidroizolatie si s-a turnat betonul pentru protectia membranei de hidroizolatie;
- sunt in elaborare pachete de proiectare necesare turnării radierului Instalatiei de Detritiere.

5.5. Proiectul Izotopilor medicali

In data de 15 Octombrie 2024 Nuclearelectrica si Framatome anunta concluziile pozitive ale studiului de fezabilitate realizat pentru a evalua posibilitatea producerii izotopului medical Lutețiu-177 (Lu-177) la centrala nucleara Cernavoda din Romania. Lutețiu-177 este utilizat pentru o serie de tratamente vitale împotriva cancerului.

Pe 12 Noiembrie 2024 Nuclearelectrica si Framatome anunta semnarea Acordului de Colaborare pentru producerea izotopului medical Lutețiu-177 (Lu-177) la centrala nucleară Cernavodă din România.

Cele două companii demareaza implementarea proiectului, care include proiectarea detaliata, achizitia, instalarea si punerea în functiune a sistemului de iradiere la Unitatea 2 a centralei nucleareo-electrice de la Cernavoda. Lansarea unui serviciu comercial de iradiere la scară larga pentru izotopi medicali este prevazuta pentru anul 2028.

In acest moment proiectul se afla in etapa 1, de elaborare proiectare conceptuala, urmata de proiectarea detaliata, achizitia componentelor, iar instalarea si punerea in functiune a sistemului de iradiere este estimata pentru sfarsitul anului 2027. Ulterior, in 2028, va fi lansat serviciul comercial de iradiere la scara larga, utilizand infrastructura existenta a reactorului nuclear.

5.6. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 5802/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul CNE Cernavoda in numele unui numar de 757 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

S-a administrat o noua expertiza contabila, iar instanta a respins obiectiunile sindicatului si a omologat expertiza. Urmeaza administrarea probei cu expertiza tehnica de specialitate avand ca obiectiv incadrarea locurilor de munca in categorii de risc radiologic. Termen de judecata:11.04.2025.

5.7. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de suspendare a executarii, anulara Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice, asa cum a fost modificata si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 pentru modificarea si completarea Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice si obligarea la plata daunelor materiale in valoare de 820.422,44 RON, rezultate din aplicarea in ultimii trei ani a Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 – Dosar nr. 4419/2/2021 intregirat la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal.

Instanta a respins cererea de suspendare, iar SNN a formulat recurs impotriva acestei solutii. Dosarul 4419/2/2021 a fost solutionat la 07.12.2022, in sensul respingerii recursului ca nefondat.

Instanta a respins si actiunea ca nefondata, iar SNN a formulat recurs pe fondul cauzei impotriva Sentintei nr. 887/2022.

Dosarul de recurs a fost înregistrat sub nr. 1720/1/2022. Instanța a respins capatul de cerere privind anularea HG 1041/2003, ca ramasa fara obiect și a admis recursul SNN și a trimis cauza spre rejudecare privind capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Dosarul a fost reinregistrat la Curtea de Apel Bucuresti. La data de 03.07.2024 s-a dispus: Admite cererile conexe și precizate. Anulează actul atacat. Omologhează raportul de expertiză contabilă. Obligă pârâtul să plătească reclamantei suma totală de 1.673.659,90 lei, reprezentând daune, dobânda penalizatoare și rata inflației. Obligă pârâtul să plătească expertului contabil majorarea de onorariu de expertiză în cuantum de 9.000 lei. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instanțe. Guvernul Romaniei a formulat recurs. Termen de judecata: 14.05.2025.

5.8. Litigiu penal in care S.N. Nuclearelectrica S.A. are calitatea de parte responsabila civilmente

Pe rolul Judecatoriei Medgidia se deruleaza in faza de camera preliminara, dosarul penal nr. 1730/256/2024/a1, avand ca obiect infractiunile de nerespectare a măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă și ucidere din culpa, inculpat fiind angajatul SNN, Vaida Stefan. Calitatea S.N. Nuclearelectrica S.A. de parte responsabila civilmente in dosarul mentionat anterior rezulta ca urmare a accidentului de munca soldat cu decesul unei persoane, angajat al unui contractor al SNN, in luna iulie 2020, la CNE Cernavoda, in timpul efectuării unei operatiuni de montare tevi.

Partile civile (rudele decedatului) au solicitat SNN achitarea de daune morale in valoare de 1.300.000 euro. Judecatorul de camera preliminara a respins ca nefondate cererile și excepțiile invocate de inculpat cu privire la legalitatea sesizării instanței, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală și a constatat legalitatea sesizării instanței cu rechizitorul Parchetului, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penala în cauza și a dispus inceperea judecarii cauzei. Contestatia inculpatului impotriva incheierii judecatorului de camera preliminara a fost admisa și s-a dispus rejudecarea cauzei de prima instanța, în vederea solutionarii cererilor și exceptiilor invocate în procedura de camera preliminara. Contestatia a fost respinsa de Judecatoria Medgidia. Plangerea formulata de inculpat impotriva incheierii judecatorului de camera preliminara a fost respinsa definitiv. In dosarul 1730/256/2024 la Judecatoria Medgidia, s-a acordat termen la 07.05.2025.

5.9. Litigiu împotriva ANAF privind obligatiile fiscale principale referitoare la contributia la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3063/2/2024

La data de 10.05.2024 a fost înregistrat pe rolul Curții de Apel București dosarul nr. 3063/2/2024 în care SNN are calitatea de reclamantă prin acțiune solicitând anularea Deciziei nr. 516/12.02.2024 privind solutionarea contestatiei SNN nr. M_SLP844953/7.12.2023, emisa de Directia Generală de Solutionare a Contestatiilor; anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 emisă de Directia Generala Antifrauda Fiscala, privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificării modului de calcul și a informatiilor care au stat la baza determinării și declarării contributiei la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022; restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, în valoare de 18.041.598 lei (achitata de SNN in data 17.11.2023); plata catre SNN a dobanzii în materie de obligații bugetare, aferente sumei în cuantum de 18.041.598 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituirea efectivă a acesteia, în temeiul art. 182 Cod procedura fiscala.

A fost conexat la prezenta cauza dosarul nr. 3455/2/2024 privind obligatiile fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei calculate de ANAF la contributia suplimentara la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022, plus dobanda în materie de obligații bugetare,

aferente sumei in cuantum de 1.129.000 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituirea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala. Termen de judecata: 04.06.2025.

5.10. Litigiu împotriva ANAF privind obligatiile fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei calculate de ANAF la contributia suplimentara la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3455/2/2024

La data de 28.05.2024 a fost înregistrat pe rolul Curții de Apel București dosarul nr. **3455/2/2024** în care SNN are calitatea de reclamantă prin acțiune solicitând anularea Deciziei nr. 1581/26.04.2024 privind solutionarea contestatiei SNN nr. M_SLP815575/27.02.2024, emisa de Directia Generală de Solutionare a Contestatiilor; anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 emisă de Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, privind obligatiile fiscale accesorii reprezentand dobanzi in suma de 1.129.000 lei, calculate la contributia suplimentara de 18.041.598 lei la Fondul de Tranzitie Energetica; restituirea accesorilor la contributia suplimentara la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 1.129.000 lei si plata catre SNN a dobanzii în materie de obligații bugetare, aferente sumei in cuantum de 1.129.000 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituirea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala. La termenul din 12.03.2025, dosarul a fost conexat la dosarul 3063/2/2024.

5.11. Litigiu impotriva General Turbo SA

Pe rolul Tribunalului Bucuresti se deruleaza dosarul nr. **16640/3/2024** prin care Socend Ind SA a formulat cerere de deschidere a procedurii de insolventa impotriva societatii General Turbo SA.

SNN a fomulat o cerere similara, in calitate de creditor pentru o creanta in valoare de 6.896.955,93 lei reprezentand penalitati de intarziere in livrarea produselor contractate, servicii de intretinere si reparatii pentru electropompe si chirii achitate cu intarziere. Alti creditorii care au formulat cereri de deschidere a procedurii de insolventa sunt: CEC Bank, CET Arad. Instanta a respins toate cererile creditorilor de deschidere a procedurii de insolventa. Cu drept de apel in 30 de zile de la comunicare. Sentinta nu a fost redactata.

5.12. Litigiu de munca Constantin Laura Marilena

Pe rolul Tribunalului Bucuresti a fost inregistrat dosarul nr. 48916/3/2024 in contradictoriu cu Constantin Laura Marilena, in calitate de reclamanta, a carei post de Director General Adjunct Servicii Corporative a fost desfiintat in urma reorganizarii societatii. Reclamanta a refuzat postul oferit de SNN si a solicitat prin actiune, anularea deciziei de incetare a contractului individual de munca, repunerea in situatia anterioara si despagubiri constand in salariile indexate, majorate si reactualizate si cu celelalte drepturi de care ar fi beneficiat. SNN a depus intampinare cu anexele aferente. Primul termen acordat de instanta este 06.05.2025.

5.13. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de adiministratie

Prin Hotararea nr. 3/09.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata forma si continutul actului aditional la contractul de mandat ce va fi incheiat cu membrii consiliului de administratie, propus de actionarul Statul Roman prin Ministerul Energiei.

Prin Hotararea nr. 5/24.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) s-au aprobat modificari in structura Consiliului de Administratie astfel:

- aprobarea revocării următorilor membri ai Consiliului de Administratie din cauze neimputabile, în vederea îndeplinirii jalonului nr.121 din Planul Național de Redresare și Reziliență al României, în conformitate cu prevederile art. 13.1 din Contractul de mandat (vot secret): Chirica Theodor Minodor, Ghita Cosmin, Popescu Elena și Vulpescu Remus.
- alegerea următorilor membri provizorii ai Consiliului de Administrare (vot secret), pentru o perioadă de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare: Burlacu Oleg, Cazan Nicolae Laurentiu, Nicolescu Petre Iulian, Nitulescu Pavel Casian, Purica Ionut.

De asemenea, în cadrul aceleiași sedințe s-a aprobat declansarea procedurii de selecție pentru posturile de membri în Consiliul de Administrare ramase vacante, după expirarea mandatelor provizorii de 5 luni ale noilor membri ai Consiliului de Administratie, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară.

În cadrul sedinței consiliului de administratie din data de 8 mai 2025, domnul Ionut Purica a fost numit în calitate de Președinte al Consiliului de Administratie al Nuclearelectrica începând cu data de 08.05.2025 și până la data finalizării mandatului de administrator.

De asemenea, în cadrul aceleiași sedințe a fost actualizată componenta Comitetelor Consultative de la nivelul Consiliului de Administratie al Nuclearelectrica, după cum urmează:

- Comitetul consultativ de nominalizare și remunerare: Laurentiu Nicolae Cazan – Președinte; Vasilica Grajdán – Membru; Oleg Burlacu – Membru;
- Comitetul consultativ de audit: Vasilica Grajdán – Președinte; Oleg Burlacu – Membru; Dumitru Chirlesan – Membru;
- Comitetul consultativ pentru securitate nucleară: Pavel Casian Nitulescu – Președinte; Dumitru Chirlesan – Membru; Ionut Purica – membru;
- Comitetul consultativ pentru strategie, dezvoltare și proiecte mari de investiții : Oleg Burlacu – Președinte; Pavel Casian Nitulescu – Membru; Laurentiu Nicolae Cazan – Membru; Ionut Purica – Membru; Petre Iulian Nicolescu – Membru;
- Comitetul consultativ de gestionare a riscurilor: Ionut Purica – Președinte; Pavel Casian Nitulescu – Membru; Petre Iulian Nicolescu – Membru;
- Comitetul consultativ ESG (nou înființat): Petre Iulian Nicolescu – Președinte; Vasilica Grajdán – Membru; Dumitru Chirlesan – Membru.

5.14. Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2025

Prin Hotararea AGOA nr. 3 din data de 09.04.2025, actionarii companiei au aprobat Bugetul de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2025.

5.15. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2024

Prin Hotararea nr. 5/24.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2024 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 815.172.311 lei, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de 2,70243266 lei/actiune, a datei platii dividendelor, respectiv data de 24.06.2025 si a modalitatilor de plata, prevazute in Nota prezentata actionarilor.

5.16. Intrarea Unitatii 2 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata

Prin raportul current din data de 9 mai 2025, SNN A anunță că Unitatea 2 CNE Cernavodă va intra în programul de oprire planificată începând cu data de 11.05.2025. Desincronizarea de la Sistemul Energetic Național va avea loc la ora 11:00.

Opririle planificate reprezintă proiecte complexe, inițiate cu 24 de luni anterior datei planificate, având o echipă de management de proiect, grafic de realizare, planificare de resurse umane și bugetare corespunzătoare.

În perioada opririi planificate, se vor efectua activități din următoarele programe:

- Programul de mentenanță preventivă;
- Programul de mentenanță corectivă;
- Programul de inspecții;
- Programul de testări obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificări de proiect.

Lucrările se vor executa în condiții de siguranță pentru personalul centralei, public și mediul înconjurător, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavodă.

5.17. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 martie 2025 este prezentata in **Anexa 6**.

5.18. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025 este insotit de Situatiile financiare interimare individuale precum si de Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI LA 31 MARTIE 2025

Performantele SNN si ale Grupului SNN se regasesc si in indeplinirea principalilor indicatori economico - financiari, astfel:

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare la 31.03.2025 in baza situatiilor financiare individuale	Valoare la 31.03.2025 in baza situatiilor financiare consolidate
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	5,71	5,37
2. Indicatorul gradului de indatorare				
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	0,0%	0,0%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,0%	0,0%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	20,99	21,26
4. Viteza de rotatie a activelor^{*)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,69	0,69

^{*)} Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/90 zile).

7. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 31 MARTIE 2025

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 121/25.05.2023 a fost aprobat Planul de administrare al SNN pentru perioada 2023 - 2027 in integralitate, inclusiv componenta de management.

La 31 martie 2025, directorii cu care SNN are incheiate contracte de mandat sunt domnul Cosmin Ghita – Director General si domnul Daniel Adam – Director financiar.

Gradul de indeplinire al indicatorului global de performanta al directorilor cu contract de mandat la 31 martie 2025 este de 100%.

8. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 31 MARTIE 2025

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 64/17.03.2023 a fost aprobata componenta de administrare a Planului de Administrare al SNN pentru perioada 2023 – 2027. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 121/25.05.2023 a fost aprobat Planul de administrare al SNN pentru perioada 2023 - 2027 in integralitate, inclusiv componenta de management.

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele: indicatorii de performanta financiari si nefinanciari pentru administratorul executiv si administratorii neexecutivi si forma actului aditional la contractul de mandat al acestora.

Contractele de mandat si actele aditionale la contractele de mandat semnate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie existenti la 31.03.2025 prevedeau indicatorii cheie de performanta ai acestora, precum si tinte anuale pentru perioada 2023 – 2026. Conform prevederilor contractelor de mandat (punctul 5 din Anexa 3 la contractele de mandat), procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

La 31 martie 2025, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Teodor Minodor Chirica ¹⁾	29.09.2026
2.	Cosmin Ghita ²⁾	29.09.2026
3.	Elena Popescu	29.09.2026
4.	Dumitru Remus Vulpescu	15.02.2027
5.	Chirlesan Dumitru	15.02.2027
6.	Grajdán Vasilica	15.02.2027

1) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 131/23.07.2020;

2) Detine si functia de Director General al SNN;

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru Trimestrul I 2025 este prezentat in **Anexa 7**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Asfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru Trimestrul I 2025 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trimestrul I 2025 (cumulat)
Consiliul de Administratie	100%

Ionut Purica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Daniel Adam,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2025

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	6.581.788.367	6.431.822.771
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	22.535.746	30.738.803
Imobilizari necorporale	55.671.754	56.939.822
Investitii imobiliare	9.327.693	-
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.463.068.464	1.354.931.202
Investitii financiare in filiale	239.438.503	239.438.503
Investitii in entitati asociate	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate	8.391.773.527	8.133.814.101
Active circulante		
Stocuri	1.765.263.934	1.758.066.706
Creante comerciale	304.535.772	347.263.630
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	233.091.384	396.726.882
Active imobilizate detinute in vederea vanzarii	-	115.701
Depozite bancare	809.829.838	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	2.780.691.487	1.770.241.959
Total active circulante	5.893.412.415	5.992.916.006
Total active	14.285.185.942	14.126.730.107
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>	3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	266.001.879	280.106.345
Rezultatul reportat	9.325.916.003	8.798.155.777
Total capitaluri proprii	12.856.887.251	12.343.231.491
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	-	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	272.830.528	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung	17.788.708	21.377.883
Datorii privind impozitul amanat	36.735.831	38.863.560
Obligatii privind beneficiile angajatilor	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	20.056.362	28.230.347
Total datorii pe termen lung	396.197.267	399.163.062
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	602.141.851	1.041.772.405
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	118.349.751	109.523.113
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	-	-
Impozit pe profit datorat	152.058.958	47.593.959
Venituri in avans pe termen scurt	154.895.726	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	4.655.138	4.528.259
Total datorii curente	1.032.101.424	1.384.335.554
Total datorii	1.428.298.691	1.783.498.616
Total capitaluri proprii si datorii	14.285.185.942	14.126.730.107

Anexa 2 – Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2025

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	7.231.618.428	6.733.967.251
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	25.963.438	32.505.547
Imobilizari necorporale	55.734.152	57.013.974
Investitii imobiliare	9.327.693	-
Active financiare evaluate la cost amortizat	999.420.768	968.962.604
Investitii financiare in entitati asociate	15.806.598	14.410.333
Total active imobilizate	8.337.871.077	7.806.859.709
Active circulante		
Stocuri	1.725.265.230	1.703.143.736
Creante comerciale	308.152.841	352.031.138
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	284.647.935	399.894.958
Active imobilizate detinute in vederea vanzarii	-	115.701
Depozite bancare	809.829.838	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	2.874.219.045	2.139.845.361
Total active circulante	6.002.114.889	6.315.532.022
Total active	14.339.985.966	14.122.391.731
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare	266.001.877	280.106.343
Rezultatul reportat	9.292.342.457	8.755.563.759
Total capitaluri	12.823.313.714	12.300.639.482
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	-	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	272.830.528	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung	17.788.708	21.377.883
Datorii privind impozitul amanat	36.376.045	38.168.115
Obligatii privind beneficiile angajatilor	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	23.422.543	29.614.662
Total datorii pe termen lung	399.203.662	399.851.932
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	682.660.454	1.075.557.344
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	119.882.204	111.055.566
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	-	-
Impozit pe profit datorat	154.633.671	49.385.467
Venituri in avans pe termen scurt	154.895.726	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5.396.535	4.984.122
Total datorii curente	1.117.468.590	1.421.900.317
Total datorii	1.516.672.252	1.821.752.249
Total capitaluri proprii si datorii	14.339.985.966	14.122.391.731

Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.437.091.511	1.162.492.777
Venituri din transportul energiei electrice	8.951.323	10.573.208
Total venituri	1.446.042.834	1.173.065.985
 Alte venituri	 43.889.899	 32.273.097
Cheltuieli din exploatare		
Deprecierea si amortizarea	(175.335.381)	(164.394.012)
Cheltuieli cu personalul	(155.234.722)	(168.548.927)
Costul energiei electrice achizitionate	(9.385.269)	(33.545.034)
Reparatii si mentenanta	(22.141.498)	(20.109.792)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(8.951.323)	(10.573.208)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(4.495.675)	(4.277.553)
Costul cu combustibilul nuclear	(67.782.185)	(52.217.461)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	(340.662.121)	-
Alte cheltuieli din exploatare	(175.648.109)	(148.766.093)
Total cheltuieli din exploatare	(959.636.283)	(602.432.080)
 Profit din exploatare	 530.296.450	 602.907.002
 Cheltuieli financiare	 (6.304.821)	 (12.710.415)
Venituri financiare	92.001.401	82.358.015
Rezultat financiar net	85.696.580	69.647.600
 Profit inainte de impozitul pe profit	 651.993.030	 672.554.602
 Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	 (102.337.270)	 (109.284.951)
 Profitul perioadei	 513.655.760	 563.269.651

Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	17	1.437.087.949	1.162.488.125
Venituri din transportul energiei electrice		8.951.323	10.573.208
Total venituri		1.446.039.272	1.173.061.333
 Alte venituri	18	71.540.819	36.112.608
 Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(176.686.423)	(165.676.181)
Cheltuieli cu personalul	19	(177.116.891)	(188.414.535)
Costul energiei electrice achizitionate		(9.385.269)	(33.545.034)
Reparatii si mentenanta		(13.401.103)	(12.695.114)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(8.951.323)	(10.573.208)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(4.568.843)	(4.306.558)
Costul cu combustibilul nuclear		(67.782.185)	(52.217.461)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	20	(340.662.121)	-
Alte cheltuieli din exploatare	21	(175.545.811)	(151.387.049)
Total cheltuieli din exploatare		(974.099.969)	(618.815.140)
 Profit din exploatare		543.480.122	590.358.801
 Cheltuieli financiare		(8.997.993)	(12.826.850)
Venituri financiare		90.251.972	82.310.022
Rezultat financiar net	22	81.253.979	69.483.172
 Profit inainte de impozitul pe profit		624.734.101	659.841.973
 Partea din (pierdere) aferenta entitatilor asociate	8	1.396.265	(66.186)
 Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	23	(103.456.134)	(109.329.570)
 Profitul perioadei		522.674.232	550.446.217

Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2025

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2025 Trim. I 2025 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/09.04.2025)	Realizat Trim. I 2025	% Realizat vs. Aprobat [Col.5/Col.4]	Variatie (abs.) [Col.5-Col.4]	Variatie (%) [Col.7/Col.4]
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)	1	1.529.819	1.582.066	103,4%	52.247	3,4%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	1.466.025	1.490.064	101,6%	24.039	1,6%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	3.616	3.683	101,9%	67	1,9%
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	63.794	92.001	144,2%	28.207	44,2%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	1.019.036	966.072	94,8%	- 52.964	-5,2%
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	1.005.402	959.768	95,5%	- 45.634	-4,5%
	A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	253.722	240.059	94,6%	- 13.663	-5,4%
	B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	365.422	367.602	100,6%	2.180	0,6%
	C.	Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	175.026	146.296	83,6%	- 28.730	-16,4%
	C0	Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	158.726	133.111	83,9%	- 25.615	-16,1%
	C1	Cheltuieli cu salariile	12	144.515	126.260	87,4%	- 18.255	-12,6%
	C2	Bonusuri	13	14.211	6.851	48,2%	- 7.360	-51,8%
	C3	Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	-	-	-	-	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale cuvenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	-	-	-	-
		c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	-	-	-	-	-
	C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	906	581	64,1%	- 325	-35,9%
	C5	Cheltuieli cu asigurările si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	15.394	12.605	81,9%	- 2.789	-18,1%
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	20	211.232	205.810	97,4%	- 5.422	-2,6%
	2.	Cheltuieli financiare	21	13.634	6.305	46,2%	- 7.329	-53,8%
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)	22	510.783	615.993	120,6%	105.210	20,6%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	61.800	102.337	165,6%	40.537	65,6%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)	24	448.983	513.656	114,4%	64.673	14,4%

Anexa 6 – Litigii majore in curs la 31 martie 2025 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
SNN Executiv								
1.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	fond	Fond. Procedura de lichidare in derulare.	11.06.2025
2.	409/2/2016	Penal Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	fond	Fond. Administrare probe	11.04.2025
3.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	Fond. In curs de judecata Administrare expertiza contabila.	11.04.2025
4.	35162/299/2018*/a1	Civil Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	fond (rejudecare)	Solutie fond: Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1611/21.03.2019. Solutie recurs: Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. Fond (rejudecare): suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. Recurs rejudecare suspendare: Respinge recursul ca nefondat..Irevocabila.	Suspendat

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
5.	5462/2/2019*	Contencios administrati v Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ Curtea de Apel Bucuresti	Recurent-reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	fond (rejudecare)	Solutie fond : Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratei Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti. Respinge cererea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti, ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Admite exceptia prescriptiei dreptului la actiune. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata ANAF - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor ca prescrisa. Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, ca inadmisibila. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare.Hotararea nr. 985/22.06.2021 Recurs. Admite recursul SNN, caseaza hotararea si trimite spre rejudecare. Fond rejudecare: in curs de judecata, administrare expertiza fiscala.	09.05.2025
6.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurent-reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	recurs	Solutie fond: Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata de la data de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin	Suspendat

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020 Solutie apel: Admite apelul. Schimba in parte sentinta civila apelata, in sensul ca: Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata. Mentine dispozitia primei instante de respingere ca neintemeiata a cererii paratei privind plata cheltuielilor de judecata. Obliga intimata-reclamanta la plata catre apelanta-parata a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecata in apel. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmand a fi depusa la Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei, azi, 25.11.2021. Document: Hotarare 1927/2021 25.11.2021. Solutie recurs: In temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspenda judecata recursului declarat de recurenta-reclamanta SOCIETATEA NATIONALA NUCLEARELECTRICA S.A. impotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila, pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie – Sectia de Contencios Administrativ si Fiscal. Definitiva.	
7.	1506/118/2020	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	apel	Solutie fond: Respinge exceptia inadmisibilitatii invocarii exceptiei de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Admite exceptia de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciara 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privata al UAT Seimeni. Admite exceptia inadmisibilitatii cererilor formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. Respinge cererile formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice ca inadmisibile. Respinge in rest cererile formulate in contradictoriu cu UAT Seimeni ca neintemeiate. Dispune obligarea paratei UAT Seimeni la plata catre reclamanta a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul	16.04.2025

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare. Hotarare 1136/01.04.2022. Apel: amanare pronuntare.	
8.	5730/256/2023 (1663/118/2020*)	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	fond (rejudecare)	Solutie fond: Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, invocata prin intampinare de aceasta, ca nefondata. Admite exceptia inadmisibilitatii cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor, exceptie invocata din oficiu. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibile. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021. Solutie apel: Admite apelul. Anuleaza, in parte, atat incheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu expertiza topografica, cat si sentinta civila nr.891/17.06.2021, in privinta solutiei pronuntate asupra exceptiei inadmisibilitatii si relevantei date acesteia asupra cererii de chemare in judecata. Mentine celelalte dispozitii ale incheierii si sentintei apelate. Cu recurs in 30 zile de la comunicare; cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanta, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 11.03.2022. Proces-verbal din eroare nu s-a mentionat fraza Trimite cauza spre rejudecare primei instante. Hotarare 391/ 11.03.2022 Recurs : Respinge recursul ca nefondat. Definitiva. Hotarare 79/2023 26.04.2023	15.05.2025

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Reinregistrat la prima instanta pentru rejudecare pe fond sub nr. 5730/256/2023 Fond (rejudecare): in curs de judecata. Administrare proba cu expertiza topo-cadastrală	
9.	2659/2/2020*	Contencios administrati v Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	recurs (rejudecare)	Solutie fond: Respinge ca neintemeiata cererea de repunere in termenul de prescriptie a dreptului material la actiune. Admite exceptia tardivitatii introducerii cererii. Respinge cererea ca fiind tardiv introdusa. Admite in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale si dispune sesizarea Curtii Constitutionale cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012. Respinge, in rest, ca inadmisibila cererea de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 48 de la pronuntare, in ce priveste respingerea ca inadmisibila a cererii de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 139/09.02.2021. Solutie recurs : Admite recursul declarat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 139 din 9 februarie 2021 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a IX-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta recurata si trimite cauza spre rejudecare instantei de fond. Definitiva. Cauza trimisa spre judecare primei instante Fond in rejudecare dupa casare: Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata azi, 6.06.2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare 1002/2023 06.06.2023 Recurs (rejudecare): Respinge recursul formulat de recurenta-reclamantă Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. împotriva sentinței nr. 1002 din 6 iunie 2023 a Curții de Apel	Solutionat definitiv

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							București – Secția a IX-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. 13.02.2025	
10.	16597/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant-parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare contract lucrari penalitati intarziere 2.760.296,49 lei cerere reconventionala 2.196.525,35 lei	fond	Fond. In curs de judecata S-a administrat proba cu expertiza tehnica in constructii. Administrare proba expertiza contabila.	12.05.2025
11.	13682/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta SA	anulare certificat constatator executare contract	fond	Fond : in baza art. 413 al.1 pct. 1 Cod procedura civila se suspenda judecata pana la solutionarea definitiva a dosarului 16597/23/2020. Cu recurs.	Suspendat
12.	544/109/2015 (544/109/2016/a6)	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti /ICCJ	Apelant-parat	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	Solutie fond: Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. Apel : In temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolventei si de insolventa, suspenda judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitesti. Pronuntata in sedinta publica azi 04.05.2022. Document: Incheiere Suspendare 04.05.2022: Solutie recurs (544/109/2015/a6) : Admite recursul declarat de reclamantul Goga Gheorghe impotriva incheierii din 4 mai 2022 a Curtii de Apel Pitesti– Sectia I civila, pronuntata in dosarul nr. 544/109/2015, in contradictoriu cu intimatele-parate Compania Nationala a Uraniului S.A. Bucuresti, Compania Nationala a Uraniului SA Bucuresti prin Administrator Judiciar Expert Insolventa S.P.R.L. Filiala Bucuresti si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Bucuresti prin Sucursala F.C.N. Pitesti. Caseaza incheierea recurata si trimite cauza spre rejudecare la aceeaai curte de apel. Definitiva.	04.06.2025

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Apel (rejudecare). In curs de judecata	
13.	4419/2/2021 Si 1720/1/2022	Contencios Administrativ iv Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	recurs	Solutie fond : suspendare executare Respinge cererea de suspendare a executarii, ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instante. Pronuntata azi 13.04.2022 prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin grefa instantei. Solutie recurs - suspendare executare – dosar nr. 4419/2/2021: Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica SA impotriva incheierii din 13 aprilie 2022 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva. Solutie fond – anulare H.G. nr. 1041/2003 Respinge cererea, ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instante. Document: Hotarare 887/2022 11.05.2022. Solutie recurs – anulare H.G. nr. 1041/2003 Admite recursul declarat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva Sentintei civile nr. 887 din data de 11 mai 2022, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal in dosarul nr. 4419/2/2021. Caseaza sentinta recurata si, rejudecand: Respinge capatul de cerere privind anularea HG nr. 1041 din 28 august 2003 astfel cum a fost modificata prin HG nr. 1461/2003, ca ramas fara obiect. Trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante in ceea ce priveste capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Definitiva. Pronuntata astazi, 8 martie 2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei. Soluție Fond rejudecare dupa casare: Admite cererile conexate și precizate. Anulează actul atacat. Omologhează raportul de expertiză contabilă. Obligă pârâtul să plătească reclamantei suma totală de 1.673.659,90 lei, reprezentând daune, dobânda penalizatoare și rata inflației. Obligă pârâtul să plătească expertului contabil majorarea de onorariu de	14.05.2025

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							expertiză în cuantum de 9000 lei. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 03.07.2024 prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Hotărâre 1230/2024 03.07.2024 Recurs. In curs de judecata.	
14.	35670/3/2022	Contencios civil – litigii cu profesioniști Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Dat Constructive SRL	pretentii 1.021.148,48	fond	Solutie Fond. Respinge excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată de pârâtă, ca neîntemeiată. Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta NUCLEARELECTRICA S.A. în contradictoriu cu pârâta DAT CONSTRUCTIVE S.R.L. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 1.021.148,84 lei reprezentând prejudiciu contractual. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 20.443 lei cu titlu de cheltuieli de judecată reprezentând taxă judiciară de timbru. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicarea hotărârii, care se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată astăzi, 30.04.2024, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 1066/2024 30.04.2024	Solutie fond favorabila. Sentinta in curs de redactare
15.	15711/3/2023	Civil Tribunalul Bucuresti Curtea de Appel Bucuresti	Reclamant	Asociatia Blondie	pretentii 518.502,50	fond	Admite în parte cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 19709 lei, reprezentând sumă neconsumată din contractul de sponsorizare nr. 844/04.09.2019, sumă ce se va actualiza cu indicele de inflație până la data plății efective, precum și la plata dobânzii legale penalizatoare aferente acestui debit restant, începând cu data de 21.09.2021 și până la data plății efective a debitului. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 334709 lei, reprezentând sumă consumată din contractul de sponsorizare nr. 844/04.09.2019, pentru care nu au fost depuse înscrisuri doveditoare, sumă ce se va actualiza cu indicele de inflație până la data plății efective, precum și obligarea pârâtei la plata dobânzii legale penalizatoare aferente acestui debit restant, începând cu data introducerii cererii de	Urmeaza termen

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							chemare în judecată, 19.05.2023 și până la data plății efective a debitului. Obligă pârâta să plătească reclamantei dobânda legală penalizatoare aferentă sumei de 109709 lei, pentru perioada 06.08.2021-20.09.2021, inclusiv. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 8790 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Apel :	
16.	1730/256/2024 (1730/256/2024/a 1)	Penal Judecatoria Medgidia Tribunalul Constanta	Parte responsabila civilmente	Vaida Stefan - inculpat Vlad Valentin, Vlad Ionela, Vlad Reveica, Tudorascu Cristina - parti civile	daune morale solicitate in valoare de 1.300.000 euro nerespectarea măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă (art.350 NCP) alin. 1 + art. 192 alin. 1 și 2 C.pen. de catre angajatul SNN- inculpat Vaida Stefan	Contestatie	Camera preliminara: Incheiere finala 322/28.06.2024 Solutia pe scurt: Incheiere : În baza disp. art. 345 alin. (1) Cod de procedură penală, respinge, ca nefondate, cererile și excepțiile invocate de inculpatul V.Ș., prin apărători, cu privire la legalitatea sesizării instanței, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală. În baza disp. art. 346 alin. (2) Cod de procedură penală, constată legalitatea sesizării instanței cu rechizitoriul din data de 14.02.2024 al Parchetului de pe lângă Judecătoria Medgidia emis în dosarul nr. 2132/P/2020, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală în cauza privind pe inculpatul V.Ș., trimis în judecată pentru săvârșirea infracțiunilor de ucidere din culpă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 192 alin. 2 Cod penal și neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 349 alin. 1 Cod Penal, ambele cu aplicarea art. 38 alin. 2 Cod penal. Dispune începerea judecății cauzei privind pe inculpatul V.Ș.. Cu drept de contestație în termen de 3 zile de la comunicare. Pronunțată astăzi, 28.06.2024, prin punerea soluției la dispoziție prin mijlocirea grefei instanței. Contestatie : a dispus rejudecarea cauzei de prima instanta,in vederea solutionarii cererilor si exceptiilor invocate in procedura de camera preliminara. Rejudecare e fond camera preliminara :respinge, ca nefondate, cererile și excepțiile invocate de inculpatul V. Ș., prin apărători, cu privire la legalitatea sesizării instanței, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală. În baza disp. art. 346 alin. (2) Cod de procedură penală, constată legalitatea sesizării instanței cu rechizitoriul din data de	07.05.2025

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							14.02.2024 al Parchetului de pe lângă Judecătoria Medgidia emis în dosarul nr. 2132/P/2020, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală în cauza privind pe inculpatul V. trimis în judecată pentru săvârșirea infracțiunilor de ucidere din culpă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 192 alin. 2 Cod penal și neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 349 alin. 1 Cod Penal, ambele cu aplicarea art. 38 alin. 2 Cod penal. Dispune începerea judecării cauzei privind pe inculpatul V. Ș.. Cu drept de contestație în termen de 3 zile de la comunicare. Pronunțată astăzi, 14.01.2025, Încheiere finală camera preliminară 62/2025 14.01.2025 Contestatie : Respinge contestatia.Definitiva. Fond ds.1730/256/2024: in curs de judecata	
17	3063/2/2024 conexat cu 3455/2/2024	Contencios Curtea de Apel Bucuresti	reclamant	ANAF-Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor Directia Generala Antifrauda fiscala	18.041.598 lei diferenta impozit la Fondul de tranzitie energetica-anulare decizie ANAF 516-12.02.2024 Si 1.129.000 lei accesorii la diferenta impozit Fondul de tranzitie energetica- anualre Decizie 1581/26.04.2024 (4125/23.11.2023)	Fond	Fond: in curs de judecata	04.06.2025
18.	16640/3/2024	Tribunalul Bucuresti	creditor	General Turbo SA	6.896.955,93 lei creanta	Fond	Fond: Respinge, ca neintemeiată, excepția tardivității formulării cererii din data de 24.09.2024 de către SOCEND IND SA, excepție invocată de debitoare. Respinge cererile de deschidere a procedurii formulate de SOCEND IND SA, Societatea Națională NUCLEARELECTRICA SA, Centrala Electrică de Termoficare ARAD SA prin lichidator judiciar	Hotarare in curs de redactare

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Eurosmart Filiala Timiş SPRL, ca neîntemeiate. Respinge cererea de deschidere a procedurii formulată de CEC BANK SA ca urmare a nedepunerii cauţiunii. Ia act de renunţarea creditorului BGS DIVIZIA DE SECURITATE SRL judecata cererii de deschidere a procedurii. Respinge cererile de restituire a cauţiunilor formulate de SOCEND IND SA, Societatea Naţională NUCLEARELECTRICA SA, ca prematur formulate. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, apel care se depune la Tribunalul Bucureşti Secţia a VII a Civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei, astăzi 11.03.2025. Document: Hotărâre 1274/2025 11.03.2025	
19	48916/3/2024	Tribunalul Bucuresti	parat	Constantin Laura	anulare decizie incetare cim si repunere in situatia anterioara si despagubiri salarii indexate si alte drepturi	Fond	Fond:	6.05.2025

Anexa 7 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Trimestrul I 2025

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. I	Realizari Trim. I	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in componenta variabila					
	Indicatori de Guvernanta						
1	Gradul de transparență în materie de raportare financiară	11%	Publicarea informatiilor financiare in conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%	11%
2	Gradul de implementare a standardelor SCIM	11%	Raport anual asupra sistemului de control intern managerial	Nivel indicator anual. (100%)	100%	100%	11%
3	Monitorizarea procesului de administrare a riscurilor	11%	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
4	Gradul de respectare a standardelor de etică și integritate	11%	Raport trimestrial consilier de etica	100%	100%	100%	11%
5	Monitorizare performanta conducere executiva	11%	Raport trimestrial al directorilor SNN cu contract de mandat	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
	Indicatori Operationali						
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara Internationala a evenimentelor nucleare	2%	Scara INES cf. site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Obtinerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la inceputul exploatarii comerciale)	10%	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	97,46%	100%	10%
3	EHS- Doza colectiva anuala	3%	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,42 om/Sv)	0,03	100%	3%
4	EHS - Efluentii in mediu	3%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	2,09	100%	3%
5	EHS - Doza maxima admisibila	2%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	2,24	100%	2%
	Indicatori Financieri						
1	Profit brut	6%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat	120,60%	100%	6%
2	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	8%	Anexa nr. 1 BVC	100%	89,14%	100%	8%
3	Grad realizare buget de investitii	6%	Anexa nr. 4 BVC	10%	13,85%	100%	6%
	Indicatori orientati catre servicii publice						
1	Gradul de implicare a societății în comunitate	5%	Raport privind gradul de realizare a programului de CSR al SNN (contractare) raportat la nivelul stabilit prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat	Indicator calculat anual	Indeplinit	100%	5%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta							100%

* in cazuri exceptionale generate de conditiile de functionare a pietei sau implementari legislative cu impact semnificativ, acest nivel minim tinta al profitului brut va fi diminuat cu impactul acestora, temeinic justificat, fundamentat si comunicat in mod transparent

**prin contributia la fondul de tranzitie energetica se intelege contributia datorata conform OUG 119/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, sau echivalentul acesteia derivat din redenumirea ei

Nota. Ca urmare a contextului creat de demersurile externe si interne de diminuare a cheltuielilor cu sponsorizarea in anul 2025 si gestionare a acestor cheltuieli intr-o maniera eficienta, gradul de realizare a indicatorului se efectueaza la trim. IV 2025 cumulat raportat la tinta anuala stabilita pentru 2025, astfel pentru trim. I, trim II cumulat si trim III cumulat indicatorul se considera ca fiind indeplinit

Nota. Avand in vedere intocmirea anuala a Raportului ce contine instrument de verificare a indicatorului "Gradul de implementare a standardelor SCIM" pentru trim. I 2025 acest indicator se considera indeplinit.