



**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: 22.05.2026**

**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 2026**

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“SNN”) informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului Trimestrial aferent trimestrului I al exercitiului financiar 2026, intocmit in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexa nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, incepand cu data de **22 mai 2026, 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 2026 ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)).

Raportul Trimestrial aferent trimestrului I al exercitiului financiar 2026 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 2026;
- Raportul Trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026.

**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](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)

## Principalele rezultate

### 1. Rezultatele financiare individuale ale perioadei

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026, SNN a obtinut un profit net de 887.812 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)	Variati e
<b>Productie (GWh)*</b>	2.635	2.721	(3,2%)
Venituri din exploatare, din care:	1.613.548	1.489.933	8,3%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	1.574.308	1.437.092	9,5%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(456.905)	(443.639)	3.0%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	-	(340.662)	(100,0 %)
<b>EBITDA</b>	<b>1.156.643</b>	<b>705.632</b>	<b>63,9%</b>
Depreciere si amortizare	(206.544)	(175.335)	17,8%
<b>EBIT</b>	<b>950.099</b>	<b>530.297</b>	<b>79,2%</b>
Venituri financiare	114.394	92.001	(21,6%)
Cheltuieli financiare	(4.946)	(6.305)	24,3%
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>109.448</b>	<b>85.696</b>	<b>27,7%</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(171.735)	(102.337)	67,8%
<b>Profit net</b>	<b>887.812</b>	<b>513.656</b>	<b>72,8%</b>

\*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

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026, Grupul SNN a obtinut un profit net de 851.547 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)	Variati e
<b>Productie (GWh)*</b>	2.635	2.721	(3,0%)
Venituri din exploatare, din care:	1.611.842	1.517.580	6,2%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	1.574.307	1.437.088	9,5%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(469.850)	(456.752)	2,9%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	-	(340.662)	(100,0%)
<b>EBITDA</b>	<b>1.141.992</b>	<b>720.166</b>	<b>58,6%</b>
Depreciere si amortizare	(208.468)	(176.686)	18,0%
<b>EBIT</b>	<b>933.524</b>	<b>543.480</b>	<b>71,8%</b>
Venituri financiare	100.499	90.252	11,4%
Cheltuieli financiare	(8.175)	(8.998)	(9,1%)
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>92.324</b>	<b>81.254</b>	<b>13,6%</b>
<b>Partea din profit sau pierdere aferent(ă) entităților asociate și asocierilor în participație</b>	<b>(2.580)</b>	<b>1.396</b>	
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(171.721)	(103.456)	66,0%
<b>Profit net</b>	<b>851.547</b>	<b>522.674</b>	<b>62,9%</b>

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

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

## 3. Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I al anului 2026

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 2.864.403 MWh in trimestrul I 2026; din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 229 mii MWh in trimestrul I 2026.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 2.634.578 MWh in trimestrul I 2026, fata de trimestrul I 2025 (2.720.896 MWh), reprezentand o scadere de 3.2%.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru

trimestrul I 2026 (revizie februarie 2026) are in vedere o cantitate de 2.588.742 MWh, fiind realizat in proportie de 101,8%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I 2026, precum si cumulativ de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2026, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat 2025	Ianuarie 2026	Februarie 2026	Martie 2026	Cumulat 2026	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	92,48%	89,16%	89,09%	89,10%	89,12%	90,30%
Unitatea 2	86,27%	100,11%	100,11%	99,94%	100,05%	93,55%

#### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I 2026:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.630.021	99,62%	597,67	1.571.878.203
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	2.127.235	80,58%	585,82	1.246.167.019
– Vanzari pe PZU si PI	502.786	19,05%	647,81	325.711.185
Venituri din dezechilibre PE*)	9.926	0,38%	858,35	8.520.175
<b>Total vanzari in trimestrul I 2026</b>	<b>2.639.947</b>	<b>100%</b>	<b>598,65</b>	<b>1.580.398.378</b>

*\*) Nota: valorile cuprind si 145.211 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020*

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI), precum si pe PE in trimestrul I 2026 este de 2.639.947 MWh, cu 0,6% peste programul de vanzari, de 2.625.313 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3,2% mai mic fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul I 2025.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (5 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 19,5% de pe piata spot si 80,5% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica ale trimestrului I 2026 sunt de 1.580.398.378 lei, mai mari cu 0,91% fata de veniturile bugetate, si respectiv mai mari cu 9,55% fata de realizarile din trimestrul I 2025.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul I anul 2026, este de 597,67 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in trimestrul I 2026 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 602,16 lei/MWh. In trimestrul I 2025, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 527,14 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I 2026 o cota procentuala de 80,58% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), fata de o cota procentuala de 89,86% inregistrata in trimestrul I 2025.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul I 2026 a fost de 585,82 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 14,3% fata de pretul mediu inregistrat trimestrul I din anul anterior, de 512,70 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T<sub>g</sub> a avut valoarea de 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024) si de 3,63 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2026 (conform Ordin ANRE nr. 73/16.12.2025).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul I 2026 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 19,05% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 9,84% inregistrata in trimestrul I 2025. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul I 2026 a fost de 647,81 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 659 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in trimestrul I al anului anterior.

#### **4. Gradul de realizare al investitiilor la sfarsitul trimestrului I al anului 2026**

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2026 este in valoare de 3.420.930 mii lei (fara rambursarile de rate aferente creditelor externe pentru investitii). Acesta a fost avizat, prin Decizia nr. 86/16.04.2026 a Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. si este supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in sedinta din data de 22 mai 2026.

Din valoarea totala a programului, aproximativ 89% este reprezentata de investitiile in curs, categorie in care sunt incluse si imprumuturile acordate filialelor si entitatii asociate, precum si aportul la capitalul social al FPCU. Aceste imprumuturi insumeaza 2,2% din totalul investitiilor in curs, respectiv 73.809 mii RON. Investitiile noi, modernizarile si dotarile reprezinta cumulativ aproximativ 11% din valoarea totala.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2026 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 2026, precum si obiective de investitii ce vor fi finalizate in urmatorii ani, incluzand totodata alocarea de imprumuturi si aporturi la capital destinate filialei FPCU Feldioara si companiei de proiect RoPower Nuclear pentru sustinerea derularii proiectelor strategice aflate in diverse stadii de implementare.

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. s-a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, 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, atat din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si din considerente de natura juridica, impun implementarea unor masuri de imbunatatire asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, impuse de autoritatile de reglementare din domeniu.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026 fata de perioada comparativa a anului 2025, este prezentata in tabelul de mai jos:

<b>An</b>	<b>Valoare program investitii [mii RON]</b>	<b>Realizat (01.01 – 31.03) [mii RON]</b>	<b>Grad de realizare (01.01 – 31.03) [%]</b>
2026	3.420.930*	537.744	15,72%
2025	3.359.856**	475.079	14,14%

\* Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2026 reprezinta valoarea acestuia avizata prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 86/16.04.2026 si supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in sedinta stabilita pentru data de 22 mai 2026

\*\*Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2025 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr. 276/09.12.2025 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](mailto:investor.relations@nuclearelectrica.ro).

**Cosmin Ghita**  
**Director General**



NUCLEARELECTRICA

## 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, republicata in 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 31 martie 2026 (Trimestrul I al exercitiului financiar 2026)**

Baza raportului:

Art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexa nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (Trimestrul I al exercitiului financiar 2026)

Data raportului:

20 Mai 2026

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

10874881

Comertului.:

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

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:

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.

Situatii Financiare Interimare Individuale si Consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 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:

Perioada raportata:

**Trimestrul I al exercitiului financiar 2026**

## CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA.....	3
2. EVENIMENTE IMPORTANTE.....	5
3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI .....	7
4. DECLARATII SI SEMNATURI .....	8
5. ANEXE.....	9

## 1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate si nici revizuite de auditorul financiar al societatii 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 adoptate de catre Uniunea Europeana („IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

### 1.1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA INDIVIDUALA

#### a) Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2026

Indicator [mii RON]	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active imobilizate	13.729.085	13.373.734
Active circulante	5.800.404	5.010.367
<b>Total Active</b>	<b>19.529.489</b>	<b>18.384.101</b>
Capitaluri proprii	16.887.687	15.999.876
Total Datorii, din care:	2.641.802	2.384.225
Datorii pe termen lung	1.136.756	1.129.928
Datorii curente	1.505.046	1.254.297
<b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b>	<b>19.529.489</b>	<b>18.384.101</b>

#### b) Situatia individuala a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

Indicator [mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)
Venituri din exploatare	1.613.548	1.489.933
Cheltuieli din exploatare	(663.447)	(959.636)
<b>Profit din exploatare</b>	<b>950.101</b>	<b>530.297</b>
Venituri financiare	114.394	92.001
Cheltuieli financiare	(4.946)	(6.305)
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>	<b>109.448</b>	<b>85.696</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>1.059.549</b>	<b>615.993</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(171.737)	(102.337)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>887.812</b>	<b>513.656</b>
Alte elemente ale rezultatului global	0	0
<b>Rezultatul global</b>	<b>887.812</b>	<b>513.656</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,94</b>	<b>1,70</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,94</b>	<b>1,70</b>

## 1.2. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA CONSOLIDATA

La 31 martie 2026 filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 31 martie 2026
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, etaj 7	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 2026

Indicator [mii RON]	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active imobilizate	14.025.353	13.473.307
Active circulante	5.953.974	5.162.811
<b>Total Active</b>	<b>19.979.327</b>	<b>18.636.118</b>
Capitaluri proprii	16.770.221	15.900.919
Total Datorii, din care:	3.209.106	2.735.199
Datorii pe termen lung	1.470.288	1.311.180
Datorii pe termen scurt	1.738.818	1.424.019
<b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b>	<b>19.979.327</b>	<b>18.636.118</b>

### b) Situatia consolidata a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

Indicator [mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)
Venituri din exploatare	1.611.842	1.517.580
Cheltuieli din exploatare	(678.319)	(974.100)
<b>Profit din exploatare</b>	<b>933.523</b>	<b>543.480</b>
Venituri financiare	100.499	90.252
Cheltuieli financiare	(8.174)	(8.998)
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>92.325</b>	<b>81.254</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>1.025.848</b>	<b>624.734</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(171.721)	(103.456)
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor in participatie, contabilizata prin metoda punerii in echivalenta;	(2.580)	1.396
<b>Profitul perioadei</b>	<b>851.547</b>	<b>522.674</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>17.755</b>	<b>0</b>
<b>Rezultatul global</b>	<b>869.302</b>	<b>522.674</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,82</b>	<b>1,73</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,82</b>	<b>1,73</b>

## **2. EVENIMENTE IMPORTANTE**

### **2.1 Evenimente importante in cursul trimestrului I al exercitiului financiar 2026**

#### **Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda**

Prin hotararea AGEA nr. 3/29.04.2026, a fost aprobata acordarea de catre SNN, in calitate de garantor (garant), pentru Energonuclear S.A., in calitate de imprumutat, a unei garantii pentru finantarea, in valoare de pana la 57.272.230 USD, contractata de catre Energonuclear S.A. (in calitate de imprumutat) de la Export-Import Bank of the United States (in calitate de imprumutator), pentru finantarea proiectului “Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”

Prin hotararea AGEA nr. 3/29.04.2026, a fost aprobata incheierea contractului de imprumut in valoare de pana la 57.272.230 USD, dintre Energonuclear S.A., in calitate de imprumutat, SNN, in calitate de garantor, Export-Import Bank of the United States, in calitate de imprumutator, si J.P. Morgan SE, in calitate de agent de documentare, pentru finantarea proiectului “Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”, contract ce urmeaza a fi semnat si de catre SNN, in calitatea acesteia de garant (garantor) al imprumutatului Energonuclear S.A.

#### **Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) Doicești – RoPower Nuclear S.A.**

Prin hotararea AGEA nr. 1/12.02.2026, actionarii SN Nuclearelectrica SA au aprobat decizia finala de investitie in Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) NuScale de la Doicești, in baza Studiului de Fezabilitate a Proiectului.

Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) Doicești raspunde direct necesitatilor de securitate energetica si independenta energetica, precum si obiectivelor de decarbonizare, conform strategiei asumate de Romania.

Prin proiectul SMR vor fi inlocuiti cei 600 MW instalati in fosta termocentrala de la Doicești cu 462 MW energie curata. Vor fi disponibile aproximativ 4.000 de locuri de munca pe perioada dezvoltarii: 200 de locuri de munca permanente, 1.500 in timpul perioadei de constructie, 2.300 de locuri de munca in productia si asamblarea componentelor, la care se adauga dezvoltarea unei industrii conexe si atragerea de investitii asociate.

Pentru Nuclearelectrica si pentru Romania, acest proiect consolideaza pozitionarea internationala in industria nucleara, genereaza impact economic si financiar si contribuie direct la securitatea energetica si la flexibilitatea sistemului energetic national, in complementaritate cu resursele regenerabile.

#### **Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de administratie**

In data de 23.01.2026, domnul Ionel Bucur, membru al Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica SA, a solicitat incetarea contractului sau de mandat, incheiat cu SN Nuclearelectrica SA in data de 24.11.2025.

## **2.2. Evenimente importante ulterioare datei de 31 martie 2026**

### **Infiintarea Sucursalei de Retehnologizare si Investitii Majore (SRIM) Cernavoda**

Prin Hotararea nr. 3/29.04.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") s-a aprobat infiintarea unei sucursale a SNN, denumita „Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Bucuresti - Sucursala de Retehnologizare si Investitii Majore (SRIM) Cernavoda”, care va functiona in conformitate cu reglementarile legale aplicabile si cu Actul Constitutiv al societatii mama, SNN, avand ca scop desfasurarea activitatilor economice specificate in documentul de infiintare (actul constitutiv) a acesteia (Cod CAEN 3511).

### **Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de administratie**

Prin Hotararea nr. 2/29.04.2026 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGOA") s-au aprobat modificari in structura Consiliului de Administratie astfel:

- Revocarea domnului Ionel Bucur ca urmare a solicitarii acestuia de incetare a contractului de mandat incheiat cu SNN, incepand cu 23.01.2026;
- Declansarea procedurii de selectie pentru postul de membru in Consiliul de Administratie ramas vacant, in conformitate cu prevederile OUG 109/2011 privind guvernanta corporative a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Procedura de selectie va fi derulata de catre Ministerul Energiei, in calitate de autoritate publica tutelara.

### **Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2026**

Proiectul Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026 a fost avizat prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 86 din data de 16 aprilie 2026 si este supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in sedinta stabilita pentru data de 22 mai 2026, ulterior intocmirii prezentei raportari.

### **Repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025**

In data de 05.05.2026, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat convocatorul completat al Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 22.05.2026, suplimentand ordinea de zi AGOA cu urmatorul punct:

- Aprobarea propunerii privind repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025 pe destinatii, aprobarea valorii totale a dividendelor brute in valoare de 1.179.633.972 lei, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de 3,91068407 lei/actiune, a datei de inregistrare, respectiv data de 23.06.2026, a datei platii dividendelor, respectiv data de 13.07.2026 si a modalitatilor de plata.

Astfel, propunerea de repartizare a profitului net exercitiului financiar 2025 va fi votata in cadrul Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 22.05.2026, ulterior intocmirii acestei raportari.

### **Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda**

In data de 18 mai 2026, SNN anunta realizarea primei turnari continue de beton aferente structurilor permanente din cadrul Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda, reprezentand cea mai complexa

operatiune de acest tip desfasurata pe amplasamentul centralei dupa lucrarile de constructie ale Unitatii 2. Pentru executia fundatiei au fost utilizati aproximativ 3.470 m<sup>3</sup>, echivalentul a circa 380 de autobetoniere, operatiunea fiind realizata in conditii stricte de siguranta, calitate si coordonare operationala specifice unui astfel de proiect major.

Activitatea de turnare a betonului s-a desfasurat la Depozitul Intermediar de Deseuri Radioactive (DIDR-U5), prin turnarea fundatiei acestuia, DIDR-U5 fiind spatiul amenajat si construit pentru manipularea, procesarea si depozitarea intermediara a deseurilor, rezultate ca urmare a re tehnologizarii Unitatii 1 si a exploatarei comerciale pe termen lung a Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

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

Actionarii SN Nuclearelectrica SA au aprobat in cadrul sedintei AGEA nr. 1 din data de 12 februarie 2026, decizia finala de investitie in Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) de la Doicesti. Prin aceasta decizie, Romania marcheaza cel mai avansat demers la nivel european, in dezvoltarea unui proiect SMR si are la baza o serie de conditii suplimentare menite sa stabileasca un cadru de sprijin si de cooperare solid, la nivel de parteneriate si autoritati, in scopul dezvoltarii si implementarii optime a proiectului.

In data de 18 mai 2026 SNN informeaza ca Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) se afla in prezent in etapa premergatoare Etapei 3 (Pre-EPC), etapa care include o lista de activitati ce vor fi derulate de RoPower Nuclear (compania de proiect): finalizarea investigatiilor geotehnice pe amplasament, continuarea procesului de licentiere, finalizarea negocierii contractului pre-EPC si a negocierii contractelor de achizitie a materialelor cu ciclu lung de fabricatie, definirea lanturilor de aprovizionare pentru materiale si echipamente, pregatirea companiei pentru etapa pre-EPC si EPC.

### 3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.03.2026 in baza situatiilor financiare individuale	Valoare 31.03.2026 in baza situatiilor financiare consolidate
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	3,85	3,42
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>				
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	2,41%	4,40%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	2,35%	4,22%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	18,06	18,82
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>*)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,46	0,45

<sup>\*)</sup> 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 si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026, 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 2026 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 in 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 31 martie 2026, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii si a grupului.

**Laurentiu Nicolae Cazan,**  
**Presedinte al Consiliului de Administratie**

**Cosmin Ghita,**  
**Director General**

**Daniel Adam,**  
**Director Financiar**

## **5. ANEXE**

### **5.1. SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026**

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 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](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

### **5.2. SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026**

Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 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](http://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 2026**

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026 intocmit in baza prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 si art. 57, alin. 4 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”) este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://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 2026**

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 2026

### CUPRINS

Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2026 .....	3
Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 .....	4
Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 .....	5
Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 .....	6
Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 ..	7
Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 .....	8
Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 .....	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 .....	18
8. Investitii financiare in filiale.....	21
9. Investitii financiare in entitati asociate .....	23
10. Stocuri .....	23
11. Creante comerciale .....	24
12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat .....	25
13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare .....	26
14. Capitaluri proprii .....	27
15. Rezultatul pe actiune .....	29
16. Imprumuturi.....	30
17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli .....	32
18. Obligatii privind beneficiile angajatilor.....	33
19. Datorii comerciale si alte datorii.....	35
20. Venituri din vanzarea energiei electrice .....	35
21. Alte venituri.....	36
22. Cheltuieli cu personalul .....	36
23. Contributia la fondul de tranzitie energetica.....	37
24. Alte cheltuieli din exploatare .....	37
25. Venituri si cheltuieli financiare .....	39
26. Impozit pe profit.....	39
27. Contingente, angajamente si riscuri operationale .....	40
28. Evenimente ulterioare datei bilantului .....	45

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2026

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

	Nota	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	10.817.421.752	10.471.178.672
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	19.914.918	20.991.536
Imobilizari necorporale		44.343.224	46.348.086
Investitii imobiliare	6	-	11.791.437
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	2.551.966.504	2.527.984.916
Investitii financiare in filiale	8	275.496.093	275.496.093
Investitii in entitati asociate	9	19.943.000	19.943.000
<b>Total active imobilizate</b>		<b>13.729.085.491</b>	<b>13.373.733.740</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	10	1.642.892.906	1.695.517.224
Creante comerciale	11	326.133.478	309.891.343
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	12	213.815.919	304.456.274
Depozite bancare	13	1.768.673.323	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	13	1.848.888.087	1.402.662.021
<b>Total active circulante</b>		<b>5.800.403.713</b>	<b>5.010.367.563</b>
<b>Total active</b>		<b>19.529.489.204</b>	<b>18.384.101.303</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
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		2.243.419.923	2.304.865.263
Rezultatul reportat		11.379.298.001	10.430.041.152
<b>Total capitaluri proprii</b>	14	<b>16.887.687.293</b>	<b>15.999.875.784</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	16	407.226.262	406.531.068
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	17	246.716.518	234.517.603
Venituri in avans pe termen lung		11.601.759	6.166.649
Datorii privind impozitul amanat		398.716.333	410.156.962
Obligatii privind beneficiile angajatilor	18	55.405.777	55.405.777
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	17.089.646	17.150.137
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.136.756.295</b>	<b>1.129.928.196</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	19	890.696.827	842.079.182
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	17	153.091.412	141.952.514
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	16	6.343.506	2.487.662
Impozit pe profit datorat		283.189.242	100.012.088
Venituri in avans pe termen scurt		165.996.799	161.242.969
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	5.727.830	6.522.908
<b>Total datorii curente</b>		<b>1.505.045.616</b>	<b>1.254.297.323</b>
<b>Total datorii</b>		<b>2.641.801.911</b>	<b>2.384.225.519</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>19.529.489.204</b>	<b>18.384.101.303</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
<b>Venituri</b>			
Venituri din vanzarea energiei electrice	20	1.574.308.044	1.437.091.511
Venituri din transportul energiei electrice		9.563.021	8.951.323
		<b>1.583.871.065</b>	<b>1.446.042.834</b>
Alte venituri	21	29.677.393	43.889.899
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Deprecierea si amortizarea		(206.544.246)	(175.335.381)
Cheltuieli cu personalul	22	(158.341.155)	(155.234.722)
Costul energiei electrice achizitionate		(5.072.418)	(9.385.269)
Reparatii si mentenanta		(25.695.498)	(22.141.498)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(9.563.021)	(8.951.323)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(4.366.177)	(4.495.675)
Costul cu combustibilul nuclear		(64.671.549)	(67.782.185)
Contributia la Fondul de Tranziție Energetica	23	-	(340.662.121)
Alte cheltuieli din exploatare	24	(189.195.020)	(175.648.109)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(663.449.084)</b>	<b>(959.636.283)</b>
<b>Profit din exploatare</b>		<b>950.099.374</b>	<b>530.296.450</b>
Cheltuieli financiare		(4.945.510)	(6.304.821)
Venituri financiare		114.394.170	92.001.401
<b>Rezultat financiar net</b>	25	<b>109.448.660</b>	<b>85.696.580</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>1.059.548.034</b>	<b>651.993.030</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	26	(171.736.525)	(102.337.270)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>887.811.509</b>	<b>513.655.760</b>

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 45 au fost semnate la data de 20 mai 2026 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 2026

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>887.811.509</b>	<b>513.655.760</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
<b>Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere</b>			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	-
Castig/(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>		<b>887.811.509</b>	<b>513.655.760</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>	<b>14</b>		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		<b>2,94</b>	<b>1,70</b>
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		<b>2,94</b>	<b>1,70</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

(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
<b>Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>2.304.865.263</b>	<b>10.430.041.152</b>	<b>15.999.875.784</b>
<b>Rezultatul global</b>								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	<i>887.811.509</i>	<i>887.811.509</i>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	-	-
Rezultat reportat din alte ajustari-cresterea rezervei din reevaluare		-	-	-	-	-	-	-
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-	-	-	-
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>14</b>	-	-	-	-	-	<i>887.811.509</i>	<i>887.811.509</i>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	-	-
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>14</b>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(61.445.340)	61.445.340	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>		-	-	-	-	<b>(61.445.340)</b>	<b>61.445.340</b>	-
<b>Sold la 31 martie 2026 (neauditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>2.243.419.923</b>	<b>11.379.298.001</b>	<b>16.887.687.293</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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
<b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>280.106.345</b>	<b>8.798.155.777</b>	<b>12.343.231.491</b>
<b>Rezultatul global</b>								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	2.398.630.260	2.398.630.260
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	(7.743.413)	(7.743.413)
		-	-	-	-	2.080.929.757	-	2.080.929.757
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-	<b>2.080.929.757</b>	<b>(7.743.413)</b>	<b>2.073.186.344</b>
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>14</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.080.929.757</b>	<b>2.390.886.847</b>	<b>4.471.816.604</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(815.172.311)	(815.172.311)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>14</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(815.172.311)</b>	<b>(815.172.311)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(56.170.839)	56.170.839	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(56.170.839)</b>	<b>56.170.839</b>	<b>-</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>2.304.865.263</b>	<b>10.430.041.152</b>	<b>15.999.875.784</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>1.059.548.034</b>	<b>615.993.030</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	206.544.246	175.335.381
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	51.525	423
Ajustari de valoare ale stocurilor	(338.765)	(94.389)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	14.752.426	11.490.036
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor imobilizate	-	282.594
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	(158.603)
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	-	36.846
(Venituri) financiare nete	(110.578.980)	(79.161.975)
<b>Modificari in:</b>		
Diminuare /(Crestere) creante comerciale	(16.279.009)	42.712.952
Diminuare /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	106.366.459	179.661.174
Diminuare/(Crestere) stocuri	52.963.083	(6.835.966)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	10.188.940	(29.611.267)
(Diminuare)/Crestere datorii comerciale si alte datorii	(88.034.981)	(536.063.660)
<b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare</b>	<b>1.235.182.978</b>	<b>373.586.576</b>
Impozit pe profit platit	-	-
Dobanzi incasate	37.302.817	41.370.536
Dobanzi platite	699.300	-
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>1.273.185.095</b>	<b>414.957.112</b>
<b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(2.446.559)	(3.191.539)
Achizitii de imobilizari corporale	(387.771.785)	(222.928.683)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	(470.603.253)	906.739.042
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.060.336	(84.104.384)
Investitii in filiale	-	-
Investitii in entitati asociate	-	-
Incasari din vanzarea activelor detinute spre vanzare	-	274.304
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	-	-
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(825.761.261)</b>	<b>596.788.740</b>
<b>Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare</b>		
Trageri/(Plati) de imprumuturi	-	-
Plati de dividende nete	(37.568)	(62.500)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(1.160.200)	(1.233.824)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(1.197.768)</b>	<b>(1.296.324)</b>
<b>(Diminuare)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>446.226.066</b>	<b>1.010.449.528</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>1.402.662.021</b>	<b>1.770.241.959</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 31 martie</b>	<b>1.848.888.087</b>	<b>2.780.691.487</b>

## **Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026**

### **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.

In data de 14 august 2024 a fost semnat actul aditional nr. 1 la Acordul de sprijin pentru proiectul Unitatile 3 și 4 de la CNE Cernavoda. Principalele prevederi ale proiectului de Act Adicional la Acordul de Sprijin vizeaza: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrari Preliminare (LNTP) la nivelul sumei de 350 mil. EUR; 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.

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 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 Situati 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. Atat in cursul anului 2025 cat si in perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 Societatea a participat exclusiv pe segmentul competitiv.

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

Agenția Internationala de Rating Fitch a revizuit in data de 17.12.2025 ratingul acordat SNN la "BBB-" cu perspectiva negativa. Rating-ul reflecta, conform raportului publicat de Agentia de Rating Fitch, profilul de credit independent (SCP) neschimbat al companiei, de „bb+”, si cresterea cu un nivel a SCP pentru a reflecta asteptarile puternice privind sprijinul din partea statului roman (BBB-/Negativ). Perspectiva negativa reflecta rating-ul suveran<sup>1</sup>.

SCP reflecta baza de active profitabila a Nuclearelectrica si pozitia solida pe piata, dar si planul de investitii mari, in special pentru Retehnologizarea Unitatii 1, cu un risc comercial preconizat pentru perioada opririi planificate a Unitatii 1. 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; planul capex extins, proiectele 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; sprijinul statului ca factor de mitigare.

La 31 martie 2026, 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 2026 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 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.

---

<sup>1</sup> <https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-affirms-nuclearelectrica-at-bbb-outlook-negative-17-12-2025>

## **2. Bazele intocmirii**

### **2.1. Declaratia de conformitate**

Situatiile financiare individuale 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”).

Societatea intocmeste si situatii financiare consolidate conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”), cu modificarile ulterioare (“OMFP 2.844/2016”), care sunt disponibile pe website-ul societatii.

Situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 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 2026 de catre conducerea Societatii.

### **2.2. Continuitatea activitatii**

Prezentele situatii financiare 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.

Din analizele efectuate privind implicatiile conflictelor militare curente in activitatea Societatii, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acesteia.

### **2.3. Prezentarea situatiilor financiare**

Situatiile financiare individuale sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 27 – „Situatii financiare individuale”. 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.

### **2.4. Bazele evaluarii**

Situatiile financiare individuale au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (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 2025). Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluata sau cost istoric.

### **2.5. Moneda functionala si de prezentare**

Situatiile financiare 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 2025.

## **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 2025.

Situatiile financiare interimare individuale sunt intocmite pe baza ipotezei ca Societatea isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Societatii analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

**4. Imobilizari corporale**

	<b>Terenuri</b>	<b>Centrale nucleare</b>	<b>Masini, echipamente si alte active</b>	<b>Imobilizari in curs de executie</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Cost</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.767.930.640</b>	<b>1.563.926.748</b>	<b>2.719.622.695</b>	<b>9.088.455.130</b>
Intrari	-	-	16.492.040	2.290.831.066	2.307.323.106
Transferuri	-	142.600.533	38.377.647	(180.978.179)	-
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transfer stocuri	-	-	-	(29.334.133)	(29.334.133)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	30.272.123	(30.272.123)	-
Iesire la aport capital social in natura - FPCU	-	-	(29.130.676)	-	(29.130.676)
Transfer in investitii imobiliare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Cresteri din reevaluare prin rezerve	20.675.883	2.055.952.981	400.710.676	-	2.477.339.540
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	347.609	-	1.705.565	-	2.053.174
Derecunoastere inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Derecunoastere apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Diminuari din reevaluare prin rezerve	-	-	(42.211)	-	(42.221)
Diminuari din reevaluare prin contul de profit si pierdere	(782.442)	-	(17.853)	-	(800.295)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Iesiri	-	(7.245.852)	(4.305.680)	(1.323.010)	(12.874.543)
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>54.106.892</b>	<b>5.337.746.409</b>	<b>1.907.466.213</b>	<b>4.768.546.315</b>	<b>12.067.865.827</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)</b>	<b>54.106.892</b>	<b>5.337.746.409</b>	<b>1.907.466.213</b>	<b>4.768.546.315</b>	<b>12.067.865.827</b>
Intrari	-	-	729.820	534.502.925	535.232.745
Transferuri	-	-	4.192.052	(4.192.052)	-
Intrari apa grea	-	-	-	-	-
Transfer stocuri	-	-	-	(82.229)	(82.229)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	1.709.976	(1.709.976)	-
Transfer din investitii imobiliare	4.906.001	-	6.885.436	-	11.791.437
Derecunoastere inspectii	-	-	-	-	-
Derecunoastere apa grea	-	(260.271)	-	-	(260.271)
Iesiri	-	-	(256.407)	-	(256.407)
<b>Sold la 31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>59.012.893</b>	<b>5.337.486.137</b>	<b>1.920.727.091</b>	<b>5.297.064.982</b>	<b>12.614.291.103</b>
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.618.746.141</b>	<b>891.552.316</b>	<b>145.783.120</b>	<b>2.656.632.359</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	583.092.558	97.495.842	-	680.588.400
Amortizare cumulata inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Amortizare cumulata apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(3.136.666)	(3.980.420)	-	(7.117.086)
Amortizarea aferenta aport capital social in natura FPCU	-	-	(6.529.667)	-	(6.529.667)
Amortizarea aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Ajustari pentru depreciere	-	-	14.839.343	226.971	15.066.315
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>561.052.546</b>	<b>889.073.737</b>	<b>146.010.092</b>	<b>1.596.687.155</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>561.052.546</b>	<b>889.073.737</b>	<b>146.010.092</b>	<b>1.596.687.155</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	169.634.452	31.576.025	-	201.210.477
Amortizare cumulata inspectii	-	-	-	-	-
Amortizare cumulata apa grea	-	(260.271)	-	-	(260.271)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	-	(251.952)	-	(251.952)
Ajustari pentru depreciere	-	-	(422.525)	(93.535)	(516.060)
<b>Sold la 31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>730.426.727</b>	<b>919.975.285</b>	<b>145.916.557</b>	<b>1.796.869.350</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 01 ianuarie 2025 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.568.021.139</b>	<b>672.152.220</b>	<b>2.261.788.158</b>	<b>6.538.385.782</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>53.556.110</b>	<b>4.776.693.861</b>	<b>1.018.392.477</b>	<b>4.622.536.223</b>	<b>10.471.178.672</b>
<b>Sold la 31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>58.462.111</b>	<b>4,607.059.409</b>	<b>1.000.751.806</b>	<b>5.151.148.425</b>	<b>10.817.421.752</b>

Notele de la 1 - 28 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

**(i) Centrale nucleare, masini, echipamente si alte active**

In primele 3 luni ale anului 2026, Societatea nu a realizat achizitii de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"). In cursul anului 2025, au fost achizitionate 5,5 tone de apa grea, in valoare de 16.157.594 RON.

**(ii) Imobilizari in curs de executie**

La 31 martie 2026, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 5.151.148.425 RON (31 decembrie 2025: 4.622.536.223 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind Unitatile 3 si 4 cu o valoare neta contabila de 438.730.063 RON (31 decembrie 2025: 438.730.063 RON);
- Investitii aferente Unitatilor 1 si 2, in suma totala de 4.712.418.363 RON (31 decembrie 2025: 4.183.806.160 RON), cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale: 1.560.121.167 RON (31 decembrie 2025: 1.610.634.265 RON)
  - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 2.462.617.077 RON (31 decembrie 2025: 1.924.071.563 RON) ;
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 291.734.525 RON (31 decembrie 2025: 282.541.208 RON) ;
  - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 157.173.114 RON (31 decembrie 2025: 150.546.496 RON);
  - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 29.248.420 RON (31 decembrie 2025: 24.801.398 RON);
  - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 134.708.013 RON (31 decembrie 2025: 128.443.665 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 2025 : 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 2026 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2025: 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 7.208.493 RON (31 decembrie 2025: 7.208.493 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 2026, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2025: 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 utilizarii 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.

Pentru testarea pentru depreciere a activelor aferente Unitatilor 3 si 4, Societatea a apelat punctual la un evaluator independent, in scopul determinarii valorii juste. In urma acestui test, nu s-a constatat deprecierea acestora.

Rezultatul raportului a fost utilizat pentru alocarea proportionala a valorii contabile intre Unitatile 3 si 4 proportional conform raportului de evaluare.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in primele 3 luni ale anului 2026 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: Echipamente si materiale pentru investitii U1 si U2 in valoare de 4.192.052 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 1.709.976 RON.

**(iii) Ajustari pentru depreciere si amortizare**

La 31 martie 2026 Societatea inregistreaza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 516.060 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2025: 16.646.348 RON).

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

<b>Activ</b>	<b>Numar de ani</b>
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 Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025, pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

**(iv) 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 celelalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima **reevaluare** a terenurilor si a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2025 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 2021.

Raportul de evaluare, aferent anului 2025, a imobilizarilor corporale clasele **terenuri** si **cladiri** intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare a bunurilor – ANEVAR 2025, valabile la data de 31 decembrie 2025, elaborate de Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 102 -Valoarea de piata ; SEV 104 – Tipuri ale valorii ; SEV 400 - Verificarea evaluarii
- Standarde pentru active : 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 abordarea prin cost si, acolo unde a fost posibil, abordarea prin venit, 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 si metoda indexarii costului istoric. Pentru evaluarea terenurilor s-a folosit metoda comparatiei directe si metoda extractiei.

**(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 :

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
<b>Terenuri</b>		
Cost	26.395.452	21.489.451
Amortizare cumulata	-	-
Valoare neta contabila	<b>26.395.452</b>	<b>21.489.451</b>
	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
<b>Cladiri</b>		
Cost	7.365.556.955	7.358.756.131
Amortizare cumulata	(5.127.940.454)	(5.039.378.952)
Valoare neta contabila	<b>2.237.616.500</b>	<b>2.319.377.179</b>

**(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare**

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pentru un numar de ore de functionare de 245.000 de ore la putere nominala (prelungire de la 210.000 de ore, pe baza unor studii specifice acceptate de CNCAN), urmate de o retehnologizare. In prezent, retehnologizarea Unitatii 1 este programata sa inceapa in data de 30 septembrie 2027, reprezentand momentul de oprire si deconectare a unitatii, cand se ating si cele 245.000 ore de functionare. Unitatea 2 are o durata de functionare proiectata de 210.000 de ore, asadar pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati, 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 24). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele trei luni ale anului 2026 este in valoare de 49.430.445 RON (Trim I 2025: 24.061.480 RON).

**(viii) Active gajate**

La 31 martie 2026, respectiv la 31 decembrie 2025 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

**(ix) Credit furnizor**

La 31 martie 2026, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 274.723.431 RON (31 decembrie 2025: 131.424.109 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 retrarii 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 34.622.509 RON (31 decembrie 2025: 34.300.720 RON).

**(i) Sume recunoscute in Situatiia pozitiei financiare**

<b>Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing</b>	<b>31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025 (auditat)</b>
Terenuri	10.087.223	10.087.223
Spatii de birouri, depozite	24.213.497	24.213.497
Mijloace de transport	321.789	-
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(14.707.591)	(13.309.183)
<b>Total active nete reprezentand drepturi de utilizare</b>	<b>19.914.918</b>	<b>20.991.536</b>
	<b>31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025 (auditat)</b>
<b>Datorii din contracte de leasing</b>		
Pe termen scurt	5.727.830	6.522.908
Pe termen lung	17.089.646	17.150.137
	<b>22.817.476</b>	<b>23.673.045</b>

**(ii) Sume recunoscute in Situatiia contului de profit si pierdere**

	<b>31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>31 martie 2025 (neauditat)</b>
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	1.398.408	1.235.639
Cheltuieli cu dobanzile	453.341	548.532

**(iii) Sume recunoscute in Situatiia fluxurilor de trezorerie**

	<b>31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>31 martie 2025 (neauditat)</b>
Isirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	1.160.200	1.233.824

**(iv) Recunoasterea contractelor de leasing**

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3.6 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

**6. Investitii imobiliare**

La data de 31 martie 2026 investitiile imobiliare se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 01 ianuarie</b>	<b>11.791.437</b>	<b>-</b>
Reclasificare din imobilizari corporale	-	9.327.693
Ajustarea la valoarea justa in cursul anului	-	2.463.744
Intrari	-	-
Iesiri	-	-
Reclasificare in imobilizari corporale	(11.791.437)	-
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>-</b>	<b>11.791.437</b>

La 31 martie 2026 au fost reclasificate doua proprietati detinute de societate, din *Investitii imobiliare*, in imobilizari corporale datorita neprelungirii relatiilor contractuale intre client si Societate. Aceste proprietati sunt folosite in scopul desfasurarii activitatii proprii si contabilizate conform IAS 16. La data reclasificarii conform IAS 16, valoarea justa a proprietatilor, a rezultat in urma unei evaluari efectuate de un evaluator independent calificat la data de 31 Decembrie 2025. Valoarea justa la data transferului a fost considerata valoarea neta contabila a proprietatilor la data transferului din IAS 40.

In primele luni ale anului 2026 Societatea a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 63.387 RON (Trim 1 2025: 82.502 RON), alte venituri din exploatare (refacturari utilitati, mentenanta) in valoare de 18.060 RON (Trim I 2025: 0 RON) si costuri operationale directe in suma de 4.430 RON (Trim I 2025: 48.663 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.

**7. Active financiare evaluate la cost amortizat**

La 31 martie 2026 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 Asociația Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociația HENRO.

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Obligatiuni (i)	543.499.630	567.047.632
Imprumuturi acordate filialelor (ii)	839.766.916	823.093.079
Imprumuturi acordate entitatilor asociate (iii)	1.163.055.203	1.132.199.450
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	337.724
<b>Total</b>	<b>2.551.966.504</b>	<b>2.527.984.916</b>

**(i) Obligatiuni**

La 31 martie 2026, 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 :

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
<b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b>	<b>536.333.989</b>	<b>522.747.342</b>
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	120.163	487.326
Reevaluare <sup>*)</sup>	31.590	13.099.320
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>536.485.741</b>	<b>536.333.989</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>7.013.889</b>	<b>30.713.644</b>
<b>Total obligatiuni</b>	<b>543.499.630</b>	<b>567.047.632</b>

<sup>\*)</sup> Reevaluare diferente de curs valutar

**iii) Imprumuturi acordate filialelor**

La 31 martie 2026, Societatea are incheiate contracte de imprumut cu filialele sale EnergoNuclear SA si Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. Situatiile imprumuturilor acordate filialelor se prezinta astfel:

	<b>31 martie 2026</b>		<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>&lt; 1 an</b>	
<b>Principal, din care:</b>	<b>776.705.000</b>	<b>5.225.000</b>	<b>771.480.000</b>
<i>Energonuclear</i>	742.000.000	-	742.000.000
<i>F.P.C.U. Feldioara</i>	34.705.000	5.225.000	29.480.000
<b>Dobanda, din care:</b>	<b>69.278.856</b>	<b>991.941</b>	<b>68.286.916</b>
<i>Energonuclear</i>	64.481.317	-	64.481.317
<i>F.P.C.U. Feldioara</i>	4.797.540	991.941	3.805.599
<b>Total</b>	<b>845.983.856</b>	<b>6.216.941</b>	<b>839.766.916</b>

**Energonuclear S.A.**

In data de 29.11.2024 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. Contractul de imprumut se va desfasura pe o perioada de 34 de luni de la data semnarii, avand o dobanda de ROBOR 3M+. Scadenta imprumutului este de maxim 34 de luni de la data primei trageri din credit, dar nu mai mult de data de 30.04.2027.

La 31 martie 2026, Societatea inregistreaza un principal in suma de 742.000.000 RON (31 decembrie 2025: 742.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 64.481.317 RON (31 decembrie 2025: 48.415.759 RON).

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

In anul 2023, asociatul Societatii a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON, contractat in data de 20.03.2023 pentru finantarea activitatii curente, pe o perioada de 4 ani si respectiv 16.325.949,40 RON, semnat in data de 18.12.2023 in vederea achizitiei de mijloace fixe in vederea extinderii activitatii, pe o perioada de 3 ani, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023 si 2024.

In data de 09.05.2024 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 12.025.000 RON în scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, pe o perioada de 4 ani, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2024.

In data de 29.05.2025 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 9.000.000 RON în scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, pe o perioada de 4 ani, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2025.

La 31 martie 2026, Societatea inregistreaza un principal aferent contractelor prezentate mai sus, in suma de 34.705.000 RON din care 5.225.000 RON pe termen scurt reflectat in Situatiia pozitiei financiare ca "Alte active financiare evaluate la cost amortizat" (31 decembrie 2025: 35.705.000 RON) si o dobanda cumulata de 4.797.540 RON din care 991.941 RON pe termen scurt reflectat in Situatiia pozitiei financiare ca "Alte active financiare evaluate la cost amortizat" (31 decembrie 2025: 4.243.804 RON).

Pentru portiunea imprumutului si dobandii clasificate pe termen scurt, a se vedea nota 12 "Alte active financiare".

**iv) Imprumuturi acordate entitatilor asociate**

La 31 martie 2026, Societatea are incheiat un contract de imprumut cu entitatea asociata RoPower Nuclear SA. Situatiia imprumuturilor acordate entitatilor asociate se prezinta astfel:

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	< 1 an	> 1 an	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
Principal	<b>1.040.558.715</b>	-	1.040.558.715	1.040.497.491
Dobanda	<b>122.496.488</b>	-	122.496.488	91.701.959
<b>Total</b>	<b>1.163.055.203</b>	-	<b>1.163.055.203</b>	<b>1.132.199.450</b>

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, cu maturitatea in data de 31.05.2028. 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.

Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect va avea dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, 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 Doicești, 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 Doicești, 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.

Soldul imprumutului la 31 martie 2026 este in valoare de 1.040.558.715 RON, echivalent 204.079.139 EUR (31 decembrie 2025: 1.040.497.491 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 122.496.489 RON (31 decembrie 2025: 91.701.959 RON).

## 8. Investitii financiare in filiale

La 31 martie 2026 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Energonuclear S.A.	222.438.103	222.438.103
F.P.C.U Feldioara	36.057.790	36.057.790
Nuclearelectrica Serv	17.000.200	17.000.200
<b>Total</b>	<b>275.496.093</b>	<b>275.496.093</b>

### 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 7 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J200900399940, 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 2026 si 31 decembrie 2025, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 martie 2026 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2025: 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.

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 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 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 5/29.08.2023 prin emisiunea de noi actiuni.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

---

semnat contractul de inginerie, achizitie si management al constructiei (EPCM) faza LNTP pentru avansarea Unitatilor 3 si 4 ale CNE Cernavoda in 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 si a luarii Deciziei Finale de Investitie, in conformitate cu Acordul de Sprijin dintre statul roman si 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 si trecerea in Etapa a II-a - Lucrari preliminare aferenta Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

### **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 J2021002729087, 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 2026, respectiv 31 decembrie 2025 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 martie 2026 este de 36.057.790 RON (31 decembrie 2025: 36.057.790 RON).

In anul 2025, capitalul social al filialei FPCU a fost majorat cu suma de 36.057.590 RON, in baza Deciziei CA nr. 247/26.09.2024 prin aport in natura, constand in active imobilizare (cladiri si echipamente). Activele transferate aveau o valoare contabila neta la data tranzactiei de 22.606.442 lei, iar valoarea justa determinata in baza unui raport de evaluare intocmit de un evaluator autorizat independent a fost de 36.057.590 lei.

### **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 J2021004108136, avand cod unic de inregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Nuclearelectrica Serv consta in "Repararea masinilor" – Cod CAEN 3312.

La 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 martie 2026 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2025: 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 2026 si respectiv la 31 decembrie 2025 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

**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 Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2022001604157, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in “Productia de energie electrica” – Cod CAEN 3511.

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

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 Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

Acționarii SN Nuclearelectrica SA au aprobat in cadrul sedintei AGEA nr. 1 din data de 12 februarie 2026, decizia finala de investitie in Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) de la Doicesti. Prin aceasta decizie, Romania marcheaza cel mai avansat demers la nivel european, in dezvoltarea unui proiect SMR si are la baza o serie de conditii suplimentare menite sa stabileasca un cadru de sprijin si de cooperare solid, la nivel de parteneriate si autoritati, in scopul dezvoltarii si implementarii optime a proiectului.

**10. Stocuri**

La 31 martie 2026 si la 31 decembrie 2025, stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Uraniu	766.407.953	855.852.967
Piese de schimb	275.456.542	271.023.774
Alte materii si materiale	601.028.411	568.640.483
<b>Total</b>	<b>1.642.892.906</b>	<b>1.695.517.224</b>

**(i) Evaluarea stocurilor**

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.12 din Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 martie 2026 se regaseste in pozitile *Cheltuieli cu piesele de schimb* si *Costul combustibilului nuclear* din Situatiia profitului sau pierderii, fiind in suma de 69.037.726 RON (Trim I 2025: 72.277.860 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 martie 2026 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 0 RON (31 decembrie 2025: 1.803.759 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 2026 este in suma de 47.609.216 RON (31 decembrie 2025: 47.668.406 RON). In primele trei luni ale anului 2026, au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 0 RON (Trim I 2025: 2 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 59.189 RON (Trim I 2025: 78.718 RON).

In primele 3 luni ale anului 2026 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

**(iii) Stocuri gajate**

La 31 martie 2026 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

**11. Creante comerciale**

La 31 martie 2026 si 31 decembrie 2025 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	344.525.599	328.236.016
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(18.392.121)	(18.344.673)
<b>Total</b>	<b>326.133.478</b>	<b>309.891.343</b>

**(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 15 de zile si, prin urmare, toate sunt clasificate ca 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 3.13 din Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025, 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 2026, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A.: 51.239.923 RON (31 decembrie 2025: 69.644.845 RON), PPC Energie S.A.: 49.951.255 RON (31 decembrie 2025: 57.751.198 RON) si Engie Romania S.A.: 58.673.650 RON (31 decembrie 2025: 38.626.155 RON).

Vanzarile efectuate in cursul trimestrului I din 2026 catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 9,14% (Trim. I 2025: aproximativ 17,80%), catre PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 9,07% (Trim. I 2025: aproximativ 15,44%), iar Engie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 9,03% ( Trim. I 2025: aproximativ 1,95%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

**12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat**

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
Certificate de trezorerie	-	82.930.250
Alte creante	91.859.339	65.035.880
Taxe si impozite	30.614.638	82.001.578
Plati efectuate in avans	74.146.237	56.496.367
Titluri de stat pe termen scurt	30.733.441	30.475.394
Imprumuturi acordate filialelor pe termen scurt	6.216.941	7.271.483
Ajustari de depreciere active financiare	(19.754.678)	(19.754.678)
<b>Total</b>	<b>213.815.919</b>	<b>304.456.274</b>

**(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 2025, 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 2026, respectiv 31 decembrie 2025 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 :

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>29.965.903</b>	<b>29.894.378</b>
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	17.636	71.525
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>29.983.539</b>	<b>29.965.903</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>749.902</b>	<b>509.941</b>
<b>Total titluri de stat</b>	<b>30.733.441</b>	<b>30.475.394</b>

Conform prospectului de emisiune, in iunie 2025 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON, urmatorul cupon va fi incasat in iunie 2026.

La 31 martie 2026, pozitia "Imprumuturi acordate filialelor pe termen scurt" include suma de 6.216.941 RON aferenta principalului si dobanzii imprumutului acordat filialei F.P.C.U. Feldioara in anul 2023, pentru mai multe detalii a se vedea Nota 7.

La 31 martie 2026 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 30.613.703 RON, (31 decembrie 2025: 82.000.643 RON).

La 31 martie 2026 pozitia "Alte creante" include suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON (31 decembrie 2025: 19.171.499 RON) pentru care in anul 2025 s-a constituit o ajustare de depreciere a creantei de 100%, in pozitia "Ajustari de depreciere active financiare" tinand cont de un eventual risc de neincasare. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 27.

### 13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

La 31 martie 2026 si 31 decembrie 2025, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.401.109.088	1.215.430.373
Conturi curente la banci in RON	432.568.337	179.083.468
Conturi curente la banci in valuta	14.245.810	7.231.252
Alte echivalente de numerar	923.441	877.579
Numerar in casierie	41.411	39.331
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>1.848.888.087</b>	<b>1.402.662.021</b>

La 31 martie 2026 si 31 decembrie 2025, depozitele bancare cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>1.768.673.323</b>	<b>1.297.840.701</b>

#### (i) *Reconcilierea cu Situatia fluxurilor de trezorerie*

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

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 martie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(neauditat)</b>
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	1.401.109.088	2.098.019.471
Conturi curente la banci	446.814.147	682.523.324
Alte echivalente de numerar	923.441	126.291
Numerar in casierie	41.411	22.401
	<b>1.848.888.087</b>	<b>2.780.691.487</b>

**(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 3.14 din Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 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 2026 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 566.540.741 RON (31 decembrie 2025: 568.453.599 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 (retratata 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 2026 este de 3.016.438.940 RON.

La 31 martie 2026 si 31 decembrie 2025, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel :

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarilor conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
<b>Capital social (valoare retratata)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>3.211.941.683</b>

La 31 martie 2026, 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 Proportionat 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 2026 si la 31 decembrie 2025 se prezinta dupa cum urmeaza:

<b>Actionari</b>	<b>Numar actiuni 31 martie 2026</b>	<b>% din capitalul social</b>	<b>Numar actiuni 31 decembrie 2025</b>	<b>% din capitalul social</b>
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%
<b>Total</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>

#### ***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 2026 si 31 decembrie 2025 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2025) 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 decembrie 2025).

#### ***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 2026 este de 603.287.788 RON (31 decembrie 2025: 603.287.788 RON).

Rezervele legale nu pot fi distribuite catre actionari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusa in situatia pozitiei financiare, in randul “Rezultat reportat”.

**Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat**

La 31 martie 2026, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 2.243.419.923 RON (31 decembrie 2025: 2.304.865.263 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2025 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 2021.

In anul 2026, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 61.445.340 ca urmare a transferului rezervei din reevaluare ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale. In anul 2025, Societatea a recunoscut o crestere a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 2.080.929.757 RON ca urmare a reevaluarii terenurilor si cladirilor la finalul anului 2025 cat si o diminuare in valoare de 56.170.839 ca urmare a transferului rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale.

**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 2025, Societatea a distribuit dividende in valoare de 815.172.311 RON din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotararii AGOA nr. 5/24.04.2025 (2024: 11.120.911.882 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotararii AGOA nr. 5/25.04.2024).

**15. Rezultatul pe actiune**

La 31 martie 2026 si la 31 martie 2025 rezultatul pe actiune este:

**Rezultatul de baza pe actiune**

	<b>Trim I 2026 (neauditat)</b>	<b>Trim I 2025 (neauditat)</b>
<b>Profitul net al exercitiului financiar</b>	<b>887.811.509</b>	<b>513.655.760</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei		
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,94</b>	<b>1,70</b>

**Rezultatul diluat pe actiune**

	<b>Trim I 2026 (neauditat)</b>	<b>Trim I 2025 (neauditat)</b>
<b>Profitul net al exercitiului financiar</b>	<b>887.811.509</b>	<b>513.655.760</b>
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		
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (dilate) la 31 decembrie</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,94</b>	<b>1,70</b>

**16. Imprumuturi**

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 este urmatoarea :

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	< 1 an	> 1 an	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
Principal	407.226.262		407.226.262	406.531.068
Dobanda	6.343.506	6.343.506		2.487.662
<b>Total</b>	<b>413.569.768</b>	<b>6.343.506</b>	<b>407.226.262</b>	<b>409.018.730</b>

Imprumuturile se refera la:

- *Imprumut acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI)*

Prin Hotararea AGEA NR 8/7.12.2023 a fost aprobata incheierea de catre SNN a contractului de finantare cu BEI destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”, avand urmatoarele caracteristici esentiale:

Data semnarii:	22 decembrie 2023
Valoare:	145 milioane EUR
Durata:	15 ani, din care 4 ani perioada de gratie la plata ratelor de principal
Perioada de utilizare:	36 luni de la data semnarii Contractului
Dobanda:	Fixa sau Variabila (la alegerea Societatii)
Comision de analiza:	145.000 EUR, platibil in 30 de zile de la semnarea Contractului
Comision de neutilizare:	0,12%/an, platibil dupa 12 luni de la semnarea Contractului, fiind aplicabil la valoarea neutilizata a imprumutului
Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semestriale

Suma datorata la 31 martie 2026 este de 80 milioane EUR (31 decembrie 2025: 80 milioane EUR), reprezentand primele 2 transe din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 cu o rata fixa a dobanzii de 3,796%, iar transa II se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 cu o rata fixa a dobanzii de 3,873%

- *Imprumut acordat de catre sindicatul bancar condus de J.P. Morgan SE (“J.P.”)*

In data de 24 septembrie Societatea a semnat impreuna cu sindicatul bancar constituit si condus de J.P. doua acorduri de finantare pentru doua dintre proiectele energetice strategice ale Romaniei: Proiectul de re tehnologizare a Unitatii 1 a CNE Cernavoda si Proiectul Unitatilor 3 si 4 a CNE Cernavoda, ulterior aprobarii de catre actionarii Nuclearelectrica, avand urmatoarele caracteristici esentiale :

	<b>Contract de finantare Proiect re tehnologizare Unitatea 1</b>	<b>Contract de finantare Proiect Unitatile 3 si 4</b>
Calitate SNN	<u>Imprumutat</u>	<u>Garant</u> (in contractul de finantare intre – Sindicatul condus de J.P. si EnergoNuclear)
Valoare:	540 milioane EUR	80 milioane EUR
Durata:	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 decembrie 2027	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 octombrie 2027
Maturitate:	Pana la 30 Iunie 2029	Pana la 30 Iunie 2029
Dobanda:	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2.3%	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2.3%
Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semi-anuale, rambursarea principalului incepand cu 31 decembrie 2027 si finalizandu-se la 30 iunie 2029	Rate egale semi-anuale rambursarea principalului incepand cu 31 octombrie 2027, finalizandu-se pe 30 iunie 2029

In decursul anului 2026 Societatea nu a efectuat nicio tragere din principalul contractului de credit incheiat cu Sindicatul bancar condus de catre J.P. Morgan.

Acordurile de finantare incheiate cu J.P. cuprind o clauza financiara referitoare la indicatorul: raportul Datorie Neta / EBITDA sa nu depaseasca valoarea 6, cu exceptia Etapei de Constructie. Indicatorii financiari trebuie calculati pe baza situatiilor financiare consolidate intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

Miscarile imprumuturilor in exercitiul financiar incheiat la 31 martie 2026 si respectiv 31 decembrie 2025 au fost:

	<b>Valoare 2026</b>	<b>Valoare 2025</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)</b>	<b>406.531.068</b>	<b>0</b>
<b><u>Trageri din care:</u></b>	<b>0</b>	<b>402.700.000</b>
BEI	0	402.700.000
J.P. - SNN	0	0
<b><u>Rambursari din care:</u></b>	<b>=</b>	<b>=</b>
BEI	0	0
J.P. - SNN	0	0
Costuri de finantare	671.194	1.348.932
Diferente de schimb valutar	24.000	5.180.000
<b>Sold 31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>407.226.262</b>	<b>406.531.068</b>

La 31 martie 2026 imprumuturile in valoarea totala de 413.569.768 RON (31 decembrie 2025: 409.018.730 RON) cuprind imprumuturi pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	<b>31 martie 2026</b>			<b>31 Decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>			<b>(auditat)</b>
	<b>Total</b>	<b>&lt; 1 an</b>	<b>&gt; 1 an</b>	<b>Total</b>
	<b>din care:</b>			
<b>Principal BEI</b>	407.226.262	-	407.226.262	<b>406.531.068</b>
<b>Dobanda BEI</b>	6.343.506	6.343.506	-	<b>2.487.662</b>
<b>Total</b>	<b>413.569.768</b>	<b>6.343.506</b>	<b>407.226.262</b>	<b>409.018.730</b>

**17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli**

La 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	137.905.609	131.794.749
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	81.664.119	80.627.206
Provizion litigii spor salarial	136.499.044	132.458.263
Participarea salariatilor la profit	42.178.000	30.000.000
Provizioane pentru litigii	-	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.561.158	1.589.899
<b>Total</b>	<b>399.807.930</b>	<b>376.470.117</b>

La 31 martie 2026, provizioanele in valoarea totala de 399.807.930 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea</b>	<b>Portiunea pe</b>
	<b>curenta</b>	<b>termen lung</b>
	<b>(&lt; 1 an)</b>	<b>(&gt; 1 an)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	96.171.921	41.733.688
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	13.180.333	68.483.786
Provizion litigii spor salarial (i)	-	136.499.044
Participarea salariatilor la profit	42.178.000	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.561.158	-
<b>Total</b>	<b>153.091.412</b>	<b>246.716.518</b>

(i) Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.

A se vedea Nota 3.23 din Situatiile financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

**18. Obligatii privind beneficiile angajatilor**

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Beneficii la pensionare	34.650.555	34.650.555
Prime jubiliare	10.712.190	10.712.190
Beneficii in caz de deces	970.040	970.040
Beneficii la pensionare in energie	9.072.992	9.072.992
<b>Total</b>	<b>55.405.777</b>	<b>55.405.777</b>

La 31 martie 2026 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 macroeconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024.

<b>Data evaluarii</b>	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
Numarul angajatilor	2.500	2.402
Rata de crestere a salariilor	Rata cresterilor salariale utilizata 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 2025-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a.  Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si prognozei de vara 2025-2028 a Comisiei Nationale de Strategie si Prognoza am estimat rata inflatiei dupa cum urmeaza:, astfel: 7,1% in 2025, 5,8% in 2026, 3,2% in 2027, 3% in 2028, 2,8% in 2029 si 2,5% in 2030-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.	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.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2025 a fost de 1,5 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.	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 aceeasi tendinta pentru anii urmatori

<b>Data evaluarii</b>	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
Rata de actualizare medie ponderata	6,3%	6,8%
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	16.661	15.738

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

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2025. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-12 ani si 14 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 2024: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,3% p.a. (31 decembrie 2024: 1,3%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2024: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 6,3% (31 decembrie 2024:6,8%).

### Analiza senzitivitatii

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

<b>Ipoteze</b>	<b>Beneficii la pensionare</b>	<b>Ajutoare în caz de deces al angajatilor</b>	<b>Prime jubiliare</b>	<b>Beneficii la pensionare în energie</b>	<b>Total obligatii cu beneficiile definite</b>
<b>PVDBO la 31 decembrie 2025 (RON)</b>	<b>34.650.555</b>	<b>970.040</b>	<b>10.712.190</b>	<b>9.072.992</b>	<b>55.405.777</b>
Rata de actualizare +1%	32.801.048	905.449	10.025.824	7.804.654	51.536.966
Rata de actualizare -1%	36.704.990	1.043.263	11.485.976	10.652.936	59.887.165
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	36.760.868	1.046.496	11.518.972	10.695.656	60.021.993
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW - 1%	32.721.754	901.724	9.986.950	7.755.612	51.366.040
Cresterea longevitatii cu 1 an	34.813.606	880.731	10.749.899	9.338.229	55.782.465

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.

**19. Datorii comerciale si alte datorii**

La 31 martie 2026 si 31 decembrie 2025, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	274.723.431	131.424.109
Furnizori	521.895.848	495.052.539
Obligatii privind datoriile angajatilor	28.242.649	38.990.813
Datorii catre stat	49.096.659	161.134.984
Dividende brute de plata	1.521.449	1.604.147
Alte datorii	15.216.791	13.872.591
<b>Total</b>	<b>890.696.827</b>	<b>842.079.182</b>

La 31 martie 2026, principalii furnizori in sold, din pozitiile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: Candu Energy Inc. 207.964.841 RON (31 decembrie 2025: 121.858.428 RON) si Korea Hydro Nuclear Power CO 193.238.512 RON (31 decembrie 2025: 145.523.308 RON) si Ansaldo Nucleare SPA 126.336.506 RON (31 decembrie 2025: 77.399.865 RON)

La 31 martie 2026, pozitia “Datorii catre stat” include in principal datoria cu contributia unitatii la asigurarile sociale, in valoare de 20.766.697 RON (31 decembrie 2025: 29.188.953 RON).

**20. Venituri din vanzarea energiei electrice***(i) Venituri din vanzari de energie electrica*

	<b>Perioada de</b>	<b>Perioada de</b>
	<b>3 luni incheiata la</b>	<b>3 luni incheiata la</b>
	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 martie 2025</b>
	<b>(neauditata)</b>	<b>(neauditata)</b>
Vanzari de energie pe piata libera	1.570.835.357	1.433.675.958
Vanzari de energie termica	3.462.549	3.406.151
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	10.138	9.402
<b>Total</b>	<b>1.574.308.044</b>	<b>1.437.091.511</b>

*(ii) Cantitatea de energie vanduta<sup>\*)</sup>*

	<b>Perioada de</b>	<b>Perioada de</b>
	<b>3 luni incheiata la</b>	<b>3 luni incheiata la</b>
	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 martie 2025</b>
	<b>(neauditata)</b>	<b>(neauditata)</b>
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.630.020	2.720.281
	<b>2.630.020</b>	<b>2.720.281</b>

<sup>\*)</sup> Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 9.926 MWh pentru trimestrul I din 2025 (Trim I 2025: 8.224 MWh MWh).

In 2026 Societatea a vandut energia electrica integral pe piata libera (trimestrul I 2025: 100%), respectiv 2.630.020 MWh (trimestrul I 2025: 2.720.281 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in 2026 a fost de 594.03 RON/MWh (trimestrul I 2025: 523.85 RON/MWh), valoare neta de Tg.

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. 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 5.100.000 RON valabila pana la 11.07.2026.

Societatea desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere 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 trimestrul I din 2026 sunt in suma de 3.462.549 RON (Trim I 2025: 3.406.151 RON).

## 21. Alte venituri

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Venituri din subventii pentru investitii	1.890.801	3.683.068
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	1.219.879	1.480.756
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in scopul vanzarii	-	158.603
Alte venituri	26.566.713	38.567.472
<b>Total</b>	<b>29.677.393</b>	<b>43.889.899</b>

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 - 2027, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1.

Pozitia "Alte venituri" reprezinta in principal veniturile rezultate din variatia stocurilor in suma de 14.741.475 RON (Trim I 2025: 26.939.337 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 499.062 RON (Trim I 2025: 9.214.274 RON).

## 22. Cheltuieli cu personalul

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Salarii si indemnizatii	140.504.603	141.534.018
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	17.836.552	13.700.704
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>158.341.155</b>	<b>155.234.722</b>

**23. Contributia la fondul de tranzitie energetica**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	340.662.121
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>340.662.121</b>

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 si 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 trimestrul I din 2026, Societatea a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 0 RON (Trim I 2025: 340.662.121 RON).

**24. Alte cheltuieli din exploatare**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	36.918.391	31.394.185
Cheltuieli cu ANDR	49.430.445	24.061.480
Cheltuieli privind energia si apa	44.546.141	41.682.144
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	22.225.826	20.551.120
Cheltuieli cu primele de asigurare	4.144.181	4.280.212
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	3.488.816	3.445.389
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	10.470.617	10.090.220
Cheltuieli cu contributia ANRE	1.413.495	1.154.104
Alte cheltuieli din exploatare	16.557.108	38.989.255
<b>Total</b>	<b>189.195.020</b>	<b>175.648.109</b>

### **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 dupa cum urmeaza:

- Pana la 30 septembrie 2025 contributiile au fost stabilite astfel:
  - 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.
- Incepand cu data de 1 octombrie 2025, in conformitate cu modificarile legislative recente ale HG 1080/2017, noile tarife aplicabile sunt:
  - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 1,2 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
  - contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 2,8 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 2026 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr. 83/2025, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2025, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. In trimestrul I din 2026 societatea a inregistrat o contributie in valoare de 1.413.495 RON (Trim I 2025: 1.154.104 RON). Pentru anul 2025 contributia a fost calculata 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.

### **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 2025: 2.475.000 RON).

**25. Venituri si cheltuieli financiare**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Venituri din dobanzi	100.837.517	69.628.648
Venituri din diferente de curs valutar	2.258.978	11.241.099
Venituri din dividende	-	-
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat, obligatiunilor si certificatelor de trezorerie	1.427.549	1.397.576
Alte venituri financiare	9.870.126	9.734.078
<b>Total venituri financiare</b>	<b>114.394.170</b>	<b>92.001.401</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(3.814.714)	(5.116.425)
Cheltuieli privind dobanzile	(1.130.796)	(1.188.396)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(4.945.510)</b>	<b>(6.304.821)</b>
<b>Venituri / (Cheltuieli) financiare nete</b>	<b>109.448.660</b>	<b>85.696.580</b>

**Venituri din dobanzi**

In pozitia “Venituri din dobanzi” la 31 martie 2026 sunt incluse dobanzile aferente depozitelor bancare si numerarului in valoare de 53.029.791 RON (Trim I 2025: 9.637.730 RON), dobanzile aferente imprumuturilor acordate filialelor in valoare de 16.787.165 RON (Trim I 2025: 4.270.434) si imprumuturilor acordate entitatilor asociate in valoare de 30.776.944 RON (Trim I 2025: 17.664.310).

**Alte venituri financiare**

In pozitia “Alte venituri financiare” sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 31 martie 2026 in valoare de 9.870.126 RON (Trim I 2025: 9.637.730 RON).

**26. Impozit pe profit**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	(183.177.154)	(104.464.999)
Venit net din impozit amanat	11.440.629	2.127.729
Cheltuiala cu impozitul minim efectiv grup SNN		
<b>Total</b>	<b>(171.736.525)</b>	<b>(102.337.270)</b>

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 martie 2026 si 31 decembrie 2025 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

## 27. 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 Antifrauda Fiscala (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 nr. 357/2022.

SNN si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care a explicat 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 lege produce efecte juridice pentru 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, invitatia 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 (inregistrata la SNN sub nr. 11449/ 18.10.2023), prin care s-au stabilit 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 prin OP nr. 2329/17.11.2023.

**Prin Decizia de impunere nr. 4125/23.11.2023** (inregistrata la SNN sub nr. 13102/23.11.2023), 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;
- 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, SNN a procedat la achitarea acestei sume prin OP nr. 2569/19.12.2023 (termenul limita fiind 20.12.2023, cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedura fiscala).

Prin raportare la deciziile de impunere privind Contributia suplimentara la Fondul de Tranzitiei Energetice, SNN a formulat si a depus la ANAF - DGAF urmatoarele contestatii :

- contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 si restituirii 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 restituirii 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 restituirii 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 restituirii sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 3.317 lei.

Cu privire la Contestatia nr.12891/20.11.2023, formulata de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 si restituirii contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei, Ministerul de Finante – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor (DGSC) a emis Decizia nr. 516/12.02.2024 (comunicata la SNN la data de 15.02.2024) prin care a dispus respingerea in totalitate a contestatiei SNN ca neintemeiata, cu consecinta confirmarii totale a Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificarii documentare. La data de 10.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 516/12.02.2024 in contencios administrativ, actiunea subscrisei formand obiectul dosarului procesual nr. 3063/2/2024. In data de 13.02.2025, instanta a amanat pronuntarea pana in data de 25.02.2025. La data de 25.02.2025, instanta a repus cauza pe rol, in vederea discutării incidentei în cauza a Deciziei pronuntata de CCR 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 si a pus in vedere partilor sa isi expuna punctul de vedere asupra incidentei în cauză a Deciziei CCR pronuntate la data de 07.11.2024 (decizie nepublicata in M. Of. pana la acel moment). La termenul de judecata din data de 26.03.2025, instanta a dispus amanarea cauzei pentru inaintarea dosarului conexas – dosar nr. 3455/2/2024.. La termenul de judecata din data de 04.06.2025, instanta a amanat cauza, in vederea atasarii dosarului nr. 3455/2/2024. De asemenea, prin raportare la prevederile pct. 41 din Decizia CCR nr. 640/07.11.2024, la solicitarea Ministerului de Finante, instanta a apreciat ca se impune amanarea cauzei. La termenul de judecata din data de 30.09.2025, instanta a suspendat solutionarea cauzei in baza Hotărârii nr. 2/26.08.2025 a Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Curții de Apel Bucuresti (protestul magistratilor). Urmatorul termen de judecata a fost stabilit in data de 25.11.2025. La termenul din data de 25.11.2025 se amana cauza pentru a se comunica înscrisurile depuse la dosar.

La ultimul termen din data de 18.02.2026 instanta respinge ca neintemeiate exceptiile inadmisibilității și prematurității, precum și exceptia lipsei calității procesuale pasive a pârâtului Ministerul Finantelor - Directia Generală de Solutionare a Contestatiilor pe capetele din cererea conexă privind anularea deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituirii sumei achitate, precum si a dobânzii aferente. Admite cererile conexe (dos nr. 3063/2/2024 și dos. nr. 3455/2/2024). Anulează deciziile de solutionare a contestatiilor nr.516/12.02.2024 și nr.1581/26.04.2024, Decizia de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 (privind obligatii fiscale principale în cuantum de 18.041.598 lei reprezentând contributie suplimentară la Fondul de Tranzitie Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022) și în parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentând obligatiile fiscale accesorii (dobânzi si penalității) aferente obligatiei fiscale principale de 18.041.598 lei. Obligă pârâtii să restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei și 1.129.901 lei. Obliga pârâtii la plata către reclamantă a dobânzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 17.11.2023 și până la data platii efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobânda fiscală se

va calcula începând cu data de 19.12.2023 și până la data plății efective. Obliga pârâtii la plata către reclamantă a sumei de 750 lei reprezentând cheltuieli de judecată (taxa judiciară de timbru). Cu recurs în 15 de zile de la comunicare.

Cu privire la Contestatia nr. 14489/28.12.2023, formulata de SNN 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, Ministerul de Finante – DGSC a emis Decizia nr. 1581/26.04.2024 (comunicata la SNN la data de 09.05.2024) , prin care a dispus respingerea in totalitate, ca neintemeiata, a contestatiei formulate de SNN. La data de 28.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 1581/26.04.2024 in contencios administrativ, actiunea subscrisei formand obiectul dosarului procesual nr. 3455/2/2024. La data de 12.03.2025, dosarul nr. 3455/2/2024 a fost conexas la dosarul nr. 3063/2/2024.

Contestatiile nr. 14490/28.12.2023 si nr. 5620/29.04.2024 au fost solutionate in anul 2025, iar sumele recuperate au fost compensate cu alte obligatii de plata dupa primirea Deciziei privind compensarea obligatiilor fiscale din data de 28.10.2025.

In anul 2025 s-a derulat in cadrul societatii un control din partea Ministerului Finantelor – Directia Generală de Inspectie Economico-Financiară, având ca obiect verificarea activității economice desfășurate în perioada 2019 până în anul 2025.

In urma inspectiei economico-financiare efectuate de Ministerul Finantelor, consemnată in Raportul de Inspectie Economico-Financiară nr. 5129/EF/11.11.2025, au fost dispuse masuri prin Dispozitia obligatorie nr. 6035/870989/EF/11.11.2025. In ceea ce priveste stadiul implementarii masurilor SNN a procedat astfel :

Referitor la Masura nr. 1, entitatea a analizat constatările echipei de inspectie si a intreprins demersurile necesare pentru ducerea la indeplinire a acesteia, inregistrand in evidenta contabila obligatiile stabilite si dispunand masuri corective.

Suma totală stabilita de organele de inspectie, in valoare de 1.510.101 lei, a fost achitata integral conform termenelor prevazute în dispozitia obligatorie.

Au fost aplicate masurile corective indicate, cu respectarea prevederilor legale aplicabile.

Impotriva Dispozitiei obligatorii a fost formulată plangere prelabila, depusa in termenul legal, in conformitate cu prevederile legislatiei contenciosului administrativ, fara a suspenda obligatia de conformare la masurile dispuse.

Concluzionam astfel ca SNN a dus la indeplinire Masura nr. 1 și celelalte obligatii stabilite de organele de inspectie, a achitat integral sumele dispuse si a actionat, concomitent, pentru exercitarea dreptului legal de contestare prin formularea plangerii prelabile.

La data de 25.03.2026, Ministerul Finanțelor, prin Serviciul de Soluționare a Plângerilor Prelabile și a Contestățiilor, a comunicat societatii noastre Decizia nr. 18/P/25.03.2026 referitoare la soluționarea plângerii prelabile depuse de societate împotriva Dispoziției obligatorii nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, emisă de Direcția Generală de Inspectie Economico-Financiară.

Prin Decizia mentionata, Ministerul Finanțelor a dispus urmatoarele:

1. Admiterea plângerii prelabile formulate de societate împotriva creanței stabilite la pct. 3.2 din Dispoziția obligatorie nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, cu revocarea în consecință a respectivei creanțe.

2. Respingerea, ca neintemeiată, a plângerii prelabile formulate de societate cu privire la creanța stabilită la pct. 3.1 din aceeași Dispoziție obligatorie.

Totodată, s-a adus la cunoștință faptul că prezenta decizie poate fi atacată în instanța de contencios administrativ competentă, în termen de 6 luni de la comunicare, conform art. 10 din Legea nr. 554/2004 privind contenciosul administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

Ca urmare a admiterii plangerii prelabile si a revocarii creantei stabilite la pct.3.2. din Dispozitia obligatorie nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, SNN va demara procedurile legale pentru restituirea sumelor achitate in temeiul creantei anulate, prin depunerea unei cereri de rambursare la organul fiscal emitent, in conformitate cu prevederile Codului de Procedura Fiscala.

**(iii) Polite de asigurare**

La 31 martie 2026, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- a) 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). Suma asigurata este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele;
- b) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Suma asigurata este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda), la care se adauga o limita de 20 milioane DST pentru costuri și cheltuieli;
- c) 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 2026 si la 31 decembrie 2025 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 Notele 4 si 24). 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 2026 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 b) 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 cursul primelor trei luni ale anului 2026, 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 individuale.

**(vi) Angajamente**

La 31 martie 2026 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

In plus, Societatea este parte a unui angajament cuprins 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 2026, NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

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

Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect are dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, 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.

#### ***(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 2026, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 149,1 milioane RON.

Societatea este participant la piata de echilibrare 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 si a contituit o garantie de 5,1 milioane RON.

Societatea detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 31 martie 2026, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe piata bilaterala, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 657.479 mii RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

La 31 martie 2026, 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 2026, Societatea are constituita o garanție financiara, in calitate de garant, in favoarea sindicatului bancar condus de J.P. Morgan, in valoare de 80 milioane de EUR, echivalentul a 406,5 milioane RON pentru asigurarea facilitatii de credit contractata de catre Energonuclear S.A.

## **28. Evenimente ulterioare datei bilantului**

Societatea nu a identificat evenimente ulterioare datei de 31 martie 2026 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in situatiile financiare interimare individuale.

**Data : 20 mai 2026**

**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 2026**

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

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

### CUPRINS

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2026 .....	3
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026.....	4
Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026.....	5
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026.....	6
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.....	7
Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026.....	8
Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 martie 2026 .....	9
1. Entitatea raportoare.....	9
2. Bazele intocmirii.....	13
3. Politici contabile semnificative.....	14
4. Imobilizari corporale.....	15
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing.....	18
6. Investitii imobiliare.....	20
7. Active financiare evaluate la cost amortizat .....	20
8. Investitii financiare in entitati asociate .....	22
9. Stocuri.....	23
10. Creante comerciale.....	24
11. Alte active financiare evaluate la cost amortizat.....	25
12. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare.....	26
13. Capitaluri proprii.....	27
14. Rezultatul pe actiune.....	29
15. Imprumuturi .....	30
16. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli.....	32
17. Obligatii privind beneficiile angajatilor .....	33
18. Datorii comerciale si alte datorii.....	35
19. Venituri din vanzarea energiei electrice.....	36
20. Alte venituri .....	37
21. Cheltuieli cu personalul .....	37
22. Contributia la fondul de tranzitie energetica .....	38
23. Alte cheltuieli din exploatare .....	39
24. Venituri si cheltuieli financiare.....	40
25. Impozitul pe profit .....	40
26. Contingente, angajamente si riscuri operationale .....	41
27. Evenimente ulterioare datei bilantului .....	45

S.N. Nuclearelectrica S.A.  
Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	12.216.169.626	11.671.978.761
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	23.225.746	24.513.695
Imobilizari necorporale		44.564.545	46.585.580
Investitii imobiliare	6	-	11.791.437
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	1.713.255.418	1.705.475.268
Investitii financiare in entitati asociate	8	28.137.814	12.962.323
<b>Total active imobilizate</b>		<b>14.025.353.149</b>	<b>13.473.307.064</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	9	1.573.764.097	1.636.139.229
Creante comerciale	10	331.715.824	333.451.217
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	265.664.051	356.597.510
Active imobilizate detinute spre vanzare		-	-
Depozite bancare	12	1.768.673.323	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	12	2.014.156.709	1.538.782.800
<b>Total active circulante</b>		<b>5.953.974.004</b>	<b>5.162.811.457</b>
<b>Total active</b>		<b>19.979.327.153</b>	<b>18.636.118.521</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
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		2.243.419.921	2.304.865.261
Rezultatul reportat		11.261.832.186	10.331.084.439
<b>Total capitaluri</b>	13	<b>16.770.221.487</b>	<b>15.900.919.080</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	15	738.648.262	584.978.568
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16	246.716.518	234.517.603
Venituri in avans pe termen lung		11.601.759	6.166.649
Datorii privind impozitul amanat		398.073.296	409.801.305
Obligatii privind beneficiile angajatilor	17	55.405.777	55.405.777
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	19.842.755	20.310.323
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.470.288.367</b>	<b>1.311.180.225</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	18	1.117.689.015	1.008.006.209
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	16	153.693.032	142.554.134
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	15	9.092.070	2.509.590
Impozit pe profit datorat		285.886.560	102.437.678
Venituri in avans pe termen scurt		165.846.327	161.120.771
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	6.610.295	7.390.834
<b>Total datorii curente</b>		<b>1.738.817.299</b>	<b>1.424.019.216</b>
<b>Total datorii</b>		<b>3.209.105.666</b>	<b>2.735.199.441</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>19.979.327.153</b>	<b>18.636.118.521</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (auditata)
<b>Venituri</b>			
Venituri din vanzarea energiei electrice	19	1.574.307.270	1.437.087.949
Venituri din transportul energiei electrice		9.563.021	8.951.323
<b>Total venituri</b>		<b>1.583.870.291</b>	<b>1.446.039.272</b>
Alte venituri	20	27.972.143	71.540.819
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Deprecierea si amortizarea		(208.468.140)	(176.686.423)
Cheltuieli cu personalul	21	(183.934.617)	(177.116.891)
Costul energiei electrice achizitionate		(5.072.418)	(9.385.269)
Reparatii si mentenanta		(15.245.603)	(13.401.103)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(9.563.021)	(8.951.323)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(4.498.398)	(4.568.843)
Costul cu combustibilul nuclear		(64.671.549)	(67.782.185)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	22	-	(340.662.121)
Alte cheltuieli din exploatare	23	(186.864.853)	(175.545.811)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(678.318.599)</b>	<b>(974.099.969)</b>
<b>Profit din exploatare</b>		<b>933.523.835</b>	<b>543.480.122</b>
Cheltuieli financiare		(8.175.318)	(8.997.993)
Venituri financiare		100.499.116	90.251.972
<b>Rezultat financiar net</b>	24	<b>92.323.798</b>	<b>81.253.979</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>1.025.847.633</b>	<b>624.734.101</b>
<b>Partea din (pierdere) aferenta entitatilor asociate</b>	8	<b>(2.579.961)</b>	<b>1.396.265</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	25	(171.720.716)	(103.456.134)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>851.546.956</b>	<b>522.674.232</b>

Situatiile financiare consolidate prezentate de la pagina 1 la 45 au fost semnate la data de 20 mai 2026 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 2026

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>851.546.956</b>	<b>522.674.232</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
<b>Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere</b>			
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		17.755.452	-
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		<b>17.755.452</b>	<b>-</b>
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>		<b>869.302.408</b>	<b>522.674.232</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>	<b>14</b>		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		<b>2,82</b>	<b>1,73</b>
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		<b>2,82</b>	<b>1,73</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

(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
<b>Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>2.304.865.261</b>	<b>10.331.084.439</b>	<b>15.900.919.080</b>
<b>Rezultatul global</b>							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	-	851.546.956	851.546.956
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii	-	-	-	-	-	-	-
Rezultat reportat din alte ajustari-cresterea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	17.755.452	17.755.452
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>17.755.452</b>	<b>17.755.452</b>
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>869.302.408</b>	<b>869.302.408</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>							
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	-	-	-	-	(61.445.340)	61.445.340	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(61.445.340)</b>	<b>61.445.340</b>	<b>-</b>
<b>Sold la 31 martie 2026 (auditat)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>2.243.419.921</b>	<b>11.261.832.186</b>	<b>16.770.221.487</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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
<b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>280.106.343</b>	<b>8.755.563.759</b>	<b>12.300.639.482</b>
<b>Rezultatul global</b>							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	-	2.342.265.564	2.342.265.564
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii	-	-	-	-	-	(7.743.413)	(7.743.413)
Rezultat reportat din alte ajustari-cresterea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	2.080.929.757	-	2.080.929.757
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	-	<b>2.080.929.757</b>	<b>(7.743.413)</b>	<b>2.073.186.344</b>
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	-	-	-	-	-	<b>1.689.457.978</b>	<b>1.689.457.978</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>							
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	(815.172.311)	(815.172.311)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	-	-	-	-	-	<b>(815.172.311)</b>	<b>(815.172.311)</b>
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	-	-	-	-	(56.170.839)	56.170.839	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>	-	-	-	-	<b>(56.170.839)</b>	<b>56.170.839</b>	-
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>2.304.865.261</b>	<b>10.331.084.439</b>	<b>15.900.919.080</b>

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>1.023.267.672</b>	<b>626.130.366</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	208.468.140	176.686.423
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	51.525	423
Ajustari de valoare ale stocurilor	(338.765)	(94.389)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	13.610.703	10.809.263
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	-	282.594
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii (Castig net) / Pierdere neta din actualizarea investitiilor imobiliare la valoarea justa	2.579.961	36.846
Partea din pierderea aferenta entitatilor asociate (Venituri) financiare nete	(92.383.058)	(75.131.863)
<b>Modificari in:</b>		
Diminuare/(Crestere) creante comerciale	1.698.519	43.863.391
Diminuare/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat (Crestere) stocuri	106.571.281	130.618.789
Variatia veniturilor inregistrate in avans	62.713.897	(21.760.232)
Crestere datorii comerciale si alte datorii	10.160.666	(29.611.267)
	(50.856.569)	(478.490.563)
<b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare</b>	<b>1.285.543.971</b>	<b>383.181.178</b>
Impozit pe profit platit	157	-
Dobanzi incasate	38.616.045	37.317.783
Dobanzi platite	3.425.808	-
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>1.327.585.982</b>	<b>420.498.961</b>
<b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(2.449.240)	(3.189.235)
Achizitii de imobilizari corporale	(565.382.746)	(581.398.938)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	(470.239.274)	906.739.042
Active financiare evaluate la cost amortizat	34.474.538	(7.058.645)
Incasari din vanzarea de activelor detinute spre vanzare	-	274.304
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	-	-
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(1.003.596.722)</b>	<b>315.366.527</b>
<b>Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare</b>		
Trageri de imprumuturi	152.859.512	-
Plati de dividende nete	(37.568)	(62.500)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(1.437.295)	(1.429.302)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>151.384.650</b>	<b>(1.491.803)</b>
<b>(Diminuare)/Crestere neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>475.373.910</b>	<b>734.373.685</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>1.538.782.800</b>	<b>2.139.845.361</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 31 martie</b>	<b>2.014.156.709</b>	<b>2.874.219.045</b>

**Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 martie 2026****1. Entitatea raportoare****1.1. Informatii generale despre grup**

Prezentele Situatiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 martie 2026, cuprind Situatiile financiare interimare individuale ale Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. (“Societatea”, “Societatea-mama” sau “SNN”) si ale filialelor sale, denumite impreuna “Grupul”.

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un Sediul 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 2026 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 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.

Societatea-mama 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.

La 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025, filialele Societatii sunt urmatoarele:

<b>Filiala</b>	<b>Activitatea</b>	<b>Cod unic de inregistrare</b>	<b>Sediul social</b>	<b>% participatie la 31 martie 2026</b>	<b>% participatie la 31 decembrie 2025</b>
Energonuclear S.A. (“EN”)	“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 7	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. (“FPCU”)	“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 2026, 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 Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2022001604157, 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 2026, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2025: 19.943.000 RON).

**Schimbari in structura grupului in anul 2021:** in anul 2021, au fost infiintate filialele Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. si Nuclearelectrica Serv S.R.L., ambele detinute de SNN in proportie de 100%.

**Schimbari in structura grupului in anul 2022:** in anul 2022, a fost infiintata societatea Ropower Nuclear S.A., entitate detinuta de SNN in proportie de 50%.

**Schimbari in structura grupului in perioada 2023 - 2026:** nu au fost inregistrate modificari in structura grupului.

## **1.2. Activitatile principale ale grupului**

Activitatea principala a Grupului consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea-mama 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-mama detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Unitatilor 3 si 4 este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 1.2). Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele: (i) Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum si a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: “Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)” si respectiv “Acordul Investitorilor in forma preliminara” (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020) si (iii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

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 investiii 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-mama deruleaza in continuare activitatile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

In data de 14 august 2024 a fost semnat actul aditional nr. 1 la Acordul de sprijin pentru proiectul Unitatile 3 și 4 de la CNE Cernavoda. Principalele prevederi ale proiectului de Act Adicional la Acordul de Sprijin vizeaza: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrari Preliminare (LNTTP) la nivelul sumei de 350 mil. EUR; 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.

De asemenea, Societatea-mama 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 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 Grup, in cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Prin infiintarea **filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.**, Societatea-mama urmareste asigurarea stabilitatii, predictibilitatii si continuitatii productiei, prin controlul si gestiunea riscurilor pe intregul lant al combustibilului, prin achizitionarea oxidului de uraniu si procesare acestuia pe plan local. Astfel, obiectivul principal al filialei, consta in prelucrarea concentratelor de uraniu in vederea obtinerii pulberii sintetizabile de dioxid de uraniu necesara la fabricarea combustibililor nucleari de tip CANDU 6. Pulberea sintetizata de dioxid de uraniu obtinuta este destinata exclusiv fluxului tehnologic de fabricare a combustibililor nucleari existenti la sucursala FCN Pitesti.

**Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L.** va prelua in principal activitatea de colectare, segregare si caracterizare deseuri radioactive, efectuata anterior de prestatori externi. Alte servicii prestate de aceasta filiala sunt: prevenire incendii, servicii de manipulare in depozitele sucursalei CNE Cernavoda.

**Societatea Ropower Nuclear S.A.** 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 Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

### 1.3. Scopul consolidării

#### Principii și metode contabile

##### (i) Filialele

Filialele sunt entități aflate sub controlul Grupului și sunt consolidate integral, aplicând metoda integrării globale.

Grupul controlează o entitate în care a investit, dacă și numai dacă acesta deține în totalitate următoarele :

- a) Autoritatea asupra entității în care s-a investit ;
- b) Expunere sau drepturi asupra rentabilității variabile pe baza participării sale în entitatea în care s-a investit ;
- c) Capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care s-a investit pentru a influența valoarea rentabilității investitorului.

La momentul evaluării controlului Grupul în calcul și drepturile de vot potențiale sau convertibile care sunt exercitabile la momentul respectiv.

Situațiile financiare ale filialelor sunt incluse în situațiile financiare consolidate din momentul în care începe exercitarea controlului și până în momentul încetării acestuia. Politicile contabile ale filialelor Grupului au fost modificate în scopul alinierii acestora cu cele ale Grupului.

Filialele care intră în perimetrul de consolidare sunt prezentate în Nota 1.1.

##### (ii) Entitățile asociate

Entitățile asociate sunt acele societăți în care Grupul poate exercita o influență semnificativă, dar nu și control asupra politicilor financiare și operaționale.

Situațiile financiare consolidate includ cota-parte a Grupului din rezultatele entităților asociate pe baza metodei punerii în echivalență, de la data la care Grupul a început să exercite influența semnificativă și până la data la care această influență încetează.

Participațiile în care Grupul deține între 20% și 50% din drepturile de vot, dar asupra cărora nu exercită o influență semnificativă sunt clasificate ca active financiare disponibile în vederea vânzării.

Entitățile asociate sunt contabilizate prin metoda punerii în echivalență și sunt recunoscute inițial la cost. Investiția Grupului include fondul comercial identificat la achiziție din care se scad pierderile pentru depreciere acumulate. Situațiile financiare consolidate includ partea Grupului din venituri și cheltuieli și mișcările în capitalul entităților asociate, după ajustările de aliniere a politicilor contabile cu cele ale Grupului, de la data când influența semnificativă începe până când această influență semnificativă încetează. Când partea Grupului din pierderi este mai mare decât interesul în entitatea contabilizată prin metoda punerii în echivalență, valoarea contabilă a acestui interes (inclusiv orice investiții pe termen lung) este redusă la zero și recunoașterea pierderilor viitoare este întreruptă cu excepția cazului în care Grupul are o obligație sau a făcut plăți în numele entității în care a investit.

##### (iii) Tranzacții eliminate la consolidare

Decontările și tranzacțiile în interiorul Grupului, ca și profiturile nerealizate rezultate din tranzacții în interiorul Grupului, sunt eliminate în totalitate din situațiile financiare consolidate. Profiturile nerealizate rezultate din tranzacțiile cu entități asociate sau controlate în comun sunt eliminate în limita procentului de participare a Grupului. Profiturile nerealizate rezultate în urma tranzacțiilor cu o entitate asociată sunt eliminate în contrapartidă cu investiția în entitatea asociată. Pierderile nerealizate sunt eliminate în mod identic cu profiturile nerealizate, dar numai în măsura în care nu există indicii de depreciere a valorii.

##### (iv) Combinări de întreprinderi

În aplicarea IFRS 3, combinatoriile de întreprinderi sunt măsurate și recunoscute în conformitate cu următoarele principii:

- La data achiziției, activele identificabile dobândite și datoriile asumate, evaluate la valoarea justă și orice interese care nu controlează în societate dobândite (interese minoritare) sunt înregistrate separat de goodwill ;
- Interesele care nu controlează pot fi evaluate fie la valoarea justă (metoda fondului comercial complet), fie la cota lor în valoarea justă a activului net al firmei achiziționate (metoda fondului comercial parțial). Decizia se ia individual pentru fiecare tranzacție ;

- Orice achizitie sau cedare a unei investitii intr-o filiala care nu afecteaza controlul este considerata a tranzactie intre actionari si trebuie inregistrata direct in capitalul propriu ;
- Daca sunt dobandite interese suplimentare intr-o asociere in participatie, o operatiune in comun sau o entitate asociata fara ca rezultat achizitie de control, valoarea activelor si pasivelor dobandite anterior ramane neschimbata in bilantul consolidat.
- Daca controlul este dobandit in etape, costul combinarii de intreprinderi include valoarea justa, la data la care controlul este dobandit, din interesul detinut anterior al cumparatorului in societatea achizitionata ;
- Costurile aferente direct atribuibile unei achizitii care conduce la control sunt tratate ca cheltuieli pentru perioadele in care au fost suportate, cu exceptia costurilor de emisiune pentru titluri de creanta sau instrumente de capitaluri proprii, care trebuie sa fie inregistrate in conformitate cu IAS 32 si IFRS 9 ;
- IFRS 3 nu se aplica combinarilor de intreprinderi cu control comun, care sunt examinate de la caz la caz pentru a determina tratamentul contabil adecvat.

#### 1.4. Reglementari in sectorul energetic

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Atat in cursul anului 2025 cat si in perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 Societatea a participat exclusiv pe segmentul competitiv.

## 2. Bazele intocmirii

### 2.1. Declaratia de conformitate

Situatiile financiare consolidate ale Grupului au fost intocmite in baza Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") ("OMFP 2844/2016"). In acceptiunea OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele 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.

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 Uninunea 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 exercitiul financiar incheiat la 31 martie 2026 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 2026 de catre conducerea Societatii-mama.

## **2.2. Continuitatea activitatii**

Prezentele situatii financiare 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.

Din analizele efectuate privind implicatiile conflictelor militare actuale in activitatea Grupului, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acestuia (a se vedea Nota 4).

## **2.3. Prezentarea situatiilor financiare**

Situatiile financiare consolidate sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare”. 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.

## **2.4. Bazele evaluarii**

Situatiile financiare consolidate au fost intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele financiare detinute in vederea vanzarii si imobilizarile corporale de natura terenurilor si constructiilor. Alte active si datorii financiare, precum si alte active si datorii ne-financiare sunt prezentate la cost amortizat sau cost istoric.

Politicile contabile definite mai jos au fost aplicate consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare. Aceste situatii financiare consolidate au fost intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

## **2.5. Moneda functionala si de prezentare**

Situatiile Financiare Consolidate sunt prezentate in LEI Romanesti (“RON” sau “LEU”), aceasta fiind si moneda functionala a Grupului. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

## **2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor**

Pregatirea situatiilor financiare interimare consolidate 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.

Pentru aplicarea prevederilor IFRS 10 si IFRS 11, Grupul foloseste rationamentul in vederea evaluarii controlului exercitat si stabilirii tipului de parteneriat reprezentat de o entitate controlata in comun.

## **3. Politici contabile semnificative**

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii financiare interimare consolidate sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiile financiare consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

Situatiile financiare interimare consolidate sunt intocmite pe baza ipotezei ca Grupul isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Grupului analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

**4. Imobilizari corporale**

	<b>Terenuri</b>	<b>Centrale nucleare</b>	<b>Masini, echipamente si alte active</b>	<b>Imobilizari in curs de executie</b>	<b>Total</b>
<b>Cost</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>	<b>37.496.567</b>	<b>4.767.930.640</b>	<b>1.934.045.617</b>	<b>2.999.760.504</b>	<b>9.739.233.328</b>
Intrari	-	-	22.123.447	3.167.197.880	3.189.321.327
Transferuri	-	142.600.533	40.997.833	(183.598.365)	-
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transferuri stocuri	-	-	-	(29.334.133)	(29.334.133)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	30.272.123	(30.272.123)	-
Transfer in investitii imobiliare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Cresteri din reevaluare prin rezerve	20.675.883	2.055.952.981	400.710.676	-	2.477.339.540
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	347.609	-	1.705.565	-	2.053.174
Diminuari din reevaluare prin rezerve	-	-	(42.211)	-	(42.211)
Diminuari din reevaluare prin contul de profit si pierdere	(782.442)	-	(17.853)	-	(800.295)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Derecunoastere inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Derecunoastere apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Iesiri	-	(7.245.852)	(4.305.680)	(1.323.010)	(12.874.543)
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>54.682.412</b>	<b>5.337.746.407</b>	<b>2.314.967.351</b>	<b>5.922.430.752</b>	<b>13.629.772.922</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)</b>	<b>54.682.412</b>	<b>5.337.746.407</b>	<b>2.314.967.351</b>	<b>5.922.430.752</b>	<b>13.629.772.922</b>
Intrari	-	-	907.104	734.032.402	734.939.505
Transferuri	-	-	5.899.283	(5.899.283)	-
Intrari apa grea	-	-	-	-	-
Transfer stocuri	-	-	-	(82.229)	(82.229)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	1.709.976	(1.709.976)	-
Transfer din investitii imobiliare	4.906.001	-	6.885.436	-	11.791.437
Derecunoastere inspectii	-	-	-	-	-
Derecunoastere apa grea	-	(260.271)	-	-	(260.271)
Iesiri	-	-	(256.407)	-	(256.407)
<b>Sold la 31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>59.534.413</b>	<b>5.337.486.137</b>	<b>2.330.112.743</b>	<b>6.648.771.665</b>	<b>14.375.904.957</b>
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.618.746.141</b>	<b>1.231.529.539</b>	<b>154.439.614</b>	<b>3.005.266.076</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	583.092.558	103.439.464	-	686.532.022
Amortizarea cumulata inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Amortizare cumulata apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(3.136.666)	(3.980.420)	-	(7.117.086)
Amortizarea aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Ajustari pentru depreciere	-	-	14.839.343	226.971	15.066.315
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>561.052.546</b>	<b>1.241.524.248</b>	<b>154.666.586</b>	<b>1.957.794.161</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>561.052.546</b>	<b>1.241.524.248</b>	<b>154.666.586</b>	<b>1.957.794.161</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	169.634.452	33.332.002	-	202.966.454
Amortizare cumulata inspectii	-	-	-	-	-
Amortizare cumulata apa grea	-	(260.271)	-	-	(270.271)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	-	(251.952)	-	(251.952)
Ajustari pentru depreciere	-	-	(422.525)	(93.535)	(516.060)
<b>Sold la 31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>730.426.727</b>	<b>1.274.181.773</b>	<b>154.573.051</b>	<b>2.159.732.332</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>	<b>36.945.785</b>	<b>3.568.021.139</b>	<b>696.734.178</b>	<b>2.468.710.054</b>	<b>6.770.411.156</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>54.077.630</b>	<b>4.776.693.862</b>	<b>1.073.443.103</b>	<b>5.767.764.166</b>	<b>11.671.978.761</b>
<b>Sold la 31 martie 2026 (auditat)</b>	<b>58.983.631</b>	<b>4.607.059.410</b>	<b>1.055.930.970</b>	<b>6.494.198.615</b>	<b>12.216.172.626</b>

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

### **(i) Centrale nucleare, masini, echipamente si alte active**

In primele 3 luni ale anului 2026, Societatea nu a realizat achizitii de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"). In cursul anului 2025, au fost achizitionate 5,5 tone de apa grea, in valoare de 16.157.594 RON.

### **(ii) Imobilizari in curs de executie**

La 31 martie 2026, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 6.494.198.615 RON (31 decembrie 2025 : 5.767.764.166 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 1.743.585.232 RON (31 decembrie 2025: de 1.502.694.328 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 4.712.418.363 RON (31 decembrie 2025: 4.183.806.160 RON), cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 1.648.642.753 RON (31 decembrie 2025: 1.727.191.081 RON)
  - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 2.462.617.077 RON (31 decembrie 2025: 1.924.071.563 RON) ;
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 291.734.525 RON (31 decembrie 2025: 282.541.208 RON) ;
  - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 157.173.114 RON (31 decembrie 2025: 150.546.496 RON);
  - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 29.248.420 RON (31 decembrie 2025: 24.801.398 RON);
  - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 134.708.013 RON (31 decembrie 2025: 128.443.665 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 1.753.942.348 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2025 : 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 2026 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2025: 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 1.313.520.030 RON (31 decembrie 2025: 1.079.837.618 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-mama a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 31 martie 2026, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2025: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea-mama 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 utilizarii 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.

Pentru testarea pentru depreciere a activelor aferente Unitatilor 3 si 4, Societatea a apelat punctual la un evaluator independent, in scopul determinarii valorii juste. In urma acestui test, nu s-a constatat deprecierea acestora.

Rezultatul raportului a fost utilizat pentru alocarea proportionala a valorii contabile intre Unitatile 3 si 4 proportional conform raportului de evaluare.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in primele 3 luni ale anului 2026 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: Echipamente si materiale pentru investitii U1 si U2 in valoare de 4.192.052 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 1.709.976 RON.

### **(iii) Ajustari pentru depreciere, amortizare, metoda de amortizare si durata de viata**

La 31 martie 2026 Societatea inregistreaza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 516.060 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2025: 16.646.348 RON).

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

<b>Activ</b>	<b>Numar de ani</b>
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 consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

**(iv) Reevaluare**

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Conform politicii grupului in situatiile financiare consolidate surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat pe masura folosirii acestuia sau la scoaterea din evidenta a activului. Toate celalalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima **reevaluare** a terenurilor si a constructiilor Societatii mame, SN Nuclearelectrica SA s-a realizat la data de 31 decembrie 2025 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 2021.

Raportul de evaluare, aferent anului 2025, a imobilizarilor corporale clasele **terenuri** si **cladiri** intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare a bunurilor – ANEVAR 2025, valabile la data de 31 decembrie 2025, elaborate de Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 104 – Tipuri ale valorii; SEV 400 - Verificarea evaluarii
- Standarde pentru active : 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 abordarea prin cost si, acolo unde a fost posibil, abordarea prin venit, 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 si metoda indexarii costului istoric. Pentru evaluarea terenurilor s-a folosit metoda comparatiei directe si metoda extractiei.

**(v) 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 :

	<b>31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025 (auditat)</b>
<b>Terenuri</b>		
Cost	26.916.972	22.010.971
Amortizare cumulata	-	-
<b>Valoare neta contabila</b>	<b>26.916.972</b>	<b>22.010.971</b>
	<b>31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025 (auditat)</b>
<b>Cladiri</b>		
Cost	7.402.089.272	7.394.999.646
Amortizare cumulata	(5.133.073.680)	(5.044.804.533)
<b>Valoare neta contabila</b>	<b>2.269.015.592</b>	<b>2.350.195.113</b>

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**(vi) Dezafectarea unitatilor nucleare**

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pentru un numar de ore de functionare de 245.000 de ore la putere nominala (prelungire de la 210.000 de ore, pe baza unor studii specifice acceptate de CNCAN), urmate de o retehnologizare. In prezent, retehnologizarea Unitatii 1 este programata sa inceapa in data de 30 septembrie 2027, reprezentand momentul de oprire si deconectare a unitatii, cand se ating si cele 245.000 ore de functionare. Unitatea 2 are o durata de functionare proiectata de 210.000 de ore, asadar pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati, 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 23). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele trei luni ale anului 2026 este in valoare de 49.430.445 RON (Trim I 2025: 24.061.480 RON).

**(vii) Active gajate**

La 31 martie 2026, respectiv la 31 decembrie 2025, Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

**(viii) Credit furnizor**

La 31 martie 2026, Grupul are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 321.432.143 RON (31 decembrie 2025: 156.102.441 RON).

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

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

Grupul 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 38.849.098 RON (31 decembrie 2025: 38.527.309 RON).

**(i) Sume recunoscute in Situatia pozitiei financiare**

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Terenuri	10.087.223	10.087.223
Spatii de birouri	28.440.086	28.440.086
Mijloace de transport	321.789	-
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(15.623.352)	(14.013.615)
<b>Total active nete reprezentand drepturi de utilizare</b>	<b>23.225.746</b>	<b>24.513.695</b>
	<b>31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025 (auditat)</b>
<b>Datorii din contracte de leasing</b>		
Pe termen scurt	6.610.295	7.390.834
Pe termen lung	19.842.755	20.310.323
	<b>26.453.050</b>	<b>27.701.157</b>

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**(ii) Sume recunoscute in Situatiia contului de profit si pierdere**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	1.609.737	1.387.044
Cheltuieli cu dobanzile	518.987	598.072

**(iii) Sume recunoscute in Situatiia fluxurilor de trezorerie**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	1.437.295	1.429.302

**(iv) Recunoasterea contractelor de leasing**

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3.6 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**6. Investitii imobiliare**

La data de 31 martie 2026 investitiile imobiliare se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
<b>Sold la 01 ianuarie</b>	<b>11.791.437</b>	<b>-</b>
Reclasificare din imobilizari corporale	-	9.327.693
Ajustarea la valoarea justa in cursul anului	-	2.463.744
Intrari	-	-
Iesiri	-	-
Reclasificare in imobilizari corporale	(11.791.437)	-
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>-</b>	<b>11.791.437</b>

La 31 martie 2026 au fost reclasificate doua proprietati detinute de societate, din Investitii imobiliare, in imobilizari corporale datorita neprelungirii relatiilor contractuale intre client si Societate. Aceste proprietati sunt folosite in scopul desfasurarii activitatii proprii si contabilizate conform IAS 16. La data reclasificarii conform IAS 16, valoarea justa a proprietatilor, a rezultat in urma unei evaluari efectuate de un evaluator independent calificat la data de 31 Decembrie 2025. Valoarea justa la data transferului a fost considerata valoarea neta contabila a proprietatilor la data transferului din IAS 40.

In primele luni ale anului 2026 Societatea a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 63.387 RON (Trim 1 2025: 82.502 RON), alte venituri din exploatare (refacturari utilitati, mentenanta) in valoare de 18.060 RON (Trim I 2025: 0 RON) si costuri operationale directe in suma de 4.430 RON (Trim I 2025: 48.663 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.

**7. Active financiare evaluate la cost amortizat**

La 31 martie 2026 Grupul inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate 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.

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
Obligatiuni (i)	543.499.630	567.047.632
Imprumuturi acordate entitatilor asociate (ii)	1.163.055.204	1.132.199.450
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	1.393.553	921.155
<b>Total</b>	<b>1.713.255.418</b>	<b>1.705.475.268</b>

**(i) Obligatiuni**

La 31 martie 2026, 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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

- 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 :

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
<b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b>	<b>536.333.989</b>	<b>522.747.342</b>
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	120.163	487.326
Reevaluare*)	31.590	13.099.320
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>536.485.741</b>	<b>536.333.989</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>7.013.889</b>	<b>30.713.644</b>
<b>Total obligatiuni</b>	<b>543.499.630</b>	<b>567.047.632</b>

\*) Reevaluare diferite de curs valutar

**(ii) Imprumuturi acordate entitatilor asociate**

La 31 martie 2026, Societatea mama are incheiat un contract de imprumut cu entitatea asociata RoPower Nuclear SA. Situatia imprumuturilor acordate entitatilor asociate se prezinta astfel:

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>&lt; 1 an</b>	<b>&gt; 1 an</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
Principal	<b>1.040.558.715</b>	-	1.040.558.715	1.040.497.491
Dobanda	<b>122.496.489</b>	-	122.496.489	91.701.959
<b>Total</b>	<b>1.163.055.204</b>	-	<b>1.163.055.204</b>	<b>1.132.199.450</b>

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, cu maturitatea in data de 31.05.2028. 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.

Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect va avea dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, 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.

Soldul imprumutului la 31 martie 2026 este in valoare de 1.040.558.715 RON, echivalent 204.079.139 EUR (31 decembrie 2025: 1.040.497.491 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 122.496.489 RON (31 decembrie 2025: 91.701.959 RON).

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

### 8. Investitii financiare in entitati asociate

Lista investitiilor in entitati asociate la 31 martie 2026, consolidate prin metoda punerii in echivalenta, este prezenta mai jos. Aceasta entitate are capital social compus exclusiv din actiuni ordinare, care sunt detinute direct de Grup, iar cota de detinere este aceasi cu numarul drepturilor de vot detinute. Tara in care este inregistrata si isi desfasoara activitatea este Romania.

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
Cota participare (%)	50	50
Cota-parte din capitalul social	19.943.000	19.943.000
Cota-parte din rezultatul reportat	(6.980.677)	(5.532.667)
Cota parte din rezultatul reportat rezultat din alte ajustari prin metoda punerii in echivalenta	17.755.452	-
Cota parte din rezultatul exercitiului ajustat: profit/(pierdere)	(2.579.961)	(1.448.010)
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>28.137.814</b>	<b>12.962.323</b>

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 Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2022001604157, 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 2026, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2025: 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.

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 Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

#### Judecati semnificative

Conform Acordului investitorilor in legatura cu constituirea unei societati de proiect avand ca obiectiv dezvoltarea unor capacitati de productie a energiei electrice, Grupul detine reprezentanti in Consiliul de Administratie al Ropower Nuclear S.A., iar una din persoanele desemnate avand rolul de Presedinte al Consiliului de Administratie. Astfel, Grupul participa la toate deciziile financiare si operationale semnificative ale entitatii. Grupul a stabilit ca aceste aspecte, coroborate cu cota de detinere de 50%, determina o influenta semnificativa asupra entitatii.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***9. Stocuri**

La 31 martie 2026 si la 31 decembrie 2025 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Uraniu	752.248.175	838.081.429
Piese de schimb	277.687.454	273.423.079
Alte materii si materiale	543.828.468	524.634.721
<b>Total</b>	<b>1.573.764.097</b>	<b>1.636.139.229</b>

**(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 consolidate ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

**(ii) Sume recunoscute in Situatie consolidata a contului de profit sau pierdere**

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 martie 2026 se regaseste in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatie profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 69.169.947 RON (Trim I 2025: 72.351.028 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 martie 2026 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 0 RON (31 decembrie 2025: 1.803.759 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 2026 este in suma de 47.609.216 RON (31 decembrie 2025: 47.668.406 RON). In primele trei luni ale anului 2026, au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 0 RON (Trim I 2025: 2 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 59.189 RON (Trim I 2025: 78.718 RON).

In primele 3 luni ale anului 2026 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

**(iii) Stocuri gajate**

La 31 martie 2026 Grupul nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**10. Creante comerciale**

La 31 martie 2026 si 31 decembrie 2025 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	350.107.945	351.795.890
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(18.392.121)	(18.344.673)
<b>Total</b>	<b>331.715.824</b>	<b>333.451.217</b>

**(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 30 de zile si, prin urmare, toate sunt clasificate ca 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. Grupul 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 consolidate ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 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) Deprecierea si expunerea la risc**

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea grupului la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 30.

**(iv) Alte informatii**

La 31 martie 2026, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A.: 51.239.923 RON (31 decembrie 2025: 69.644.845 RON), PPC Energie S.A.: 49.951.255 RON (31 decembrie 2025: 57.751.198 RON) si Engie Romania S.A.: 58.673.650 RON (31 decembrie 2025: 38.626.155 RON).

Vanzarile efectuate in cursul trimestrului I din 2026 catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 9,14% (Trim I 2025: aproximativ 17,80%), catre PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 9,07% (Trim I 2025: aproximativ 15,44%), iar Engie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 9,03% ( Trim I 2025: aproximativ 1,95%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**11. Alte active financiare evaluate la cost amortizat**

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
Certificate de trezorerie	-	82.930.250
Alte creante	92.962.861	66.066.531
Taxe si impozite	83.358.736	136.371.641
Plati efectuate in avans	78.363.691	60.508.372
Titluri de stat pe termen scurt	30.733.441	30.475.394
Ajustari de depreciere pentru active financiare	(19.754.678)	(19.754.678)
<b>Total</b>	<b>265.664.051</b>	<b>356.597.510</b>

**(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 Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 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) Deprecierea si expunerea la risc**

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea grupului la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 30.

**(iv) Alte informatii**

La 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 Societatea mama 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 :

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>29.965.903</b>	<b>29.894.378</b>
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	17.636	71.525
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>29.983.539</b>	<b>29.965.903</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>749.902</b>	<b>509.941</b>
<b>Total titluri de stat</b>	<b>30.733.441</b>	<b>30.475.394</b>

Conform prospectului de emisiune, in iunie 2025 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON, urmatorul cupon va fi incasat in iunie 2026.

La 31 martie 2026 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 83.357.801 RON, (31 decembrie 2025: 82.000.643 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

La 31 martie 2026 pozitia "Alte creante" include suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranziție Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON (31 decembrie 2025: 19.171.499 RON) pentru care in anul 2025 s-a constituit o ajustare de depreciere a creantei de 100%, in pozitia "Ajustari de depreciere active financiare" tinand cont de un eventual risc de neincasare. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 26.

**12. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare**

La 31 martie 2026 si 31 decembrie 2025, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.494.909.195	1.309.459.010
Conturi curente la banci in RON	464.226.075	221.007.362
Conturi curente la banci in valuta	53.857.686	7.383.314
Alte echivalente de numerar	1.121.465	892.338
Numerar in casierie	42.288	40.776
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>2.014.156.709</b>	<b>1.538.782.800</b>

La 31 martie 2026 si 31 decembrie 2025, depozitele bancare cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>1.768.673.323</b>	<b>1.297.840.701</b>

**(i) Reconcilierea cu Situatia fluxurilor de trezorerie**

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

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	1.494.909.195	1.309.459.010
Conturi curente la banci	518.083.761	228.390.676
Alte echivalente de numerar	1.121.465	892.338
Numerar in casierie	42.288	40.776
	<b>2.014.156.709</b>	<b>1.538.782.800</b>

**(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar**

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai puțin de la data constituirii. A se vedea Nota 3.13. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 pentru celelalte politici contabile relevante privind numerarul si echivalentele de numerar.

**(iii) Numerar restrictionat**

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

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

La 31 martie 2026, Grupul detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 745.866.703 RON (31 decembrie 2025: 829.498.342 RON) din care garantii asupra platilor in avans (APG - advance payment guarantee) in suma totala de 117 mil RON, precum si scrisori de garantie bancara (PBG - performance bank guarantee) in valoare de aproximativ 57 mil RON pentru contractul EPCM aferent Proiectului Unitatilor 3 si 4.

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2026  
(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 Român la formarea Societății mama în data de 30 iunie 1998 (retratată 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 2026 este de 3.016.438.940 RON.

La 31 martie 2026 și 31 decembrie 2025, capitalul social include efectele retrărilor înregistrate în anii precedenți conform aplicării IAS 29 "Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste".

Reconcilierea capitalului social se prezintă astfel :

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
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
<b>Capital social (valoare retrată)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>3.211.941.683</b>

La 31 martie 2026, 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 suma de 1.300.430 RON, reprezentând aportul în natură al Statului Român, 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 Proporzionat 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 2026 și la 31 decembrie 2025 se prezintă după cum urmează:

<b>Actionari</b>	<b>Numar actiuni</b>	<b>% din</b>	<b>Numar actiuni</b>	<b>% din</b>
	<b>31 martie 2026</b>	<b>capitalul</b>	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>capitalul</b>
		<b>social</b>		<b>social</b>
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%
<b>Total</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>

#### 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 Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

---

### ***Rezerve platite in avans***

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.548 RON la 31 martie 2026 si 31 decembrie 2025 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2025 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 decembrie 2025 ).

### ***Rezerve legale***

Conform cerintelor legale, Grupul 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 2026 este de 605.323.531 RON (31 decembrie 2025: 605.323.531 RON).

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

### ***Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat***

La 31 martie 2026, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 2.243.419.921 RON (31 decembrie 2025: 2.304.865.261 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor Societatii mama a avut loc la data de 31 decembrie 2025 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 2021.

In anul 2026, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 61.445.340 ca urmare a transferului rezervei din reevaluare ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari. In anul 2025, Societatea a recunoscut o crestere a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 2.080.929.757 RON ca urmare a reevaluarii terenurilor si cladirilor la finalul anului 2025 cat si o diminuare in valoare de 56.170.839 ca urmare a transferului rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale.

### ***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. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 martie 2026, Societatea-mama nu a distribuit dividende (2025: 815.172.311 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotararii AGOA nr. 5/24.04.2025).

### ***Dividende***

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2025, Societatea-mama a declarat dividende in valoare de 815.172.311 RON (31 decembrie 2024: 1.120.911.882 RON), iar filialele au declarat dividende astfel: Energonuclear S.A. 997.297 RON (31 decembrie 2024: 662.445 RON), FPCU Feldioara SRL 13.213.821 RON (31 decembrie 2024: 9.007.176 RON) si Nuclearelectrica Serv SRL 624.461 RON (31 decembrie 2024: 45.009 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**14. Rezultatul pe actiune**

La 31 martie 2026 si la 31 martie 2025 rezultatul pe actiune este:

**Rezultatul de baza pe actiune**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)</b>
<b>Profitul net al exercitiului financiar</b>	<b>851.546.956</b>	<b>522.674.232</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei		
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 martie</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,82</b>	<b>1,73</b>

**Rezultatul diluat pe actiune**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)</b>
<b>Profitul net al exercitiului financiar</b>	<b>851.546.956</b>	<b>522.674.232</b>
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
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 31 martie</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,82</b>	<b>1,73</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**15. Imprumuturi**

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 este urmatoarea :

	<b>31 martie 2026</b> <b>(auditat)</b>	< 1 an	> 1 an	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
Imprumuturi bancare	738.648.262	0	738.648.262	584.978.568
Dobanda	9.092.070	9.092.070	0	2.509.590
<b>Total</b>	<b>747.740.332</b>	<b>9.092.070</b>	<b>738.648.262</b>	<b>587.488.159</b>

Imprumuturile se refera la:

- *Imprumut acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI)*

Prin Hotararea AGEA NR 8/7.12.2023 a fost aprobata incheierea de catre SNN a contractului de finantare cu BEI destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”, avand urmatoarele caracteristici esentiale:

Data semnarii:	22 decembrie 2023
Valoare:	145 milioane EUR
Durata:	15 ani, din care 4 ani perioada de gratie la plata ratelor de principal
Perioada de utilizare:	36 luni de la data semnarii Contractului
Dobanda:	Fixa sau Variabila (la alegerea Societatii)
Comision de analiza:	145.000 EUR, platibil in 30 de zile de la semnarea Contractului
Comision de neutilizare:	0,12%/an, platibil dupa 12 luni de la semnarea Contractului, fiind aplicabil la valoarea neutilizata a imprumutului
Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semestriale

Suma datorata la 31 martie 2026 este de 80 milioane EUR (31 decembrie 2025: 80 milioane EUR), reprezentand primele 2 transe din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 cu o rata fixa a dobanzii de 3,796%, iar transa II se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 cu o rata fixa a dobanzii de 3,873%

- *Imprumut acordat de catre sindicatul bancar condus de J.P. Morgan SE (“J.P.”)*

In data de 24 septembrie Societatea-mama a semnat impreuna cu sindicatul bancar constituit si condus de J.P. doua acorduri de finantare pentru doua dintre proiectele energetice strategice ale Romaniei: Proiectul de retehnologizare a Unitatii 1 a CNE Cernavoda si Proiectul Unitatilor 3 si 4 a CNE Cernavoda, ulterior aprobarii de catre actionarii Nuclearelectrica, avand urmatoarele caracteristici esentiale :

	<b>Contract de finantare Proiect retehnologizare Unitatea 1</b>	<b>Contract de finantare Proiect Unitatile 3 si 4</b>
Calitate Grup	<u>Imprumutat</u>	<u>Imprumutat (EnergoNuclear)</u> <u>Garant</u> (in contractul de finantare intre – Sindicatul condus de J.P. si EnergoNuclear)
Valoare:	540 milioane EUR	80 milioane EUR
Durata:	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 decembrie 2027	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 octombrie 2027
Maturitate:	Pana la 30 Iunie 2029	Pana la 30 Iunie 2026
Dobanda:	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2.3%	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2.3%
Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semi-anuale, rambursarea principalului incepand cu 31 decembrie 2027 si finalizandu-se la 30 iunie 2029	Rate egale semi-anuale rambursarea principalului incepand cu 31 octombrie 2027, finalizandu-se pe 30 iunie 2029

In decursul anului 2026 Grupul a efectuat doua trageri, pe 27 Ianuarie si 16 Martie din principalul creditului din contractul de finantare intre – Sindicatul condus de J.P. si EnergoNuclear in valoare de 30 milioane EUR, 152.860.500 RON.

*Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.*

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Acordurile de finantare incheiate cu J.P. cuprind o clauza financiara referitoare la indicatorul: raportul Datorie Neta / EBITDA sa nu depaseasca valoarea 6, cu exceptia Etapei de Constructie. Indicatorii financiari trebuie calculati pe baza situatiilor financiare consolidate intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

La 31 martie 2026 indicatorul financiar prevazut in contractele incheiate cu J.P. este indeplinit.

Miscarile imprumuturilor in exercitiul financiar incheiat la 31 martie 2026 si respectiv 31 decembrie 2025 au fost:

	Valoare 2026	Valoare 2025
<b>Sold la 1 ianuarie (auditat)</b>	<b>584.978.568</b>	<b>0</b>
<b>Trageri din care:</b>	<b>152.860.500</b>	<b>580.737.500</b>
BEI	-	402.700.000
J.P.	152.860.500	178.037.500
<b>Rambursari din care:</b>	<b>=</b>	<b>=</b>
BEI	0	0
J.P.	0	0
Costuri de finantare	671.194	1.348.932
Diferente de schimb valutar	138.000	5.590.000
<b>Sold la 31 martie (neauditat)</b>	<b>738.648.262</b>	<b>584.978.568</b>

La 31 martie 2026 imprumuturile in valoarea totala de 738.648.262 RON (31 decembrie 2025: 587.488.159 RON) cuprind imprumuturi pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	31 martie 2026 (neauditat)			31 decembrie 2025 (auditat)		
	Total din care:	< 1 an	> 1 an	Total din care:	< 1 an	> 1 an
<b>Principal</b>	<b>738.648.262</b>	-	<b>738.648.262</b>	<b>584.978.568</b>	-	<b>584.978.568</b>
BEI	407.226.262	-	407.226.262	406.531.068	-	406.531.068
J.P.	331.422.000	-	331.422.000	178,447,500	-	178,447,500
<b>Dobanda</b>	<b>9.092.070</b>	<b>9.092.070</b>	-	<b>2.509.590</b>	<b>2.509.590</b>	-
BEI	6.343.506	6.343.506	-	2.487.662	2.487.662	-
J.P.	2.748.564	2.748.564	-	21.929	21.929	-
<b>Total</b>	<b>747.740.332</b>	<b>9.092.070</b>	<b>738.648.262</b>	<b>587.488.159</b>	<b>2.509.590</b>	<b>584.978.568</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**16. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli**

La 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025, Grupul are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	137.905.609	131.794.749
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	81.664.119	80.627.206
Provizion litigii spor salarial	136.499.044	132.458.263
Participarea salariatilor la profit	42.778.000	30.600.000
Provizioane pentru litigii	-	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.562.778	1.591.519
<b>Total</b>	<b>400.409.550</b>	<b>377.071.737</b>

La 31 martie 2026, provizioanele in valoarea totala de 400.409.550 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea</b>	<b>Portiunea pe termen</b>
	<b>curenta</b>	<b>lung</b>
	<b>(&lt; 1 an)</b>	<b>(&gt; 1 an)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	96.171.921	41.733.688
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	13.180.333	68.483.786
Provizion litigii spor salarial (i)	-	136.499.044
Participarea salariatilor la profit	42.778.000	-
Provizioane pentru litigii	-	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.562.778	-
<b>Total</b>	<b>153.693.032</b>	<b>246.716.518</b>

(i) Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.

A se vedea Nota 3.22. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 pentru celelalte politici contabile relevante pentru provizioane.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

**17. Obligatii privind beneficiile angajatilor**

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Beneficii la pensionare	34.650.555	34.650.555
Prime jubiliare	10.712.190	10.712.190
Beneficii in caz de deces	970.040	970.040
Beneficii la pensionare in energie	9.072.992	9.072.992
<b>Total</b>	<b>55.405.777</b>	<b>55.405.777</b>

La 31 martie 2026, 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 macroeconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024.

<b>Data evaluarii</b>	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
Numarul angajatilor	2.500	2.402
Rata de crestere a salariilor	<p>Rata cresterilor salariale utilizata 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 2025-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a.</p> <p>Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si prognozei de vara 2025-2028 a Comisiei Nationale de Strategie si Prognoza am estimat rata inflatiei dupa cum urmeaza:, astfel: 7,1% in 2025, 5,8% in 2026, 3,2% in 2027, 3% in 2028, 2,8% in 2029 si 2,5% in 2030-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.</p>	<p>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.</p> <p>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.</p>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

Data evaluarii	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2025 a fost de 1,5 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmasori.	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 aceeasi tendinta pentru anii urmasori.
Rata de actualizare medie ponderata	6,3%	6,8%
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	16.661	15.738

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

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2025. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-12 ani si 14 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 2024: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,3% p.a. (31 decembrie 2024: 1,3%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2024: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 6,3% (31 decembrie 2024:6,8%).

**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 in caz de deces al angajatilor	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare in energie	Total obligatii cu beneficiile definite
<b>PVDBO la 31 decembrie 2025 (RON)</b>	<b>34.650.555</b>	<b>970.040</b>	<b>10.712.190</b>	<b>9.072.992</b>	<b>55.405.777</b>
Rata de actualizare +1%	32.801.048	905.449	10.025.824	7.804.654	51.536.966
Rata de actualizare -1%	36.704.990	1.043.263	11.485.976	10.652.936	59.887.165
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	36.760.868	1.046.496	11.518.972	10.695.656	60.021.993
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW -1%	32.721.754	901.724	9.986.950	7.755.612	51.366.040
Cresterea longevitatii cu 1 an	34.813.606	880.731	10.749.899	9.338.229	55.782.465

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 aceeaasi cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**18. Datorii comerciale si alte datorii**

La 31 martie 2026 si 31 decembrie 2025, furnizorii si alte obligatii sunt dupa cum urmeaza:

	<b>31 martie 2026</b>	<b>31 decembrie 2025</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	321.432.143	156.102.411
Furnizori	689.925.964	621.240.267
Obligatii privind datoriile angajatilor	34.886.628	46.997.927
Datorii catre stat	54.444.575	166.576.700
Dividende de plata	1.521.449	1.604.147
Alte datorii	15.478.256	15.484.757
<b>Total</b>	<b>1.117.689.015</b>	<b>1.008.006.209</b>

La 31 martie 2026, principalii furnizori in sold, din pozitiiile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Candu Energy Inc. 332.895.919 RON (31 decembrie 2025: 192.930.621 RON) si Korea Hydro and Nuclear Power CO 193.238.512 RON (31 decembrie 2025: 145.523.308 RON) si Ansaldo Nucleare S.P.A. 145.633.455 RON (31 decembrie 2025: 91.168.624 RON).

La 31 martie 2026, pozitia "Datorii catre stat" include in principal datoria cu contributia unitatii la asigurarile sociale, in valoare de 24.788.282 RON (31 decembrie 2025: 35.207.949 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**19. Venituri din vanzarea energiei electrice****(i) Venituri din vanzari de energie electrica**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Vanzari de energie pe piata libera	1.570.835.357	1.433.672.839
Vanzari de energie termica	3.462.549	3.406.151
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	9.364	8.959
<b>Total</b>	<b>1.574.307.270</b>	<b>1.437.087.949</b>

**(ii) Cantitatea de energie vanduta<sup>\*)</sup>**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.619.560	2.714.161
<b>Total</b>	<b>2.619.560</b>	<b>2.714.161</b>

<sup>\*)</sup> Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 9.926 MWh pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (8.224 MWh in perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025).

In primul trimestru din 2026, Societatea a vandut energia electrica integral pe piata libera (trimestrul I 2025: 100%), respectiv 2.629.486 MWh (trimestrul I 2025: 2.722.385 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in primele 3 luni ale anului 2026 a fost de 597.67 RON/MWh valoare cu Tg inclus (trimestrul I 2025: 528,33 RON/MWh), respectiv 594,03 RON/MWh valoare fara Tg (trimestrul I 2025: 525,03 RON/MWh).

Societatea-mama este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. 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 5.100.000 RON valabila pana la 11.07.2026.

Societatea-mama 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-mama 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 din trimestrul I 2026 sunt in suma de 3.462.549 RON (Trim I 2025: 3.406.151 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***20. Alte venituri**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Venituri din subventii pentru investitii	1.893.354	3.683.068
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	1.219.879	1.480.756
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in scopul vanzarii	-	158.603
Alte venituri	24.858.910	66.218.392
<b>Total</b>	<b>27.972.143</b>	<b>71.540.819</b>

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 4.931.105 RON (Trim I 2025: 54.467.690 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 2.165.719 RON (Trim I 2025: 10.470.081 RON).

**21. Cheltuieli cu personalul**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Salarii si indemnizatii	164.086.047	162.021.573
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	19.848.570	15.095.318
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>183.934.617</b>	<b>177.116.891</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***22. Contributia la fondul de tranzitie energetica**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	340.662.121
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>340.662.121</b>

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 si 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 cursul primului trimestru al anului 2026, Societatea-mama nu a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica, ca urmare a neprelungirii OUG nr. 6/28.02.2025 (trimestrul I 2025: 340.662.121 RON). La 31 martie 2026, soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 372.699 RON (31 decembrie 2025: 372.457 RON).

**23. Alte cheltuieli din exploatare**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	28.137.109	24.412.840
Cheltuieli cu ANDR	49.430.445	24.061.480
Cheltuieli privind energia si apa	46.081.576	44.018.872
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	25.495.194	23.535.247
Cheltuieli cu contributia ANRE	1.413.495	1.154.104
Cheltuieli cu primele de asigurare	4.201.340	4.331.664
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	4.036.372	3.930.122
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	10.470.617	10.090.220
Alte cheltuieli din exploatare	17.598.705	40.011.262
<b>Total</b>	<b>186.864.853</b>	<b>175.545.811</b>

**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-mama este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR dupa cum urmeaza:

- Pana la 30 septembrie 2025 contributiile au fost stabilite astfel:
  - 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.
- Incepand cu data de 1 octombrie 2025, in conformitate cu modificarile legislative recente ale HG 1080/2017, noile tarife aplicabile sunt:
  - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 1,2 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
  - contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 2,8 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 2026 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr. 82/2025, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2025, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. In primul trimestru din 2025 societatea-mama a inregistrat o contributie in valoare de 1.413.495 RON (Trim I 2025: 1.154.104 RON). Pentru anul 2025 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr. 93/2024 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2025, 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 2025: 2.475.000 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**24. Venituri si cheltuieli financiare**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Venituri din dobanzi	85.275.299	64.288.626
Venituri din diferente de curs valutar	3.926.038	14.831.692
Venituri din dividende	-	-
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat si obligatiunilor	1.427.549	1.397.576
Alte venituri financiare	9.870.230	9.734.078
<b>Total venituri financiare</b>	<b>100.499.116</b>	<b>90.251.972</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(6.978.701)	(7.760.057)
Cheltuieli privind dobanzile	(1.196.617)	(1.237.936)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(8.175.318)</b>	<b>(8.977.993)</b>
<b>Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete</b>	<b>92.323.798</b>	<b>81.253.979</b>

**Alte venituri financiare**

In pozitia "Venituri din dobanzi" la 31 martie 2026 sunt incluse dobanzile aferente depozitelor bancare si numerarului in valoare de 53.029.791 RON (Trim I 2025: 9.637.730 RON), si dobanzi aferente imprumuturilor acordate entitatilor asociate in valoare de 30.776.944 RON (Trim I 2025: 17.664.310).

**25. Impozitul pe profit**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	(183.448.725)	(105.248.204)
Venit net din impozit amanat	11.728.009	1.792.070
Cheltuiala cu impozitul minim efectiv grup SNN	-	-
<b>Total</b>	<b>(171.720.716)</b>	<b>(103.456.134)</b>

## **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 Antifrauda Fiscala (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 nr. 357/2022.

Societatea mama si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care a explicat 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 lege produce efecte juridice pentru 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, invitatia 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 (inregistrata la SNN sub nr. 11449/ 18.10.2023), prin care s-au stabilit 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 prin OP nr. 2329/17.11.2023.

**Prin Decizia de impunere nr. 4125/23.11.2023** (inregistrata la SNN sub nr. 13102/23.11.2023), 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;
- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate la sumele de plata, datorate in plus fata de sumele declarate initial in Declaratia 100 si evidentiate 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 diferite 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, SNN a procedat la achitarea acestei sume prin OP nr. 2569/19.12.2023 (termenul limita fiind 20.12.2023, cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedura fiscala).

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

Prin raportare la deciziile de impunere privind Contributia suplimentara la Fondul de Tranzitiei Energetice, SNN a formulat si a depus la ANAF - DGAF urmatoarele contestatii :

- contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 si restituirii 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 restituirii 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 restituirii 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 restituirii sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 3.317 lei.

Cu privire la Contestatia nr.12891/20.11.2023, formulata de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 si restituirii contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei, Ministerul de Finante – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor (DGSC) a emis Decizia nr. 516/12.02.2024 (comunicata la SNN la data de 15.02.2024) prin care a dispus respingerea in totalitate a contestatiei SNN ca neintemeiata, cu consecinta confirmarii totale a Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificarii documentare. La data de 10.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 516/12.02.2024 in contencios administrativ, actiunea subscrisei formand obiectul dosarului procesual nr. 3063/2/2024. In data de 13.02.2025, instanta a amanat pronuntarea pana in data de 25.02.2025. La data de 25.02.2025, instanta a repus cauza pe rol, in vederea discutarii incidentei in cauza a Deciziei pronuntata de CCR la data de 07.11.2024, prin care a fost admisa exceptia de neconstitutionalitate si s-a constatat ca sunt neconstitutionale dispozitiile art.15 si cele ale Anexei nr. 6 din OUG nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica și gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificarile si completarile ulterioare si a pus in vedere partilor sa isi expuna punctul de vedere asupra incidentei in cauza a Deciziei CCR pronuntate la data de 07.11.2024 (decizie nepublicata in M. Of. pana la acel moment). La termenul de judecata din data de 26.03.2025, instanta a dispus amanarea cauzei pentru inaintarea dosarului conexat – dosar nr. 3455/2/2024. La termenul de judecata din data de 04.06.2025, instanta a amanat cauza, in vederea atasarii dosarului nr. 3455/2/2024. De asemenea, prin raportare la prevederile pct. 41 din Decizia CCR nr. 640/07.11.2024, la solicitarea Ministerului de Finante, instanta a apreciat ca se impune amanarea cauzei. La termenul de judecata din data de 30.09.2025, instanta a suspendat solutionarea cauzei in baza Hotararii nr. 2/26.08.2025 a Adunarii Generale a Judecatorilor din cadrul Curtii de Apel Bucuresti (protestul magistratilor). Urmatorul termen de judecata a fost stabilit in data de 25.11.2025. La termenul din data de 25.11.2025 se amana cauza pentru a se comunica inscrisurile depuse la dosar.

La ultimul termen din data de 18.02.2026 instanta respinge ca neintemeiate exceptiile inadmisibilitatii și prematuritatii, precum și exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratului Ministerul Finantelor - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor pe capetele din cererea conexa privind anularea deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituirii sumei achitate, precum si a dobanzii aferente. Admite cererile conexe (dos nr. 3063/2/2024 și dos. nr. 3455/2/2024). Anuleaza deciziile de solutionare a contestatiilor nr.516/12.02.2024 și nr.1581/26.04.2024, Decizia de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 (privind obligatii fiscale principale in cuantum de 18.041.598 lei reprezentand contributie suplimentara la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022) și in parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentand obligatiile fiscale accesorii (dobanzi si penalitatii) aferente obligatiei fiscale principale de 18.041.598 lei. Obliga paratii sa restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei și 1.129.901 lei. Obliga paratii la plata catre reclamanta a dobanzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobanda fiscala se va calcula incepand cu data de 17.11.2023 și pana la data platii efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobanda fiscala se va calcula incepand cu data de 19.12.2023 și pana la data platii efective. Obliga paratii la plata catre reclamanta a sumei de 750 lei reprezentand cheltuieli de judecata (taxa judiciara de timbru). Cu recurs in 15 de zile de la comunicare.

Cu privire la Contestatia nr. 14489/28.12.2023, formulata de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituirii obligatiilor fiscale accesorii aferente diferentei contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica, in valoare de 1.129.901 lei, Ministerul de Finante – DGSC a emis Decizia nr. 1581/26.04.2024 (comunicata la SNN la data de 09.05.2024), prin care a dispus respingerea in totalitate, ca neintemeiata, a contestatiei formulate de SNN. La data de 28.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 1581/26.04.2024 in contencios administrativ, actiunea subscrisei formand obiectul dosarului procesual nr. 3455/2/2024. La data de 12.03.2025, dosarul nr. 3455/2/2024 a fost conexat la dosarul nr. 3063/2/2024.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Contestațiile nr. 14490/28.12.2023 și nr. 5620/29.04.2024 au fost soluționate în anul 2025, iar sumele recuperate au fost compensate cu alte obligații de plată după primirea Deciziei privind compensarea obligațiilor fiscale din data de 28.10.2025.

În anul 2025 s-a derulat în cadrul societății un control din partea Ministerului Finanțelor – Direcția Generală de Inspectie Economico-Financiară, având ca obiect verificarea activității economice desfășurate în perioada 2019 până în anul 2025.

În urma inspecției economico-financiare efectuate de Ministerul Finanțelor, consemnata în Raportul de Inspectie Economico-Financiară nr. 5129/EF/11.11.2025, au fost dispuse măsuri prin Dispoziția obligatorie nr. 6035/870989/EF/11.11.2025. În ceea ce privește stadiul implementării măsurilor SNN a procedat astfel :

Referitor la Măsura nr. 1, entitatea a analizat constatările echipei de inspecție și a întreprins demersurile necesare pentru ducerea la îndeplinire a acesteia, înregistrând în evidența contabilă obligațiile stabilite și dispunând măsuri corective.

Suma totală stabilită de organele de inspecție, în valoare de 1.510.101 lei, a fost achitată integral conform termenelor prevăzute în dispoziția obligatorie.

Au fost aplicate măsurile corective indicate, cu respectarea prevederilor legale aplicabile.

Împotriva Dispoziției obligatorii a fost formulată plângere prealabilă, depusă în termenul legal, în conformitate cu prevederile legislației contenciosului administrativ, fără a suspenda obligația de conformare la măsurile dispuse.

Concluzionăm astfel că SNN a dus la îndeplinire Măsura nr. 1 și celelalte obligații stabilite de organele de inspecție, a achitat integral sumele dispuse și a acționat, concomitent, pentru exercitarea dreptului legal de contestație prin formularea plângerii prealabile.

La data de 25.03.2026, Ministerul Finanțelor, prin Serviciul de Soluționare a Plângerilor Prealabile și a Contestațiilor, a comunicat societății noastre Decizia nr. 18/P/25.03.2026 referitoare la soluționarea plângerii prealabile depuse de societate împotriva Dispoziției obligatorii nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, emisă de Direcția Generală de Inspectie Economico-Financiară.

Prin Decizia menționată, Ministerul Finanțelor a dispus următoarele:

1. Admiterea plângerii prealabile formulate de societate împotriva creanței stabilite la pct. 3.2 din Dispoziția obligatorie nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, cu revocarea în consecință a respectivei creanțe.

2. Respingerea, ca neîntemeiată, a plângerii prealabile formulate de societate cu privire la creanța stabilită la pct. 3.1 din aceeași Dispoziție obligatorie.

Totodată, s-a adus la cunoștință faptul că prezenta decizie poate fi atacată în instanța de contencios administrativ competentă, în termen de 6 luni de la comunicare, conform art. 10 din Legea nr. 554/2004 privind contenciosul administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

Ca urmare a admiterii plângerii prealabile și a revocării creanței stabilite la pct.3.2. din Dispoziția obligatorie nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, SNN va demara procedurile legale pentru restituirea sumelor achitate în temeiul creanței anulate, prin depunerea unei cereri de rambursare la organul fiscal emitent, în conformitate cu prevederile Codului de Procedură Fiscală.

### ***(iii) Polite de asigurare***

La 31 martie 2026, următoarele polite operaționale de asigurare sunt valabile:

- a) Polita de asigurare a proprietății pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanică și electrică (pentru Unitățile 1 și 2 CNE Cernavoda și FCN Pitesti). Suma asigurată este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele;
- b) Polita de răspundere civilă față de terți pentru daune nucleare. Suma asigurată este de 300 milioane DST (pentru Unitățile 1 și 2 CNE Cernavoda), la care se adaugă o limită de 20 milioane DST pentru costuri și cheltuieli;
- c) 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 inregistrat nicio datorie la data de 31 martie 2026 si la 31 decembrie 2025 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 Notele 4 si 23). 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 2026 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea-mama este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul b) 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-mama 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 cursul anului 2025, Societatea-mama 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-mama 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 individuale.

**(vi) Angajamente**

La 31 martie 2026 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

In plus, Grupul este parte a unui angajament cuprins 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. Pretul cesiunii aferente imprumuturilor acordate de NPG catre 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 2026, NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

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

Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect are dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, 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.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

### **(vii) Garantii**

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Grupul 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 produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU).

La 31 martie 2026, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 149,1 milioane RON.

Grupul este participant la piata de echilibrare 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 si a contuit o garantie de 5,1 milioane RON.

Grupul detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 31 martie 2026, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii-mama pentru contractele incheiate pe piata bilaterala, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 756.132 mii RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

La 31 martie 2026, Societatea-mama are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

Grupul detine garantii asupra platilor in avans (APG - advance payment guarantee) in suma totala de 117 mil RON, precum si scrisori de garantie bancara (PBG - performance bank guarantee) in valoare de aproximativ 57 mil RON pentru contractul EPCM aferent Proiectului Unitatilor 3 si 4.

La 31 martie 2026, Societatea-mama are constituita o garantie financiara, in calitate de garant, in favoarea sindicatului bancar condus de J.P. Morgan, in valoare de 80 milioane de EUR, echivalentul a 406,5 milioane RON pentru asigurarea facilitatii de credit contractata de catre Energonuclear S.A.

## **27. Evenimente ulterioare datei bilantului**

Grupul nu a identificat evenimente ulterioare datei de 31 martie 2026 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in Situatiile financiare consolidate.

**Data : 20 mai 2026**

**Cosmin Ghita**  
**Director General**

**Daniel Adam**  
**Director Financiar**



**RAPORT TRIMESTRIAL**  
**AL**  
**CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**

**S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.**

**(“SNN”)**

**Trimestrul I 2026**

**Data raportului: Mai 2026**

**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 2026 .....	4
3.2.	Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2026 .....	5
3.3.	Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026.....	6
3.4.	Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la martie 2026.....	8
3.5.	Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2026 .....	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 2026 .....	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.	Proiectul 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. ....	26
5.4.	Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF .....	28
5.5.	Proiectul Izotopilor medicali .....	30
5.6.	Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	31
5.7.	Litigiu penal in care S.N. Nuclearelectrica S.A. are calitatea de parte responsabila civilmente .....	31
5.8.	Litigiu impotriva 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.....	31
5.9.	Litigiu impotriva General Turbo SA.....	32
5.10.	Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de administratie .....	32
5.11.	Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2026.....	32
5.12.	Repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025.....	33
5.13.	Intrarea Unitatii 1 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata .....	33
5.14.	Infiintarea Sucursalei de Retehnologizare și Investiții Majore (SRIM) Cernavoda .....	33
5.15.	Programul de masterat Tehnologii avansate pentru industria nucleara .....	34
5.16.	Litigii majore .....	34
5.17.	Deconectarea automata a Unitatii 2 CNE Cernavoda .....	34
5.18.	Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda .....	34
5.19.	Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A. ....	35

5.20. Alte informatii.....	35
6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMIC – FINANCIARI LA 31 MARTIE 2026.....	36
7. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 31 MARTIE 2026 .....	36
8. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 31 MARTIE 2026 AI CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE .....	37
Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2026 .....	39
Anexa 2 – Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2026.....	40
Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026.....	41
Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 .....	42
Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2026.....	43
Anexa 6 – Litigii majore in curs la 31 martie 2026 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar.....	44
Anexa 7 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie pentru anul 2026, valabili pentru perioada 01.01.2026 – 31.03.2026.....	66
Anexa 8 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General si Directorul Financiar pentru anul 2026, valabili pentru perioada 01.01.2026 - 31.03.2026 .....	67

**1. BAZA RAPORTULUI**

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026 a fost elaborat in conformitate cu:

- Art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata;
- Art. 57, alin. 4 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”);

**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.

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.

La 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025, filialele Societatii sunt urmatoarele:

<b>Filiala</b>	<b>Activitatea</b>	<b>Cod unic de inregistrare</b>	<b>Sediul social</b>	<b>% participatie 31 martie 2026</b>	<b>% participatie 31 decembrie 2025</b>
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, etaj 7	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 2026, Societatea-mama detine o singura entitate asociata care 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 Doicesti, Strada Aleea Sinaia, nr.18, Corp Administrativ, etaj 1,

fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2022001604157, 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 2026, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2025: 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 2026 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu au fost 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-UE"), 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. Situatiia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2026

Situatiia detaliata a pozitiei financiare individuala la 31 martie 2026 este prezentata in **Anexa 1**.

<b>Indicator</b> <b>[Mii RON]</b>	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>	<b>Variatie</b>
Active imobilizate	13.729.085	13.373.734	2,7%
Active circulante	5.800.404	5.010.367	15,8%
<b>Total active</b>	<b>19.529.489</b>	<b>18.384.101</b>	<b>6,2%</b>
Datorii pe termen lung	1.136.756	1.129.928	0,6%
Datorii curente	1.505.046	1.254.297	20,0%
<b>Total datorii</b>	<b>2.641.802</b>	<b>2.384.225</b>	<b>10,8%</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>16.887.687</b>	<b>15.999.876</b>	<b>5,5%</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>19.529.489</b>	<b>18.384.101</b>	<b>6,2%</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o crestere de 2,7%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2025. Aceasta evolutie se datoreaza in principal valorii imobilizarilor corporale care a crescut cu aproximativ 346 mil RON fata de perioada precedenta de raportare, din care +546 milioane RON reflecta impactul net al intrarilor si iesirilor de imobilizari corporale din perioada de raportare, cu precadere intrari aferente proiectelor de investitii, Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1, compensate de cei -200 milioane RON reprezentand amortizarea pentru perioada ianuarie-martie 2026.

**Activele circulante** au inregistrat o crestere de 15,8% fata de 31 decembrie 2025, in principal pe fondul cresterii cu 34% a disponibilitatilor banesti si depozite bancare cu maturitate mai mare de 3 luni noi constituite si cresterii echivalentelor de numerar ca urmare a lichidarii depozitelor cat si incasarii certificatelor de trezorerie ajunse la maturitate in martie 2026; incasarea certificatelor de trezorerie a diminuat pozitia "Alte active evaluate la cost amortizat".

**Datoriile pe termen lung** au crescut cu 0,6% (+6,8 milioane RON) fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2025 ca urmare a cresterii provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli. Actualizarea provizionului aferent depozitelor intermediare de combustibil ars si actualizarea provizionului de litigii pentru spor nuclear au condus la cresterea valorii provizioanelor. Cresterea datoriilor pe termen lung este compensata de scaderea datoriei privind impozitul amanat cu 11 milioane lei (-3%). Soldul datoriilor pe termen lung include sumele aferente tragerii primelor doua transe din imprumutul acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI), destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”. Suma datorata la 31 martie 2026 este de 80 milioane EUR (31 decembrie 2025: 80 milioane EUR). Transele se vor rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040.

**Datoriile curente** au inregistrat o crestere de 20% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2025, in principal pe seama inregistrarii datoriei cu impozitul pe profit datorat pentru trimestrul I 2026 (183 mil RON) cat si datorita majorarii datoriilor comerciale si altor datorii, influentata preponderant de obligatiile fata de furnizorii Candu Energy INC. si Ansaldo Nucleare S.P.A care presteaza servicii aferente proiectului de retehnologizare a Unitatii 1.

### 3.2. Situatiya consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2026

Situatiya detaliata a pozitiei financiare consolidata la 31 martie 2026 este prezentata in **Anexa 2**.

Indicator [Mii RON]	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	14.025.353	13.473.307	4,1%
Active circulante	5.953.974	5.162.811	15,3%
<b>Total active</b>	<b>19.979.327</b>	<b>18.636.118</b>	<b>7,2%</b>
Datorii pe termen lung	1.470.288	1.311.180	12,1%
Datorii curente	1.738.817	1.424.018	22,1%
<b>Total datorii</b>	<b>3.209.106</b>	<b>2.735.199</b>	<b>17,3%</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>16.770.221</b>	<b>15.900.919</b>	<b>5,5%</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>19.979.327</b>	<b>18.636.118</b>	<b>7,2%</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o crestere de 4,1%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2025. Aceasta evolutie se datoreaza in principal valorii imobilizarilor corporale care a crescut cu aproximativ 544 mil RON fata de perioada precedenta de raportare, din care +746 milioane RON reflecta impactul net al intrarilor si iesirilor de imobilizari corporale din perioada de raportare, cu precadere intrari aferente proiectelor de investitii, Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 si capitalizari aferente proiectului Unitatilor 3 si 4 compensate de cei -202 milioane RON reprezentand amortizarea pentru perioada ianuarie-martie 2026.

**Activele circulante** au inregistrat o crestere de 15,3% fata de 31 decembrie 2025, in principal pe fondul cresterii cu 34% a disponibilitatilor banesti si depozite bancare cu maturitate mai mare de 3 luni noi constituite si crestere echivalente de numerar datorate lichidarii depozitelor cat si incasarii certificatelor de trezorerie ajunse la maturitate in martie 2026, incasarea certificatelor care a diminuat pozitia “Alte active evaluate la cost amortizat”.

**Datoriile pe termen lung** au crescut cu 12,1% (+159.108 mii RON) fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2025 ca urmare a tragerii celor doua transe efectuate de catre Energonuclear din imprumutul de la J.P. Morgan, ambele de 76 de milioane Ron in luna ianuarie, respectiv martie 2026. De asemenea, cresterea provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli a avut loc ca urmare a actualizarii provizionului pentru depozitele intermediare de combustibil ars si a provizionului de litigii pentru spor nuclear care sustin evolutia in crestere a datoriilor pe termen lung, compensata de scaderea datoriei privind impozitul amanat cu 11 milioane lei (-3%). Soldul datoriilor pe termen lung include sumele aferente tragerii primelor doua transe din imprumutul acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI), destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda” si tragerilor efectuate de EnergoNuclear din creditul cu J.P.Morgan destinate proiectului “Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda”.

**Datoriile curente** au inregistrat o crestere de 22,1% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2025, in principal pe seama inregistrarii datoriei cu impozitul pe profit datorat pentru trimestrul I 2026 (183 mil RON) cat si datorita majorarii datoriilor comerciale si altor datorii, influentata preponderant de obligatiile fata de furnizorii Candu Energy INC. si Ansaldo Nucleare S.P.A care presteaza servicii aferente proiectului de retehnologizare a Unitatii 1.

### 3.3. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 este prezentat in **Anexa 3**.

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026, SNN a obtinut un profit net de 887.812 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	2.635	2.721	(3,2%)
Venituri din exploatare, din care:	1.613.548	1.489.933	8,3%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	1.574.308	1.437.092	9,5%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(456.905)	(443.639)	3,0%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	-	(340.662)	(100,0%)
<b>EBITDA</b>	<b>1.156.643</b>	<b>705.632</b>	<b>63,9%</b>
Depreciere si amortizare	(206.544)	(175.335)	17,8%
<b>EBIT</b>	<b>950.099</b>	<b>530.297</b>	<b>79,2%</b>
Venituri financiare	114.394	92.001	(21,6%)
Cheltuieli financiare	(4.946)	(6.305)	24,3%
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>109.448</b>	<b>85.696</b>	<b>27,7%</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(171.735)	(102.337)	67,8%
<b>Profit net</b>	<b>887.812</b>	<b>513.656</b>	<b>72,8%</b>

\*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 crescut cu 63,9% (+451.011 mii RON) fata de aceeaasi perioada a anului precedent, evolutie sustinuta in principal de cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice (+9,5%, respectiv +137.216 mii RON) si de eliminarea contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica (CFTE), ca urmare a neprelungirii OUG nr. 6/28.02.2025 dupa 30 iunie 2025. Acesti factori favorabili

au fost partial contrabalansati de majorarea cheltuielilor din exploatare (exclusiv amortizarea si deprecierea), cu aproximativ 3% (+13.266 mii RON) fata de aceeași perioada a anului anterior.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 8,3% in principal ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 9,5%, determinata de cresterea cu 13% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2026, fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioada a anului 2025, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica usor scazute -3,3%.

**Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE)**, pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026, este de 0 RON fata de un nivel de 340.662 mii RON pentru aceeași perioada a anului trecut, ca urmare a neprelungirii OUG nr. 6/28.02.2025 dupa 30.06.2025 prin care se reglementa suma aferenta Fondul de tranzitie energetica CFTE.

**Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE**, au crescut cu 3% in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026 fata de aceeași perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu apa tehnologica utilizata pentru alimentarea sistemelor de racire si a cheltuielilor privind depozitarea deseurilor radioactive, compensate de scaderea costului cu combustibilul nuclear necesar exploatarii unitatilor si scaderea costului cu energia electrica achizitionata, ambele mai mici fata de aceeași perioada a anului precedent.

**Rezultatul financiar net** a crescut cu 27,7% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2026 s-au inregistrat venituri financiare mai mari cu 24,3% fata de perioada similara a anului precedent, reprezentate de venituri din dobanzi si diferente valutare favorabile.

**Cheltuiala neta cu impozitul pe profit** a crescut cu 67,8% ca urmare a cresterii 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 martie 2026

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 este prezentat in **Anexa 4**.

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026, Grupul SNN a obtinut un profit net de 851.547 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)	Variatie
<b>Productie (MWh)*</b>	2.635	2.721	(3,0%)
Venituri din exploatare, din care:	1.611.842	1.517.580	6,2%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>1.574.307</i>	<i>1.437.088</i>	9,5%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(469.850)	(456.752)	2,9%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	-	(340.662)	(100,0%)
<b>EBITDA</b>	<b>1.141.992</b>	<b>720.166</b>	<b>58,6%</b>
Depreciere si amortizare	(208.468)	(176.686)	18,0%
<b>EBIT</b>	<b>933.524</b>	<b>543.480</b>	<b>71,8%</b>
Venituri financiare	100.499	90.252	11,4%
Cheltuieli financiare	(8.175)	(8.998)	(9,1%)
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>92.324</b>	<b>81.254</b>	<b>13,6%</b>
<b>Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asociilor in participatie</b>	<b>(2.580)</b>	<b>1.396</b>	
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(171.721)	(103.456)	66,0%
<b>Profit net</b>	<b>851.547</b>	<b>522.674</b>	<b>62,9%</b>

\*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 crescut cu 58,6% (+451.011 mii RON) fata de aceeaasi perioada a anului precedent, evolutie sustinuta in principal de cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice (+9,5%, respectiv +137 mil RON) si de eliminarea contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica (CFTE), ca urmare a neprelungirii OUG nr. 6/28.02.2025 dupa 30 iunie 2025. Acesti factori favorabili au fost partial contrabalansati de majorarea cheltuielilor din exploatare (exclusiv amortizarea si deprecierea), cu aproximativ 2,9% (+13 mil RON) fata de aceeaasi perioada a anului anterior.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 6,2% in principal ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 9,5%, determinata de cresterea cu 13% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2026, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2025, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica usor scazute -3,3%.

**Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE)**, pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026, este de 0 RON fata de un nivel de 340.662 mii RON pentru aceeaasi perioada a anului trecut, ca urmare a neprelungirii OUG nr. 6/28.02.2025 dupa 30.06.2025 prin care se reglementa suma aferenta Fondul de tranzitie energetica CFTE.

**Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE**, au crescut cu 2,9% in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu apa tehnologica utilizata pentru alimentarea

sistemelor de racire si a cheltuielilor privind depozitarea deseurilor radioactive, compensate de scaderea costului cu combustibilul nuclear necesar exploatarii unitatilor si scaderea costului cu energia electrica achizitionata, ambele mai mici fata de aceeaasi perioada a anului precedent.

**Rezultatul financiar net** a crescut cu 13,6% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2026 s-au inregistrat venituri financiare mai mari cu 11,4% fata de perioada similara a anului precedent, reprezentate de venituri din dobanzi si diferente valutare favorabile.

**Cheltuiala neta cu impozitul pe profit** a crescut cu 66,0% ca urmare a cresterii 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 2026**

Proiectul Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026 a fost avizat prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 86 din 16 aprilie 2026 si va fi supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in sedinta stabilita pentru data de 22 mai 2026, ulterior intocmirii prezentei raportari.

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 2026 este prezentata in **Anexa 5** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2026 (prezentat in **Anexa 5**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 101,4% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 91,8%, asadar un grad de realizare al profitului net de 105,9%.

## 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 2.864.403 MWh in trimestrul I 2026; din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 229 mii MWh in trimestrul I 2026.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 2.634.578 MWh in trimestrul I 2026, fata de trimestrul I 2025 (2.720.896 MWh), reprezentand o scadere de 3.2%.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru trimestrul I 2026 (revizie februarie 2026) are in vedere o cantitate de 2.588.742 MWh, fiind realizat in proportie de 101,8%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I 2026, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2026, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat 2025	Ianuarie 2026	Februarie 2026	Martie 2026	Cumulat 2026	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	92,48%	89,16%	89,09%	89,10%	89,12%	90,30%
Unitatea 2	86,27%	100,11%	100,11%	99,94%	100,05%	93,55%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta restrictia impusa de CANDU Energy INC privind limitarea puterii reactorului U1 la 90%.

### 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 2026:

- nu a fost lichidata nicio scrisoare de garantie bancara din cele existente in sold la 31.12.2025
- nu au fost emise scrisori de garantie bancara;
- nu a fost diminuata valoarea niciunei scrisori de garantie bancara

La 31 martie 2026, existau in sold 5 scrisori de garantie bancara in cuantum de 159.862.418 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 2026 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 2026:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T <sub>g</sub> inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.630.021	99,62%	597,67	1.571.878.203
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	2.127.235	80,58%	585,82	1.246.167.019
– Vanzari pe PZU si PI	502.786	19,05%	647,81	325.711.185
Venituri din dezechilibre PE*)	9.926	0,38%	858,35	8.520.175
<b>Total vanzari in trimestrul I 2026</b>	<b>2.639.947</b>	<b>100%</b>	<b>598.65</b>	<b>1.580.398.378</b>

\*Nota: valorile cuprind si 145.211 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI), precum si pe PE in trimestrul I 2026 este de 2.639.947 MWh, cu 0,6% peste programul de vanzari, de 2.625.313 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3,2% mai mic fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul I 2025.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (5 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 19,5% de pe piata spot si 80,5% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica ale trimestrului I 2026 sunt de 1.580.398.378 lei, mai mari cu 0,91% fata de veniturile bugetate, si respectiv mai mari cu 9,55% fata de realizarile din trimestrul I 2025.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul I anul 2026, este de 597,67 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in trimestrul I 2026 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 602,16 lei/MWh. In trimestrul I 2025, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 527,14 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I 2026 o cota procentuala de 80,58% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), fata de o cota procentuala de 89,86% inregistrata in trimestrul I 2025.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul I 2026 a fost de 585,82 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 14,3% fata de pretul mediu inregistrat trimestrul I din anul anterior, de 512,70 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T<sub>g</sub> a avut valoarea de 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform

Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024) si de 3,63 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2026 (conform Ordin ANRE nr. 73/16.12.2025).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul I 2026 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 19,05% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 9,84% inregistrata in trimestrul I 2025. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul I 2026 a fost de 647,81 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 659 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in trimestrul I al anului anterior.

In trimestrul I 2026, SNN a derulat 289 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 124 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 152 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 3 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 8 tranzactii negociate direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale;
- 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 2026. 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 2026 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 15.188.736 lei, din care achizitiile de energie au fost in valoare de 421.982 lei (piete spot), 4.650.436 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (martie estimate), 9.563.021 lei reprezinta  $T_g$  (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 9.486 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 515.780 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul I 2026 cheltuielile cu achizitia de energie electrica din piata spot (PZU si PI) au fost in valoare de 421.982 lei – pentru 1.049 MWh. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica in baza prognozelor zilnice de productie; cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul I 2026 a fost de 1.049 MWh (in trimestrul I 2025: 443 MWh), la un pret mediu de 402,27 lei/MWh (in trimestrul I 2025: 724,35 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul I 2026 au fost in quantum de 4.650.436 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 4.319 MWh (trimestrul I 2025: 9.064.380 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 7.165 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul I 2026, comparativ cu trimestrul I

#### **4.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2026**

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2026 este in valoare de 3.420.930 mii lei (fara rambursarile de rate aferente creditelor externe pentru investitii). Acesta a fost avizat, prin Decizia nr. 86/16.04.2026 a Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. si este supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in sedinta din data de 22 mai 2026.

Din valoarea totala a programului, aproximativ 89% este reprezentata de investitiile in curs, categorie in care sunt incluse si imprumuturile acordate filialelor si entitatii asociate, precum si aportul la capitalul social al FPCU. Aceste imprumuturi insumeaza 2,2% din totalul investitiilor in curs, respectiv 73.809 mii RON. Investitiile noi, modernizarile si dotarile reprezinta cumulativ aproximativ 11% din valoarea totala.

Sursele de finantare a investitiilor se compun din surse proprii si credite bancare externe, valoarea totala bugetata a celor din urma fiind in 2026 de 3.347.050 mii lei. La data prezentului raport compania a contractat un credit de la Banca Europeana de Investitii (BEI) in valoare maxima de 145 mil. EUR necesar finantarii proiectului "Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda" din care au fost trase 2 transe in valoare de 80 mil. EUR. Ulterior, in data de 24 septembrie 2025 a fost contractat un credit in valoare de 540 mil. EUR de la sindicatul bancar (Sindicatul) condus de catre J.P. Morgan, in calitate de creditor, pentru finantarea Proiectului "Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda".

Pana la 31 martie 2026 nu au fost facute rambursari de rate aferente creditelor externe pentru investitii expuse mai sus.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2026 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 2026, precum si obiective de investitii ce vor fi finalizate in urmatoorii ani, incluzand totodata alocarea de imprumuturi si aporturi la capital destinate filialei FPCU Feldioara si companiei de proiect RoPower Nuclear pentru sustinerea derularii proiectelor strategice aflate in diverse stadii de implementare.

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. s-a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, 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, atat din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si din considerente de natura juridica, impun implementarea unor masuri de imbunatatire asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, impuse de autoritatile de reglementare din domeniu.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026 fata de perioada comparativa a anului 2025, 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) [%]
2026	3.420.930*	537.744	15,72%
2025	3.359.856**	475.079	14,14%

\*Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2026 reprezinta valoarea acestuia avizata prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 86/16.04.2026 si supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in sedinta stabilita pentru data de 22 mai 2026

\*\*Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2025 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr. 276/09.12.2025 a Consiliului de Administratie al SNN.

### Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 martie 2026

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 perioada de 3 luni ale anului 2026:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”:** planificat cumulativ 279.500 mii lei din care realizat 486.432 mii lei - gradul de realizare din total bugetat este de 17,08 %;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”:** planificat cumulativ 9.747 mii lei, din care realizat 8.949 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 40,02%;
- **„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):** planificat cumulativ 4.764 mii lei, din care realizat 5.710 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 13,45%;
- **Finantare FEED 2 SMR prin acordare imprumut-actionar catre RoPower Nuclear SA:** total bugetat 63.809 mii lei, din care realizat 0 lei – gradul de realizare la 31 martie 2026 din total bugetat este de 0%;
- **Imprumut si aport la capitalul filialei Fabrica de Prelucrare a concentratului de uraniu:** total bugetat 10.000 mii lei, din care realizat 0 lei – gradul de realizare la 31 martie 2026 din total bugetat este de 0%;
- **Depozit intermediar de combustibil ars:** planificat cumulativ 5.327 mii lei, din care realizat 8.923 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 25,02%;
- **Dotari,** reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii, mai putin cele aferente opririi planificate planificat cumulativ 14.993 mii lei, din care realizat 11.316 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 6,96 %.

In concluzie, analiza comparativa a executiei programului de investitii pentru anii 2025–2026 evidentiaza o imbunatatire a performantei de implementare. Rezultatele din 2026 arata un nivel optim de realizare, cu proiecte derulate conform planificarii si cu o gestionare eficienta a resurselor.

#### **4.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate**

##### **Energonuclear S.A.**

La 31 martie 2026 si 31 decembrie 2025, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 31 martie 2026 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2025: 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 martie 2026, Societatea inregistreaza un principal in suma de 742.000.000 RON (31 decembrie 2025: 742.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 64.481.317 RON (31 decembrie 2025: 48.415.759 RON).

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

La 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara S.R.L.. Valoarea participatiei la 31 martie 2026 este de 36.057.790 RON (31 decembrie 2025: 36.057.790 RON). In anul 2025, capitalul social al filialei FPCU a fost majorat cu suma de 36.057.590 RON, in baza Deciziei CA nr. 247/26.09.2024 prin aport in natura, constand in active imobilizate (cladiri si echipamente).

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 in scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2024.

In cursul anului 2025 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 9.000.000 RON in scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2025.

La 31 martie 2026, Societatea inregistreaza un principal in suma de 34.705.000 RON (31 decembrie 2025: 35.705.000 RON) si o dobanda cumulata de 4.797.540 RON (31 decembrie 2025: 4.243.804 RON).

##### **Nuclearelectrica Serv S.R.L.**

La 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 martie 2026 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2025: 17.000.200 RON).

La 31 martie 2026 si respectiv la 31 decembrie 2025 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv S.R.L.

### **RoPower Nuclear S.A.**

La 31 martie 2026 si respectiv 31 decembrie 2025, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2025: 19.943.000 RON).

In anul 2023, RoPower Nuclear S.A. 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 2026 este in valoare de 1.040.558.715 RON, echivalent 204.079.139 EUR (31 decembrie 2025: 1.040.497.491 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 122.496.489 RON (31 decembrie 2025: 91.701.959 RON).

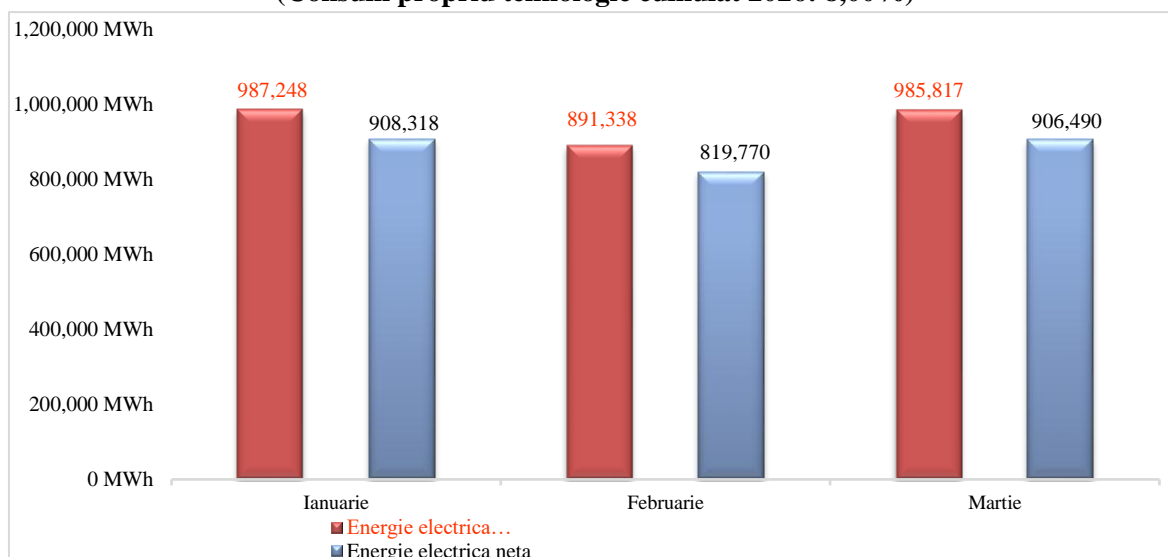
#### 4.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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 2026 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.

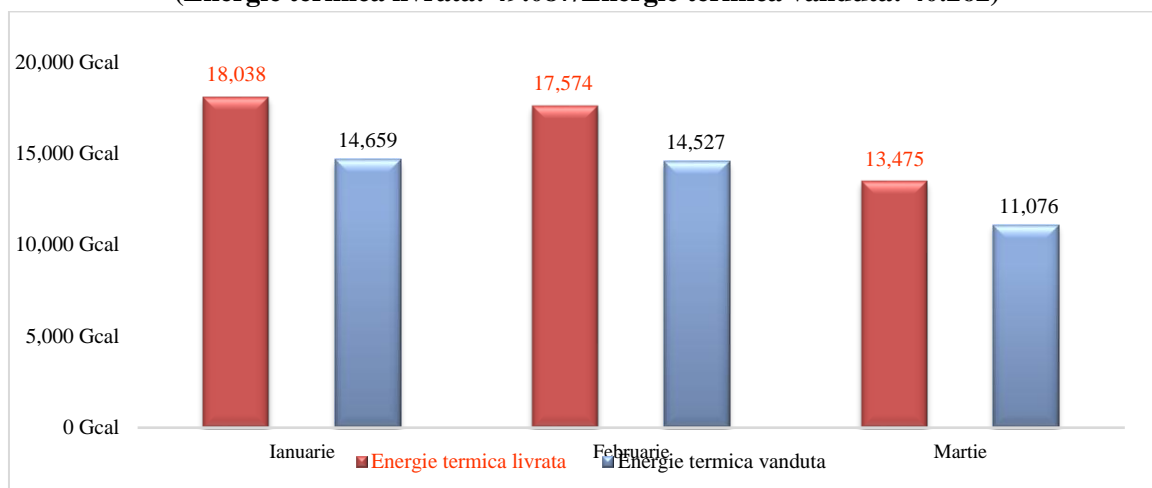
Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 2.864.403/Energie electrica neta livrata: 2.634.578)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2026: 8,00%)**

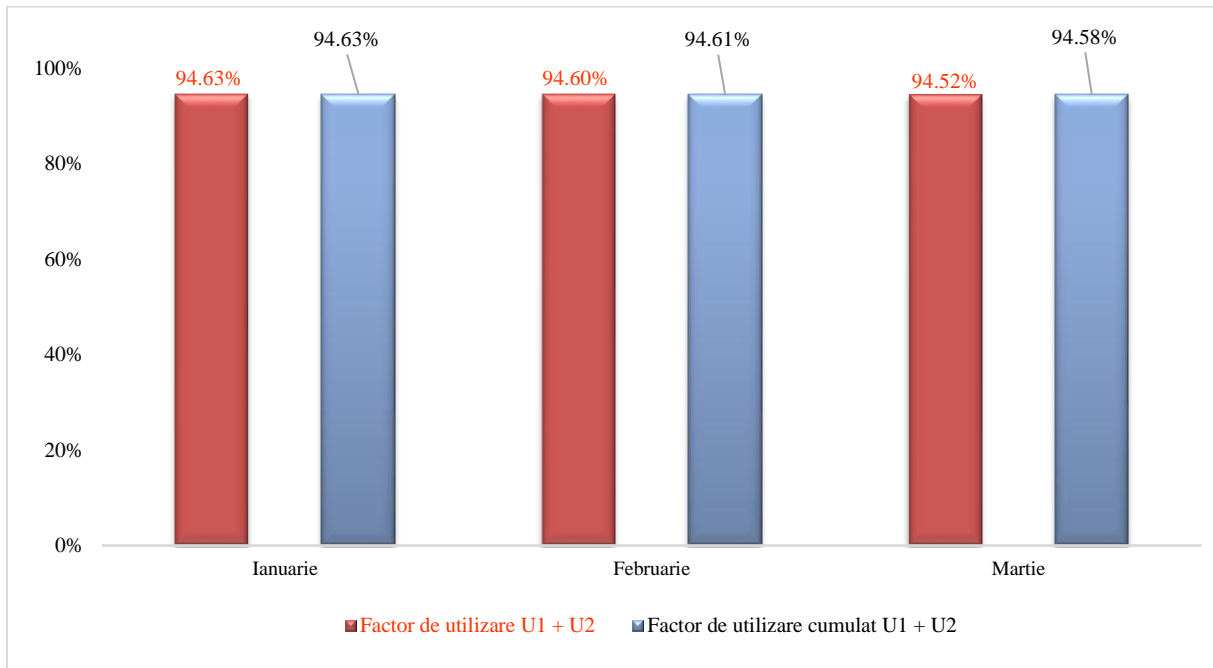


*Nota: Energie neta - Cifra statistica, calculata pentru fiecare unitate in parte, care reprezinta diferenta dintre energia livrata si energia consumata, calculata pe perioada de functionare a unitatii*

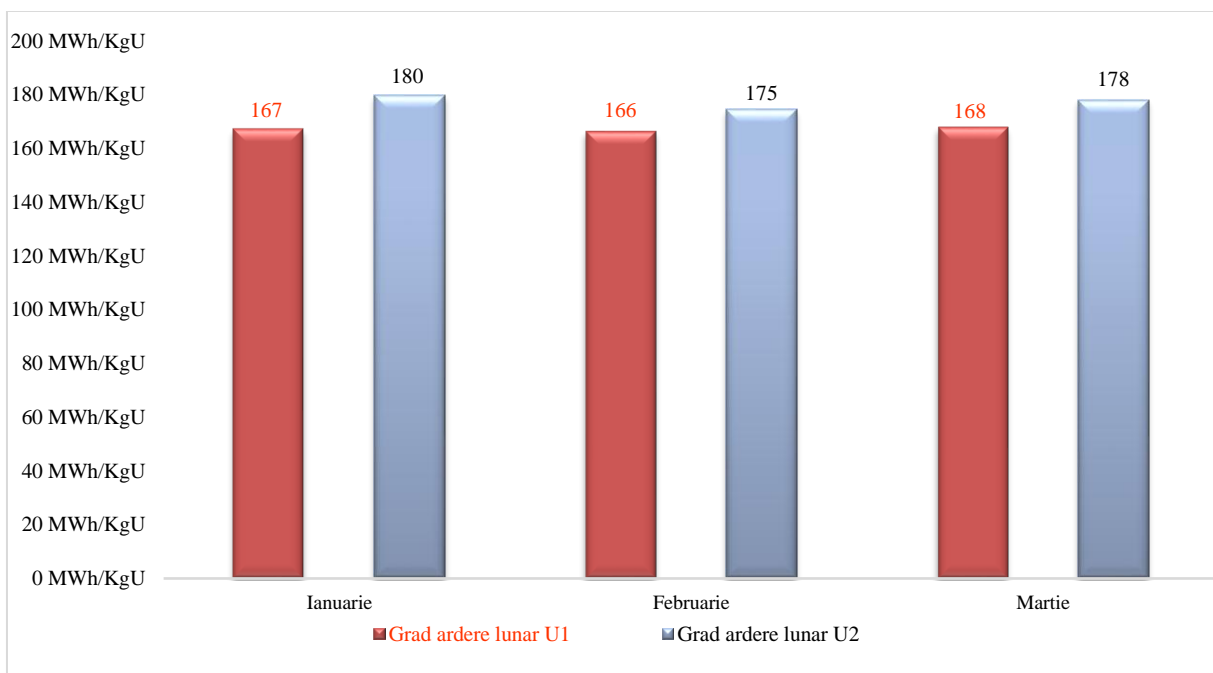
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 49.087/Energie termica vanduta: 40.262)**



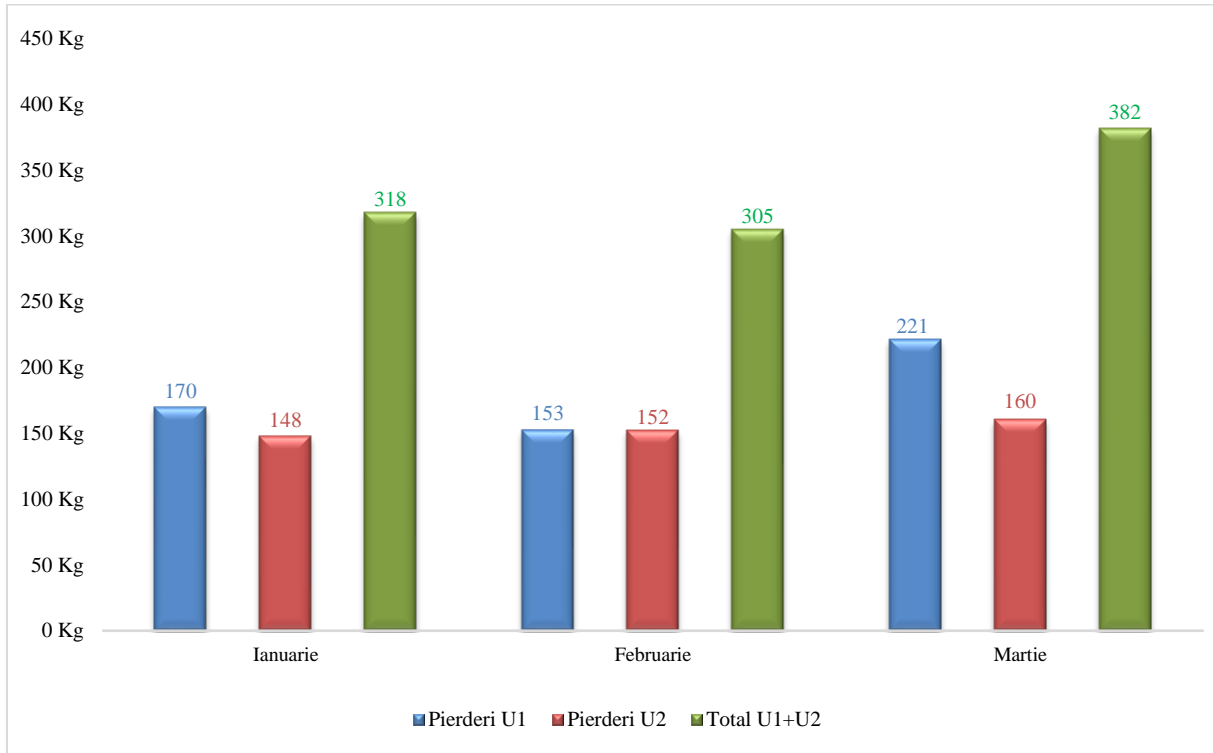
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2026: 94,58%)**



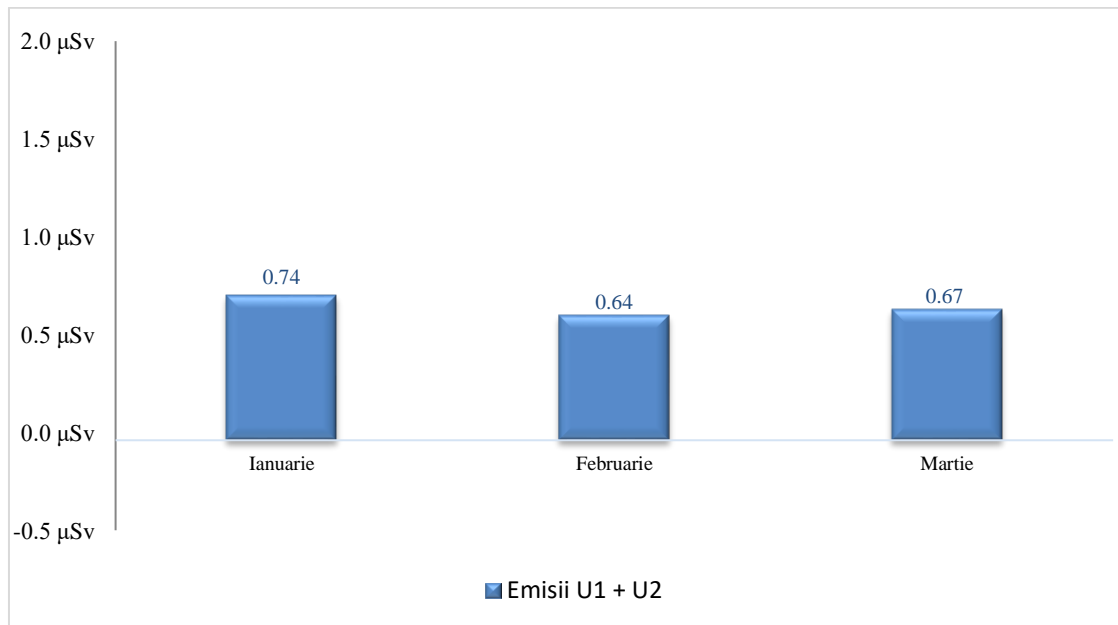
**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2026: 172/Prevazut proiect: min. 156)**



**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2026: 1.005/ Prevazut: max. 10.280)**



**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 ( $\mu$ Sv)**  
**(Total cumulat 2026: 2,04/Tinta anuala: 10)**



#### **4.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti**

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.406 de fascicule de combustibil nuclear, cu 208 fascicule mai mult decat programul anual de fabricatie rev. 0, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 5,55 % fata de aceeaasi perioada a anului 2025 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.227 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 2.880 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025: 2.160 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In trimestrul I al anului 2026, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2026 si livrarile de pulbere sinterizabile de dioxid de uraniu rezultata din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de la furnizorul Cameco Corporation si KazatomProm JSC –Kazakstan.

## **5. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE**

### **5.1. Proiectul 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 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.

EnergioNuclear 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 in 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 si a luarii Deciziei Finale de Investitie, in conformitate cu Acordul de Sprijin dintre statul roman si 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 si trecerea in Etapa a II-a - Lucrari preliminare aferenta Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Prin hotararea AGEA nr. 8/03.09.2025, a fost aprobata acordarea, de catre SNN, in calitate de garantor (garant), in favoarea Energonuclear S.A., in calitate de garantat, a unei garantii pentru finantarea, in valoare de 80 mil. EUR, contractata de catre Energonuclear S.A. (in calitate de imprumutat) de la un Sindicat bancar (Sindicatul) condus de catre J.P. Morgan, pentru finantarea proiectului “Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”.

Prin raportul curent din data de 24 septembrie 2025, Nuclearelectrica anunta semnarea acordului de finantare mai sus mentionat. Tragerile din imprumutul in valoare de 80 de milioane EUR vor fi utilizate pentru finantarea fazei LNTP (Limited Notice To Proceed) a proiectului privind Unitatile 3 si 4 ale

centralei nucleare de la Cernavoda. Aceasta finantare este contractata de Energonuclear S.A., societatea de proiect pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4, in calitate de imprumutat, si va fi sustinuta de o garantie de actionar din partea Nuclearelectrica.

In primul trimestru al anului 2026, in legatura cu proiectul Unitatile 3 si 4 au fost intreprinse urmatoarele demersuri:

- Finantarea proiectului:
  - Prin hotararea AGEA nr. 3/29.04.2026, a fost aprobata acordarea de catre SNN, in calitate de garantor (garant), pentru Energonuclear S.A., in calitate de imprumutat, a unei garantii pentru finantarea, in valoare de pana la 57.272.230 USD, contractata de catre Energonuclear S.A. (in calitate de imprumutat) de la Export-Import Bank of the United States (in calitate de imprumutator), pentru finantarea proiectului “Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”
  - Prin hotararea AGEA nr. 3/29.04.2026, a fost aprobata incheierea contractului de imprumut in valoare de pana la 57.272.230 USD, dintre Energonuclear S.A., in calitate de imprumutat, SNN, in calitate de garantor, Export-Import Bank of the United States, in calitate de imprumutator, si J.P. Morgan SE, in calitate de agent de documentare, pentru finantarea proiectului “Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”, contract ce urmeaza a fi semnat si de catre SNN, in calitatea acesteia de garant (garantor) al imprumutatului Energonuclear S.A.
  - Negocierile cu EDC privind contractul de finantare au continuat si in trimestrul I 2026.

## **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.

Faza 3 (2027-2030) este prevazuta sa inceapa odata cu oprirea Unitatii 1 pentru retehnologizare in 2027 si consta in derularea efectiva a lucrarilor din cadrul Proiectului de Retehnologizare, urmata de repunerea in functiune a unitatii, estimata pentru mai 2030.

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 aditional 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 consortiuul international Candu Energy Inc. o companie AtkinsRéalis, Ansaldo Nucleare, Canadian Commercial Corporation si Korea Hydro & Nuclear Power Co au semnat ceremonial contractul de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC) pentru avansarea retehnologizarii 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 conditionata de aprobarea Adunarii Generale a Actionarilor Nuclearelectrica si de aprobarea Guvernului Canadian.

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

A fost finalizata procedura de achizitie pentru contractul avand ca obiect: "Furnizarea de servicii pentru retehnologizarea sistemelor Turbinei, Generatorului si Auxiliarelor acestora de la Unitatea 1 CNE Cernavoda, cu ofertant unic Arabelle Solutions Romania in asociere cu Arabelle Solution Franta", contractul a fost semnat in data de 21.08.2025.

Prin Hotararea de Guvern nr. 586 din 14 iulie 2025, a fost emis acordul de mediu pentru proiectul Retehnologizarea Unitatii 1 a CNE Cernavoda si extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip MACSTOR 400, reprezentand indeplinirea conditiilor legale de evaluare a impactului asupra mediului si oferind cadrul juridic necesar continuarii derularii proiectului.

Prin hotararea AGEA nr. 8/03.09.2025, a fost aprobata contractarea, de catre SNN, in calitate de imprumutat, a unei finantari in valoare de 540 mil. EUR de la un sindicat bancar (Sindicatul) condus de catre J.P. Morgan, in calitate de imprumutator, pentru finantarea Proiectului "Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda".

In data de 3 septembrie 2025, au fost incepute lucrarile civile de constructie la infrastructura necesara implementarii proiectului de retehnologizare. Realizarea lucrarilor civile de constructie este parte integranta a contractului de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC), incheiat intre Nuclearelectrica si consorțiul international format din: Candu Energy Inc. - o companie din cadrul grupului AtkinsRealis, Ansaldo Nucleare, Canadian Commercial Corporation si Korea Hydro & Nuclear Power Co, in data de 19 decembrie 2024.

Ceremonia de inaugurare a lucrarilor civile pentru derularea Proiectului Retehnologizarii Unitatii 1 a avut loc in prezenta Presedintelui Romaniei, domnul Nicusor Dan, doamnei Diana-Anda Buzoianu, Ministrul Mediului, Apelor si Padurilor, doamnei Oana Toiu, Ministrul Afacerilor Externe, domnului Bogdan-Gruia Ivan, Ministrul Energiei, domnului Cantemir Ciurea, presedintele Comisiei Nationale pentru Controlul Activitatilor Nucleare, Ambasadorilor Canadei, Republicii Coreea, Republicii Italiene in Romania, presedintilor si directorilor generali ai companiilor parteneri in proiectul Retehnologizarii Unitatii 1, AtkinsRealis, CANDU International, Korea Hydro & Nuclear Power, Ansaldo Nucleare, Laurentis Energy Partners, Canadian Commercial Corporation si Directorului General al Nuclearelectrica, domnul Cosmin Ghita.

Tot in data de 3 septembrie 2025 SNN a primit de la Comisia pentru Controlul Activitatilor Nucleare (CNCAN) Autorizatia de construire pentru Depozitul Intermediar de Deseuri Radioactive. Depozitul Intermediar de Deseuri Radioactive (DIDR-U5) este proiectat si va fi construit pentru a manipula, procesa si depozita intermediar deseurile slab si mediu radioactive, rezultate in urma retehnologizarii Unitatii 1 si exploatarei comerciale pe termen lung a Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

DIDR-U5 va fi construit pe amplasamentul CNE Cernavoda, in interiorul zonei controlate, in incinta Cladirii Reactorului Unitatii 5 CNE Cernavoda, care va fi adaptata necesitatilor de dezvoltare a DIDR-U5 si este format din 3 cladiri cu functii de primire, manipulare, procesare si depozitare intermediara a deseurilor slab si mediu radioactive rezultate din retehnologizarea Unitatii 1, exploatarea pe termen lung a Unitatilor 1 si 2, inclusiv depozitarea, intretinerea si decontaminarea setului de scule de retubare folosite pentru retehnologizarea Unitatii 1.

Prin raportul curent din data de 24 septembrie 2025, Nuclearelectrica anunta semnarea acordului de finantare cu sindicatul bancar constituit si condus de J.P. Morgan SE. Tragerile din imprumutul in valoare de 540 de milioane EUR vor fi utilizate pentru finantarea fazei preliminare a Retehnologizarii Unitatii 1 a Centralei Nucleare Cernavoda.

Retehnologizarea Unitatii 1 a centralei nucleare de la Cernavoda se afla in prezent in a doua etapa de executie, care include activitatile necesare pentru pregatirea implementarii proiectului, cum ar fi: planificarea activitatilor; incheierea contractelor de inginerie, proiectare, achizitie si constructie; achizitia de echipamente cu ciclu lung de fabricatie; elaborarea planului de executie si construirea infrastructurii; obtinerea autorizatiilor necesare; asigurarea surselor de finantare.

Prin raportul curent din data de 8 octombrie 2025, SNN anunta semnarea un acord strategic cu grupul francez EDF, in speta cu Arrabelle Solutions, pentru proiectul Retehnologizarii Unitatii 1, care vizeaza avansarea lucrarilor de retehnologizare. Arabelle Solutions va furniza echipamente si servicii pentru retehnologizarea turbo-generatorului Unitatii 1 a centralei nucleare de la Cernavoda, ca parte a retehnologizarii Unitatii 1 si, in consecinta, a prelungirii duratei sale de viata cu inca 30 de ani.

In trimestrul I 2026, au fost continuate activitatile conform contractului PPC3, Acordului cadru PMO si contractului EPC.

### **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.

In data de 9 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 Romania.

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 incheierii 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 aditional nr. 3 la Contractul Cadru de imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, cu mentiunea ca accesarea acestui imprumut se va face de catre Societatea RoPower Nuclear S.A. (imprumutatul) numai in masura in care nu se va putea asigura finantarea 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 si 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 aceleiasi 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.

In data de 26.06.2025, tehnologia NuScale a obtinut aprobarea din partea Comisiei pentru Reglementare Nucleara din SUA (US NRC) pentru design-ul standard SMR NuScale VOYGR, cu o putere modulara de 77MWe, prevazut a fi utilizat in proiectul SMR Doicesti.

Tranzactia cu terenul a fost perfectata la nivelul companiei Ropower Nuclear S.A., in baza mandatului obtinut din partea Adunarii Generale a Actionarilor RPN, la inceputul lunii iunie 2025. In acest sens, Consiliul de Administratie al SNN a luat act, prin Decizia nr. 149 din data de 26.06.2025, de finalizarea tranzactiei privind dobandirea dreptului de proprietate asupra amplasamentului Doicesti de catre compania RoPower, precum si ducerea la indeplinire de catre SNN a masurilor in legatura cu achizitionarea a terenului aferent centralei nucleare SMR Doicesti dispuse prin Decizia CA SNN nr. 8/08.05.2025.

Prin Decizia CA nr. 159/25.07.2025, a fost avizata incheierea unui parteneriat direct cu DSPE Beta Private Equity Fund ("DSPE") in calitate de investitor in compania de proiect RoPower, respectiv Acordul Actionarilor care urma a fi incheiat intre SNN, Nova Power & Gas si DSPE pentru dezvoltarea Proiectului SMR in Romania. Incheierea parteneriatului nu s-a materializat ca urmare a HAGEA nr. 8/03.09.2025, nefiind intrunit numarul de voturi necesar luarii unei hotarari privind cooptarea DSPE in actionariatul RoPower.

In decembrie 2025, subiectul privind cooptare si incheiere a unui parteneriat direct cu DSPE in calitate de investitor in compania de proiect RoPower Nuclear S.A. a fost reluat insa, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din 18.12.2025 nu a aprobat incheierea parteneriatului direct cu DSPE, nefiind intrunit numarul de voturi necesar. Ca urmare a Hotararii nr. 14/18.12.2025 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN, este avuta in vedere intensificarea suportului in finalizarea demersurilor privind cooptarea unor noi investitori in proiect si a facilitarii atragerii de noi surse de finantare (US EXIM, alte banci comerciale) in perspectiva urmatoarelor etape de proiect.

Prin Decizia CA din 22.12.2025 Consiliul de Administratie a aprobat prelungirea perioadei de valabilitate a conventiei „Heads of Terms”, in vederea permitterii prelungirii existentei cadrului contractual in baza caruia sa poata fi derulat procesul de negociere al acordului-cadru „Framework Agreement. Aceasta modificare a fost perfectata prin incheierea si semnarea Actul Aditional nr. 1 la conventia „Heads of Terms” intre SNN si NuScale in data de 31.12.2025.

In ceea ce priveste derularea etapei Front End Engineering Design FEED 2, activitatile aferente etapei FEED 2 au fost finalizate la finalul lunii decembrie 2025. Astfel, la nivelul RPN a fost emisa documentatia necesara pentru promovarea deciziei finale de investitie, in considerarea finalizarii urmatoarelor livrabile:

- Proiectul conceptual si preliminar pentru intreaga centrala;
- Estimarea de cost a proiectului de clasa 3 (AACE), cu un nivel de acuratete +30%/-20%;

- Graficul EPC de nivel 2 al proiectului, care detaliaza fazele proiectului in activitati majore de proiectare, constructie, achizitii si punere in functiune;
- Raportul initial de evaluare a securitatii nucleare (rev. 0) transmis la CNCAN, in sprijinul cererii de licenta pentru amplasament;
- Rezultatele caracterizarii amplasamentului, documentate printr-o serie de studii tehnice;
- Initierea documentelor justificative pentru urmatoarele solicitari:
  - o Notificarea EURATOM;
  - o Evaluarea impactului asupra mediului;
  - o Certificatul de urbanism (CU, PUZ) si autorizatia preliminara de construire a instalatiei;
- Studiul de fezabilitate, conform HG nr. 907/2016;
- Modelul financiar al proiectului, inclusiv o evaluare economica a eficientei economice a proiectului (LCOE) si o structura de capital adecvata pentru livrare.

Actionarii SN Nuclearelectrica SA au aprobat in cadrul sedintei AGEA nr. 1 din data de 12 februarie 2026, decizia finala de investitie in Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) de la Doicesti. Prin aceasta decizie, Romania marcheaza cel mai avansat demers la nivel european, in dezvoltarea unui proiect SMR si are la baza o serie de conditii suplimentare menite sa stabileasca un cadru de sprijin si de cooperare solid, la nivel de parteneriate si autoritati, in scopul dezvoltarii si implementarii optime a proiectului.

#### **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 tritium – 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:

- Obtinerea autorizatiilor si inceperea lucrarilor de constructii-montaj – 2024;
- Acceptarea Detaliilor de executie – 2025;
- Punerea in functiune a instalatiei – 2026;
- Functionarea de proba si transferul in 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 lucrarilor 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.

In data de 2 iunie 2025, SNN, in parteneriat cu Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP), incepe constructia primei Instalatii de Detritiere din Europa in prezenta E.S. dl. RIM Kap-soo, ambasadorul Republicii Coreea in Romania si a altor distinsi invitati. Nuclearelectrica si Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) au semnat contractul de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC) pentru finalizarea primei instalatii de detritiere (CTRF) din Europa, la CNE Cernavoda in luna iunie 2023, incepand la data sus mentionata, ulterior lucrarilor premergatoare, constructia efectiva a Instalatiei de Detritiere (CTRF).

Ulterior semnarii contractului:

- A fost obtinuta Autorizatia de Amplasare si Autorizatia de Constructie-Montaj;
- Pentru o parte din echipamentele cu ciclu lung de fabricatie si alte sisteme auxiliare ale instalatiei au fost incheiate contracte de furnizare echipamente, iar pentru restul echipamentelor sunt in derulare procedurile de achizitie;
- In decembrie 2024, au fost finalizate lucrarile de excavatie la fundatia cladirii CTRF, iar in iunie 2025 a avut loc ceremonia de turnare a primului beton la radierul cladirii
- Sunt in 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 de pregatire a personalului de operare pe amplasamentul CNE;
- In perioada de 9-10 septembrie a fost turnat betonul la elevatia 91M (9 metri sub nivelul solului);
- In perioada 2-3 octombrie a fost turnat betonul la elevatia 92 M (la depozitul stocatoarelor de tritiu/ Tritium Storage Vault).

Printre jaloanele (milestone-urile) importante in derularea si finalizarea instalatiei de detritiere de la CNE Cernavoda mentionam:

- Finalizarea proiectului de detaliu cu informatii de la furnizori – 2026;
- Punerea in functiune a instalatiei, functionarea de proba si transferul in exploatare – 2027-2028.

In trimestrul I al anului 2026:

- KHNP a continuat negocierile pentru incheierea contractelor aferente pachetelor de procurare necontractate (la finele lunii martie erau 18 contracte incheiate din 23 de pachete)
- Au fost executate lucrari de montaj a pieselor structurii metalice la planseul de la cota 95;
- Au fost executate lucrari de cofrare a planseului de la cota 95m;
- Au fost executate lucrari de buciardare si curatare a armaturilor dupa turnare –la cota 95 m;
- Au fost efectuate lucrari premergatoare de montaj a membranei pentru hidroizolatie pereti la cota 91-95;
- A fost finalizata pregatirea operatorilor la instalatia pilot;

## **5.5. Proiectul Izotopilor medicali**

Prin raportul curent din data de 3 Octombrie 2025 SN Nuclearelectrica SA anunta actionarii si investitorii asupra semnarii Contractului de servicii de iradiere „Isotope Irradiation Service Agreement” intre SNN si Framatome GmbH, privind dezvoltarea Proiectului IRIS (Innovative Romanian Isotope System) de productie a radioizotopilor medicali utilizand tehnologia brevetata a Framatome GmbH, ca urmare a aprobarii acestui contract prin Hotararea AGEA nr. 8/03.09.2025.

Scopul contractului este acela de a stabili termenii si conditiile colaborarii dintre Framatome GmbH si SNN in ceea ce priveste implementarea proiectului de productie radioizotopi medicali Lu-177 la CNE Cernavoda, a operarii echipamentelor si a infrastructurii rezultate in urma implementarii acestui proiect si in perspectiva, dezvoltarea altor proiecte privind productia de radioizotopilor medicali. Pentru primul proiect de productie de radioizotopi Lu-177 (Proiectul IRIS), partile au in vedere finalizarea dezvoltarii, instalarii si punerii in functiune a unui sistem bazat pe tehnologia Framatome GmbH la Unitatea 2 CNE Cernavoda. Proiectul presupune instalarea echipamentelor in reactorul Unitatii 2 in timpul opririi planificate, estimata pentru mai 2027.

In ceea ce priveste costurile aferente implementarii proiectului IRIS, partile au convenit ca acestea vor fi suportate de catre Framatome GmbH. Ulterior, costurile directe, legate de operarea sistemului vor fi suportate de Framatome GmbH, iar cheltuielile indirecte legate de operarea sistemului, de catre SNN. Framatome GmbH va beneficia de recuperare a costurilor asociate investitiei din valoarea totala a vanzarilor finale.

Astfel, principalul aspect comercial se refera la plata, de catre Framatome GmbH, catre SNN, a unui tarif de iradiere pentru cantitatea de Curie (Ci) vanduta, calculat ca procent din total vanzari, in functie de productie si anul in care aceasta va fi inregistrata. Framatome GmbH va promova si vinde radioizotopi medicali catre clientii, garantand, incepand cu al doilea an de operare comerciala a sistemului IRIS, accesul prioritar pentru SNN (echivalentul a 4000 de doze de tratamente cu Lu-177 pe an, la conditii de piata) pentru producatorii de medicamente care intentioneaza sa furnizeze tratamente cu Lu-177 spitalelor si clinicilor din Romania, in anumite conditii.

De asemenea, Framatome GmbH va aloca, gratuit, doze de iradiere, echivalentul a cel putin 20 de tratamente pe an, prin mecanisme, parteneriate si organizatii non-profit adecvate, contribuind la accesul global la medicina nucleara moderna pentru tari precum Romania.

Aditional beneficiilor financiare inregistrate de SNN, beneficiile sociale aduse de implementarea proiectului sunt esentiale si demonstreaza rolul esential al tehnologiei nucleare in medicina nucleara, dincolo de productia de energie. Astfel, implementarea acestui proiect marcheaza o etapa importanta in evolutia Nuclearelectrica, oferind beneficii tangibile in domeniul sanatatii.

Pana la acest moment, in baza aprobarilor corporative obtinute, s-au realizat urmatoarele activitati:

- Activitati generale de management de proiect, avand ca scop stabilirea cadrului dedesfasurare a proiectului, elaborarea graficului de proiect;
- Activitati de inginerie - finalizare proiect de inginerie conceptuala;
- Totodata au fost contractate servicii de realizare a analizelor de Securitate Nucleara.

In primul trimestru al anului 2026 a fost obtinuta aprobarea CNCAN pentru modificarea de proiect aferenta implementarii proiectului. Totodata, au fost verificate si aprobate mai multe documente corespunzatoare etapei de Conceptual Design. Au fost finalizate analize de securitate nucleara care au

condus la identificarea celor mai optime solutii de proiect pentru anumite echipamente, astfel incat sa nu fie afectate securitatea nucleara si continuitatea productiei.

#### **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. Administrarea probei cu expertiza tehnica de specialitate avand ca obiectiv incadrarea locurilor de munca in categorii de risc radiologic nu s-a efectuat deoarece specialistii autorizati CNCAN sunt angajati ai SNN iar CITON deruleaza contracte cu SNN, existand conflict de interese. Instanta a solicitat SNN sa depuna la dosar inscrisuri suplimentare. La termenul de judecata din 13.02.2026 a ramas in pronuntare, dar a repus cauza pe rol pentru compunerea corecta a completului de judecata si ca partile sa puna concluzii la urmatorul termen **05.06.2026**.

#### **5.7. Litigiu penal in care S.N. Nuclearelectrica S.A. are calitatea de parte responsabila civilmente**

Pe rolul Judecatoriei Medgidia se deruleaza dosarul penal nr. 1730/256/2024, avand ca obiect infractiunile de nerespectare a măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă si 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. Se administreaza probe si urmatorul termen de judecata este **17.06.2026**.

#### **5.8. Litigiu impotriva 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 Bucuresti 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 verificarii modului de calcul si a informatiilor care au stat la baza determinarii si declararii contributiei la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022; restituierea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in 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 in cuantum de 18.041.598 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituierea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala.

A fost conexas 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 obligatii bugetare, aferente sumei in cuantum de 1.129.000 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituierea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala. Instanta a admis cererea SNN si a anulat deciziile de solutionare a contestatiilor nr.516/12.02.2024 și nr.1581/26.04.2024, Decizia de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 (privind obligatii fiscale principale în cuantum de 18.041.598 lei reprezentând contributie suplimentară la Fondul de Tranzitie Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022) și în parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentând obligatiile fiscale accesorii (dobânzi si penalități) aferente obligatiei fiscale principale de 18.041.598 lei. Obligă părții să restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei și 1.129.901 lei. A obligat Ministerul Finantelor - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor la plata către reclamantă a dobânzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 17.11.2023 și până la data plății efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 19.12.2023 și până la data plății efective si a sumei de 750 lei reprezentând cheltuieli de judecată (taxa judiciară de timbru). Decizia este recurabila.

### **5.9. Litigiu impotriva General Turbo SA**

Pe rolul Tribunalului Bucuresti se deruleaza ds. 5190/3/2026 avand ca obiect actiune in despagubire initiata de reclamanta General Turbo SA impotriva SNN si Socend Ind, creditorii in ds.16640/3/2024 in care am solicitat insolventa General Turbo SA (cerere respinsa de catre instanta), fapt pentru care General Turbo SA a solicitat suma de 9.924.000 lei cu titlu de despagubiri in solidar cu Socend Ind SA. Am formulat intampinare in care am solicitat respingerea cererii si cerere reconventionala prin care am solicitat restituierea cautiunii in valoare de 40.000 lei, achitata in ds.16640/3/2024 pentru inexistenta unui abuz si a unei vatamari a debitoarei General Turbo SA

Termenul este **15.09.2026**.

### **5.10. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de administratie**

In data de 23.01.2026, domnul Ionel Bucur, membru al Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica SA, a solicitat incetarea contractului sau de mandat, incheiat cu SN Nuclearelectrica SA in data de 24.11.2025.

Prin Hotararea nr. 2/29.04.2026 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGO”) s-au aprobat modificari in structura Consiliului de Administratie astfel:

- Revocarea domnului Ionel Bucur ca urmare a solicitarii acestuia de incetare a contractului de mandat incheiat cu SNN, incepand cu 23.01.2026;
- Declansarea procedurii de selectie pentru postul de membru in Consiliul de Administratie ramas vacant, in conformitate cu prevederile OUG 109/2011 privind guvernanta corporative a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Procedura de selectie va fi derulata de catre Ministerul Energiei, in calitate de autoritate publica tutelara.

### **5.11. Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2026**

Proiectul Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026 a fost avizat prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 86 din data de 16 aprilie 2026 si va fi supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in sedinta stabilita pentru data de 22 mai 2026, ulterior intocmirii prezentei raportari.

### **5.12. Repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025**

In data de 05.05.2026, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat convocatorul completat al Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 22.05.2026, suplimentand ordinea de zi AGOA cu urmatorul punct:

- Aprobarea propunerii privind repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025 pe destinatii, aprobarea valorii totale a dividendelor brute in valoare de 1.179.633.972 lei, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de 3,91068407 lei/actiune, a datei de inregistrare, respectiv data de 23.06.2026, a datei platii dividendelor, respectiv data de 13.07.2026 si a modalitatilor de plata.

Astfel, propunerea de repartizare a profitului net exercitiului financiar 2025 va fi votata in cadrul Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 22.05.2026, ulterior intocmirii acestei raportari.

### **5.13. Intrarea Unitatii 1 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata**

Prin raportul curent din data de 7 mai 2026, SNN anunta ca Unitatea 1 CNE Cernavoda va intra in programul de oprire planificata incepand cu data de 10.05.2026. Desincronizarea de la Sistemul Energetic National a avut loc la ora 11:00.

Opririle planificate reprezinta proiecte complexe, initiate cu 24 de luni anterior datei planificate, avand o echipa de management de proiect, grafic de realizare, planificare de resurse umane si bugetare corespunzatoare.

In perioada opririi planificate, se vor efectua activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva;
- Programul de mentenanta corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testari obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificari de proiect.

Lucrarile se vor executa in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavoda.

### **5.14. Infiintarea Sucursalei de Retehnologizare și Investiții Majore (SRIM) Cernavoda**

Prin Hotararea nr. 3/29.04.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") s-a aprobat infiintarea unei sucursale a SNN, denumita „Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Bucuresti - Sucursala de Retehnologizare si Investitii Majore (SRIM) Cernavoda”, care va functiona in conformitate cu reglementarile legale aplicabile si cu Actul Constitutiv al societatii mama, SNN, avand ca scop desfasurarea activitatilor economice specificate in documentul de infiintare (actul constitutiv) a acesteia (Cod CAEN 3511).

### **5.15. Programul de masterat Tehnologii avansate pentru industria nucleara**

Prin Comunicatul de presa din 17 aprilie 2026, SNN anunta ca impreuna cu Universitatea Valahia au infiintat, in cadrul domeniului de studii universitare de masterat inginerie energetica, programul de masterat Tehnologii avansate pentru industria nucleara, care va fi disponibil incepand cu anul universitar 2026-2027.

Programul de masterat are 120 de credite transferabile si va fi cu predare in limba engleza. Obiectivul infiintarii acestui program de masterat este valorificarea oportunitatii de dezvoltare a specialistilor in tehnologii nucleare avansate pentru industria nucleara, reactoare modulare mici, practic implementarea concreta a unei oportunitati educationale, care sa conduca la formarea generatiei de specialisti in tehnologii avansate, capabila sa sustina, prin specializare aplicata, pe termen mediu si lung, implementarea si operarea acestor tehnologii.

Dezvoltarea proiectului reactoarelor modulare mici de la Doicești creeaza cadrul pentru formarea de noi specialisti in energetica nucleara la nivel national, permitand, astfel, pozitionarea avantajoasa a Romaniei, intr-un domeniu de interes major la nivel european ai international - atingerea de economii de scala in utilizarea tehnologiilor nucleare avansate cu scop comercial.

### **5.16. Litigii majore**

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 martie 2026 este prezentata in **Anexa 6**.

### **5.17. Deconectarea automata a Unitatii 2 CNE Cernavoda**

Prin raportul curent din data de 4 mai 2026, SNN anunta ca Unitatea 2 CNE Cernavoda s-a deconectat automat de la retea in seara zilei de 4 mai 2026 ca urmare a aparitiei unei disfunctionalitati la un separator electric, echipament aflat in partea clasica a Unității 2.

Deconectarea automata a Unitatii 2 s-a produs în conditii de siguranta, toate sistemele unitatii functionand și raspunzand conform proiectului in astfel de situatii.

Deconectarea automata a Unitatii 2 precum si lucrarile de remediere nu au impact asupra securitatii nucleare a reactorului, personalului unitatii, populatiei si mediului inconjurator.

### **5.18. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda**

In data de 18 mai 2026, SNN anunta realizarea primei turnari continue de beton aferente structurilor permanente din cadrul Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda, reprezentand cea mai complexa operatiune de acest tip desfasurata pe amplasamentul centralei dupa lucrarile de constructie ale Unitatii 2. Pentru executia fundatiei au fost utilizati aproximativ 3.470 m<sup>3</sup>, echivalentul a circa 380 de autobetoniere, operatiunea fiind realizata in conditii stricte de siguranta, calitate si coordonare operationala specifice unui astfel de proiect major.

Activitatea de turnare a betonului s-a desfasurat la Depozitul Intermediar de Deseuri Radioactive (DIDR-U5), prin turnarea fundatiei acestuia, DIDR-U5 fiind spatiul amenajat si construit pentru manipularea, procesarea si depozitarea intermediara a deseurilor, rezultate ca urmare a re tehnologizarii Unitatii 1 si a exploatarii comerciale pe termen lung a Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

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

Actionarii SN Nuclearelectrica SA au aprobat in cadrul sedintei AGEA nr. 1 din data de 12 februarie 2026, decizia finala de investitie in Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) de la Doicesti. Prin aceasta decizie, Romania marcheaza cel mai avansat demers la nivel european, in dezvoltarea unui proiect SMR si are la baza o serie de conditii suplimentare menite sa stabileasca un cadru de sprijin si de cooperare solid, la nivel de parteneriate si autoritati, in scopul dezvoltarii si implementarii optime a proiectului.

In data de 18 mai 2026 SNN informeaza ca Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) se afla in prezent in etapa premergatoare Etapei 3 (Pre-EPC), etapa care include o lista de activitati ce vor fi derulate de RoPower Nuclear (compania de proiect): finalizarea investigatiilor geotehnice pe amplasament, continuarea procesului de licentiere, finalizarea negocierii contractului pre-EPC si a negocierii contractelor de achizitie a materialelor cu ciclu lung de fabricatie, definirea lanturilor de aprovizionare pentru materiale si echipamente, pregatirea companiei pentru etapa pre-EPC si EPC.

#### **5.20. Alte informatii**

La data de 28 februarie 2026 a izbucnit un conflict armat in Iran, conflict cu impact geopolitic regional si economic. Conducerea societatii a evaluat impactul acestui eveniment si a concluzionat ca acesta nu are impact asupra situatiilor financiare la 31 martie 2026. Cu toate acestea, evolutiile ulterioare pot avea potentiale efecte economice, inclusiv prin cresterea preturilor la combustibilii petrolieri (motorina, benzina), cu posibil impact asupra costurilor operationale viitoare, atat la produse, cat si la servicii, in mod direct sau indirect. Societatea are implementata o strategie de aprovizionare cu materie prima (concentrate de uraniu) care ofera stabilitate si predictibilitate, oferind o protectie la situatii de criza ce ar putea avea impact punctual pe termen scurt, situatiile in care criza se extinde pe perioade lungi (mai mari de 1 an) se pot resimti anumite efecte in preturile de achizitie a materiei prime. Conducerea mentioneaza faptul ca acest conflict nu are impact asupra securitatii aprovizionarii cu materie prima. In plus, costurile in crestere cu combustibili fosili (in principal petrol si gaze, dar si derivatele lor) in aceste perioade tensionate din punct de vedere geopolitic, tind sa aiba un efect de crestere si asupra pretului energiei electrice pe pietele europene.

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026 este insotit de Situatiile financiare individuale precum si de Situatiile financiare consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

## 6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI – FINANCIARI LA 31 MARTIE 2026

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 31.03.2026 in baza situatiilor financiare individuale	Valoare la 31.03.2026 in baza situatiilor financiare consolidate
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	3,85	3,42
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>				
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	2,41%	4,40%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	2,35%	4,22%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	18,06	18,82
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>*)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,46	0,45

<sup>\*)</sup> 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 2026

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 2026, 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 2026 este de 100% si este prezentat in **Anexa 8**.

Contract de mandat	Grad de realizare <sup>*)</sup> Trimestrul I 2026
Director General	100%
Director Financiar	100%

<sup>\*)</sup> Contractele de mandat ale directorilor si membrilor consiliului de administratie contin doar tinte anuale, gradul de realizare mai sus prezentat se refera doar la tintele cuantificabile realizate la nivelul unui trimestru, urmand ca la finalul anului gradul de realizare al indicatorilor sa fie calculat prin raportare la tintele anuale conform contractelor de mandat per total an si nu cumulate trimestrial. Raportarea trimestriala a gradului de realizare al acestor indicatori se face in baza art. 57 alin. 4 din OUG 109/2011

## **8. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 31 MARTIE 2026 AI CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**

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 administrare.

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.

Prin Hotararea nr.7/03.09.2025 a Adunarii Generale a Acționarilor Societății au fost aprobați noi indicatori – cheie de performanță financiari și nefinanciari pentru administratorii neexecutivi, administratorul executiv și directorii cu contract de mandat ai societății.

Potrivit Actului Adicional nr. 4 din 17.12.2025 la contractul de mandat semnat de SNN cu membrii Consiliului de Administratie, Chirlesan Dumitru si Grajdan Vasilica, societatea va plati remuneratia convenita pentru indeplinirea obligatiilor asumate prin contractul de mandat pana la data intrarii în vigoare a acestuia, in cuantumul stabilit prin contractul de mandat anterior acestei date.

La 31 martie 2026, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

<b>Nr. crt.</b>	<b>Prenume si Nume</b>	<b>Data expirare mandat</b>
1.	Laurentiu Nicolae Cazan <sup>1)</sup>	15.02.2027
2.	Gheorghe Ionita	15.02.2027
3.	Nina Popa	15.02.2027
4.	Andrei Gabriel Benghea Malaies	15.02.2027
5.	Chirlesan Dumitru	15.02.2027
6.	Grajdan Vasilica	15.02.2027

*1) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr 254/05.12.2025*

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru anul 2026 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.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru Trimestrul I 2026 (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

<b>Contract de mandat</b>	<b>Grad de realizare*) Trimestrul I 2026</b>
Consiliul de Administratie	100%

\*)Contractele de mandat ale directorilor si membrilor consiliului de administratie contin doar tinte anuale, gradul de realizare mai sus prezentat se refera doar la tintele cuantificabile realizate la nivelul unui trimestru, urmand ca la finalul anului gradul de realizare al indicatorilor sa fie calculat prin raportare la tintele anuale conform contractelor de mandat per total an si nu cumulate trimestrial. Raportarea trimestriala a gradului de realizare al acestor indicatori se face in baza art. 57 alin. 4 din OUG 109/2011

**Laurentiu Nicolae Cazan,**  
**Presedinte al Consiliului de Administratie**

**Cosmin Ghita,**  
**Director General**

**Daniel Adam,**  
**Director Financiar**

**Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2026**

	<b>31 martie 2026</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	10.817.421.752	10.471.178.672
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	19.914.918	20.991.536
Imobilizari necorporale	44.343.224	46.348.086
Investitii imobiliare	-	11.791.437
Active financiare evaluate la cost amortizat	2.551.966.504	2.527.984.916
Investitii financiare in filiale	275.496.093	275.496.093
Investitii in entitati asociate	19.943.000	19.943.000
<b>Total active imobilizate</b>	<b>13.729.085.491</b>	<b>13.373.733.740</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	1.642.892.906	1.695.517.224
Creante comerciale	326.133.478	309.891.343
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	213.815.919	304.456.274
Depozite bancare	1.768.673.323	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	1.848.888.087	1.402.662.021
<b>Total active circulante</b>	<b>5.800.403.713</b>	<b>5.010.367.563</b>
<b>Total active</b>	<b>19.529.489.204</b>	<b>18.384.101.303</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
<b>Capitaluri proprii</b>		
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	2.243.419.923	2.304.865.263
Rezultatul reportat	11.379.298.001	10.430.041.152
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>16.887.687.293</b>	<b>15.999.875.784</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	407.226.262	406.531.068
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	246.716.518	234.517.603
Venituri in avans pe termen lung	11.601.759	6.166.649
Datorii privind impozitul amanat	398.716.333	410.156.962
Obligatii privind beneficiile angajatilor	55.405.777	55.405.777
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	17.089.646	17.150.137
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>1.136.756.295</b>	<b>1.129.928.196</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	890.696.827	842.079.182
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	153.091.412	141.952.514
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	6.343.506	2.487.662
Impozit pe profit datorat	283.189.242	100.012.088
Venituri in avans pe termen scurt	165.996.799	161.242.969
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5.727.830	6.522.908
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.505.045.616</b>	<b>1.254.297.323</b>
<b>Total datorii</b>	<b>2.641.801.911</b>	<b>2.384.225.519</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>19.529.489.204</b>	<b>18.384.101.303</b>

**Anexa 2 – Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2026**

	<b>31 martie 2026 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2025 (auditat)</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	12.216.169.626	11.671.978.761
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	23.225.746	24.513.695
Imobilizari necorporale	44.564.545	46.585.580
Investitii imobiliare	-	11.791.437
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.713.255.418	1.705.475.268
Investitii financiare in entitati asociate	28.137.814	12.962.323
<b>Total active imobilizate</b>	<b>14.025.353.149</b>	<b>13.473.307.064</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	1.573.764.097	1.636.139.229
Creante comerciale	331.715.824	333.451.217
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	265.664.051	356.597.510
Active imobilizate detinute spre vanzare	-	-
Depozite bancare	1.768.673.323	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	2.014.156.709	1.538.782.800
<b>Total active circulante</b>	<b>5.953.974.004</b>	<b>5.162.811.457</b>
<b>Total active</b>	<b>19.979.327.153</b>	<b>18.636.118.521</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
<b>Capitaluri proprii</b>		
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	2.243.419.921	2.304.865.261
Rezultatul reportat	11.261.832.186	10.331.084.439
<b>Total capitaluri</b>	<b>16.770.221.487</b>	<b>15.900.919.080</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	738.648.262	584.978.568
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	246.716.518	234.517.603
Venituri in avans pe termen lung	11.601.759	6.166.649
Datorii privind impozitul amanat	398.073.296	409.801.305
Obligatii privind beneficiile angajatilor	55.405.777	55.405.777
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	19.842.755	20.310.323
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>1.470.288.367</b>	<b>1.311.180.225</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	1.117.689.015	1.008.006.209
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	153.693.032	142.554.134
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	9.092.070	2.509.590
Impozit pe profit datorat	285.886.560	102.437.678
Venituri in avans pe termen scurt	165.846.327	161.120.771
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6.610.295	7.390.834
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.738.817.299</b>	<b>1.424.019.216</b>
<b>Total datorii</b>	<b>3.209.105.666</b>	<b>2.735.199.441</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>19.979.327.153</b>	<b>18.636.118.521</b>

**Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
<b>Venituri</b>		
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.574.308.044	1.437.091.511
Venituri din transportul energiei electrice	9.563.021	8.951.323
	<b>1.583.871.065</b>	<b>1.446.042.834</b>
Alte venituri	29.677.393	43.889.899
<b>Cheltuieli din exploatare</b>		
Deprecierea si amortizarea	(206.544.246)	(175.335.381)
Cheltuieli cu personalul	(158.341.155)	(155.234.722)
Costul energiei electrice achizitionate	(5.072.418)	(9.385.269)
Reparatii si mentenanta	(25.695.498)	(22.141.498)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(9.563.021)	(8.951.323)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(4.366.177)	(4.495.675)
Costul cu combustibilul nuclear	(64.671.549)	(67.782.185)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	(340.662.121)
Alte cheltuieli din exploatare	(189.195.020)	(175.648.109)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(663.449.084)</b>	<b>(959.636.283)</b>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>950.099.374</b>	<b>530.296.450</b>
Cheltuieli financiare	(4.945.510)	(6.304.821)
Venituri financiare	114.394.170	92.001.401
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>109.448.660</b>	<b>85.696.580</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>1.059.548.034</b>	<b>651.993.030</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(171.736.525)	(102.337.270)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>887.811.509</b>	<b>513.655.760</b>

**Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)</b>
<b>Venituri</b>		
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.574.307.270	1.437.087.949
Venituri din transportul energiei electrice	9.563.021	8.951.323
<b>Total venituri</b>	<b>1.583.870.291</b>	<b>1.446.039.272</b>
Alte venituri	27.972.143	71.540.819
<b>Cheltuieli din exploatare</b>		
Deprecierea si amortizarea	(208.468.140)	(176.686.423)
Cheltuieli cu personalul	(183.934.617)	(177.116.891)
Costul energiei electrice achizitionate	(5.072.418)	(9.385.269)
Reparatii si mentenanta	(15.245.603)	(13.401.103)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(9.563.021)	(8.951.323)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(4.498.398)	(4.568.843)
Costul cu combustibilul nuclear	(64.671.549)	(67.782.185)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	(340.662.121)
Alte cheltuieli din exploatare	(186.864.853)	(175.545.811)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(678.318.599)</b>	<b>(974.099.969)</b>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>933.523.835</b>	<b>543.480.122</b>
Cheltuieli financiare	(8.175.318)	(8.997.993)
Venituri financiare	100.499.116	90.251.972
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>92.323.798</b>	<b>81.253.979</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>1.025.847.633</b>	<b>624.734.101</b>
<b>Partea din (pierderea) aferenta entitatilor asociate</b>	<b>(2.579.961)</b>	<b>1.396.265</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(171.720.716)	(103.456.134)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>851.546.956</b>	<b>522.674.232</b>

## Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2026

Mii RON

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2026 Trim. I 2026 (avizat prin Decizia CA nr. 86/16.04.2026)	Realizat Trim. I 2026	% 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.		<b>VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)</b>	1	<b>1,704,663</b>	<b>1,728,222</b>	<b>101,4%</b>	<b>23,559</b>	<b>1,4%</b>
	1.	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	<b>1,598,940</b>	<b>1,613,828</b>	<b>100,9%</b>	<b>14,888</b>	<b>0,9%</b>
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare			-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare			-	-	-	-
	2.	<b>Venituri financiare</b>	5	<b>105,723</b>	<b>114,394</b>	<b>108,2%</b>	<b>8,671</b>	<b>8,2%</b>
II.		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)</b>	6	<b>728,590</b>	<b>668,674</b>	<b>91,8%</b>	<b>- 59,916</b>	<b>-8,2%</b>
	1.	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)</b>	7	<b>722,660</b>	<b>663,728</b>	<b>91,8%</b>	<b>- 58,932</b>	<b>-8,2%</b>
	A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	277,656	228,071	82,1%	- 49,585	-17,9%
	B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	53,764	53,404	99,3%	- 360	-0,7%
	C.	Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	150,928	146,970	97,4%	- 3,958	-2,6%
	C0	Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	136,838	133,646	97,7%	- 3,192	-2,3%
	C1	Cheltuieli cu salariile	12	128,861	127,261	98,8%	- 1,600	-1,2%
	C2	Bonusuri	13	7,977	6,385	80,0%	- 1,592	-20,0%
	C3	Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	-	-	-	-	-
	C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	634	634	100,0%	- 0	0,0%
	C5	Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	13.456	12.690	94,3%	- 766	-5,7%
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	20	240.312	235.284	97,9%	- 5.028	-2,1%
	2.	<b>Cheltuieli financiare</b>	21	<b>5.930</b>	<b>4.946</b>	<b>83,4%</b>	<b>- 984</b>	<b>-16,6%</b>
III.		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)</b>	22	<b>976.073</b>	<b>1.059.548</b>	<b>108,6%</b>	<b>83.475</b>	<b>8,6%</b>
IV.		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	23	<b>138.000</b>	<b>171.737</b>	<b>124,4%</b>	<b>33.737</b>	<b>24,4%</b>
V.		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)</b>	24	<b>838.073</b>	<b>887.812</b>	<b>105,9%</b>	<b>49.739</b>	<b>5,9%</b>

\*Proiectul Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026 a fost avizat prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 86 din 16 aprilie 2026 si va fi supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in sedinta stabilita pentru data de 22 mai 2026, ulterior intocmirii prezentei raportari.

**Anexa 6 – Litigii majore in curs la 31 martie 2026 (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
<b>SNN Executiv</b>								
1.	<b>9089/101/2013</b>	<b>Civil</b> Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	fond	<b>Fond.</b> Procedura de lichidare in derulare.	<b>10.06.2026</b>
2.	<b>409/2/2016</b>	<b>Penal</b> 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	<b>Fond.</b> Administrare probe	<b>05.06.2026</b>
3.	<b>5802/118/2017</b>	<b>Munca</b> Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariatii.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	<b>Fond.</b> In curs de judecata	<b>05.06.2026</b>
4.	<b>35162/299/2018*/a1</b>	<b>Civil</b> Judecatoria Sectorului I 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)	<b>Solutie fond:</b> 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. <b>Solutie recurs:</b> Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului	<b>Suspendat</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							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. <b>Fond (rejudecare):</b> suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. <b>Recurs rejudecare suspendare:</b> Respinge recursul ca nefondat. Irevocabila.	
5.	5462/2/2019*	<b>Contencios administrativ</b> 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)	<b>Solutie fond :</b> 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 -	29.05.2026

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor ca prescisa. 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</p> <p><b>Solutie recurs.</b> Admite recursul SNN, caseaza hotararea si trimite spre rejudecare.</p> <p><b>Fond rejudecare:</b> in curs de judecata, administrare expertiza fiscala.</p>	
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	<p><b>Solutie fond:</b> 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</p>	Urmeaza termen rejudecare apel

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>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 punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020</p> <p><b>Solutie apel:</b> 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</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>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.</p> <p><b>Solutie recurs:</b> 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.</p> <p>Admite recursul declarat de recurenta-reclamanta Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr.</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							1927/A/25.11.2021, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Casează decizia recurată și trimite cauza instanței de apel spre o nouă judecată. Definitivă 19.11.2025 <b>Apel. Rejudecare.</b> Se va fixa termen de judecata	
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	<b>Solutie fond:</b> 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	<b>Finalizat. Decizie recurs in curs de redactare</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p> judecata. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare. Hotarare 1136/01.04.2022.</p> <p><b>Solutie apel</b> (rejudecare): Respinge, ca nefondată, exceptia inadmisibilității cererii de chemare în judecată, invocată de pârâti. Respinge, ca nefondată, exceptia inadmisibilității formulării excepției de nelegalitate a Hotărârii nr. 7/11.02.2009 a Consiliului Local al comunei Seimeni, invocată de pârâta comuna Seimeni. Admite în parte cererea de chemare în judecată. Admite exceptia de nelegalitate a Hotărârii nr. 7/11.02.2009 a Consiliului Local al comunei Seimeni. Constată inexistenta dreptului de proprietate privată al pârâtei comuna Seimeni asupra terenului extravilan în suprafață de 300.000 de metri pătrați, situat în comuna Seimeni, județul Constanta, cu numărul cadastral 101.215 și având cartea funciară cu numărul 101.215. Dispune radierea din cartea funciară cu numărul 101.215, deschisă terenului</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>extravilan în suprafață de 300.000 de metri pătrați, având numărul cadastral 101.215, a dreptului de proprietate privată al comunei Seimeni asupra acestuia. Constată existența următoarelor drepturi reale ale reclamantei, a căror exercitare se realizează cu titlu gratuit, asupra terenului în suprafață de 168.160 de metri pătrați din terenul în suprafață totală de 300.000 de metri pătrați, proprietate publică a Statului Român, situat în extravilanul comunei Seimeni, județul Constanta, cu numărul cadastral 101.215, astfel cum a fost identificat (cu albastru) prin raportul de expertiză topografică întocmit de către doamna expert Păun Gabriela Laura la judecata în primă instanță și deșus la dosar la 15.09.2021 și în suplimentul (completare la raportul de expertiză topografică) deșus la dosarul primei instanțe de același expert în data de 10.12.2021, teren pe care sunt edificate canalul (atât zona dalată, cât și zona cu maluri de pământ) și celelalte construcții din perimetru (notate cu indicative de la C1 la</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>C12): - dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, re tehnologizării sau desființării capacității energetice, obiect al autorizației, - dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, obiect al autorizației de înființare, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare, - dreptul de servitute legală de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea/desființarea de rețele electrice sau alte echipamente aferente capacității energetice și pentru acces la locul de amplasare a acestora. Constată existența dreptului reclamantei de servitute legală, a cărui exercitare se realizează cu titlu gratuit, asupra terenului proprietate publică a Statului Român în suprafață de 131.820 de metri pătrați, situat în extravilanul comunei Seimeni, județul Constanța, cu numărul cadastral 101.215, care constituie zona de protecție a capacității energetice, astfel cum a fost identificat (cu galben) prin raportul de expertiză topografică întocmit de către doamna expert</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Păun Gabriela Laura la judecata în primă instanță și depus la dosar la 15.09.2021 și în suplimentul (completare la raportul de expertiză topografică) depus la dosarul primei instanțe de același expert în data de 10.12.2021. Obligă pârâta comuna Seimeni și pârâatul Statul Român, în mod egal, la plata către reclamantă a sumei de 102.089,90 de lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în primă instanță și în apel. Respinge în rest, ca nefondată, cererea de chemare în judecată. La momentul și sub condiția rămânării definitive a soluției de radiere a înscrierii dreptului de proprietate privată din cartea funciară, prezenta hotărâre va fi comunicată OCPI Constanta – BCF Medgidia, în vederea efectuării convenitelor mențiuni în cartea funciară a imobilului. Cu drept de a formula cerere de recurs, care se depune la Curtea de Apel Constanta, în termen de 30 de zile de la comunicarea hotărârii.</p> <p><b>Soluție recurs :</b> Respinge, ca nefondat, recursul declarat de pârâatul Statul Român, prin</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Ministerul Finanțelor, reprezentat de Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați – Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța, împotriva deciziei nr. 129/C din 15 mai 2025, pronunțate de Curtea de Apel Constanța – Secția I civilă. Definitivă.	
8.	<b>5730/256/2023 (1663/118/2020*)</b>	<b>Civil</b> 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)	<b>Solutie fond:</b> 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	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021.</p> <p><b>Solutie apel:</b> 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</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p><b>Solutie recurs :</b> Respinge recursul ca nefondat. Definitiva. Hotarare 79/2023 26.04.2023 Reinregistrat la prima instanta pentru rejudecare pe fond sub nr. 5730/256/2023</p> <p><b>Solutie fond (rejudecare) :</b> Admite cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost precizată, având ca obiect actiune în constatare formulată de reclamanta Nuclearelectrica S.A., în contradictoriu cu pârâtii Statul Român prin Ministerul Finantelor, Administratia Natională Apele Române, Administratia Bazinală de Apă Dobrogea Litoral, Ministerul Mediului, Apelor si Pădurilor. Constată că reclamanta este titulara unui drept de uz cu titlu gratuit asupra imobilului teren proprietatea publică a statului în suprafață de 107.362 mp, situat în localitatea Cernavodă, jud. Constanta, cursul de apă "Valea Cismelei", reprezentând canal de evacuare ape meteorice de pe platforma Centralei Nuclearelectrice Cernavodă si suprafață utilizată pentru colectarea apelor meteorice de pe</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>platforma Centralei Nuclearelectrice Cernavodă în canalul Valea Cismelei, identificat prin raportul de expertiză topografică întocmit de expert Datcu Dumitru, cu linie de culoare albastră, potrivit planului de situatie, anexa 1 la raportul de expertiză. Constată că reclamanta este titulara unui drept de servitute legală cu titlu gratuit asupra terenului situat în zonele de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice la 20 m în jurul platformei Centralei Nuclearelectrice Cernavodă pe zona "canal Valea Cismelei", în suprafață de 39.300 mp identificat prin raportul de expertiză topografică întocmit de expert Datcu Dumitru, cu linie de culoare roșie, potrivit planului de situatie, anexa 1 la raportul de expertiză. Obligă părții, în solidar, la plata către reclamantă a sumei de 7.798 lei cu titlu de cheltuieli de judecată, reprezentând taxă judiciară de timbru și onorariu expert. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicarea hotărârii. Cererea de apel se va depune la</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Judecătoria Medgidia. Pronunată, astăzi 08.04.2026, prin punerea solutiei la dispozitia părților prin mijlocirea grefei instantei. Document: Hotarâre 650/2026 08.04.2026 Sentinta pronuntata de instanta de fond la data de 08.04.2026 este in curs de redactare.	
9.	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	<b>Fond.</b> In curs de judecata S-a administrat proba cu expertiza tehnica in constructii. Administrare proba expertiza contabila.	30.09.2026
10.	13682/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta SA	anulare certificat constatator executare contract	fond	<b>Fond :</b> 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
11.	544/109/2015 (544/109/2016/a6)	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti /ICCJ	Apelant-parat	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	<b>Solutie fond:</b> Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018.	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018.</p> <p><b>Apel :</b> 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:</p> <p><b>Solutie recurs</b> (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</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>trimite cauza spre rejudecare la aceeaai curte de apel. Definitiva.</p> <p><b>Solutie apel (rejudecare) :</b> Admite apelurile formulate de parate. Schimba in tot sentinta, in sensul ca ia act de renuntarea la judecata a reclamantului fata de parata Nuclearelectrica si respinge actiunea fata de CNU SA, ca neintemeiata.</p> <p>Stabileste onorariul definitiv pentru experti si obliga reclamantul la plata diferentelor de onorariu precum si la plata cheltuielilor de judecata catre parata Nuclearelectrica in suma de 50 lei si 7300 lei catre CNU SA. Cu drept de recurs in 30 de zile de la comunicare.8.04.2026.</p> <p>Decizia pronuntata de instanta de apel la data de 08.04.2026 este in curs de redactare.</p>	
12.	<b>1730/256/2024</b> <b>(1730/256/2024/a1)</b>	<b>Penal</b> Judecatoria Medgidia <b>Tribunalul Constanta</b>	Parte responsabil 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 masurilor legale de securitate și sănătate în muncă (art.350 NCP) alin. 1 + art. 192	Contestatie	<p><b>Solutia Camera preliminara: Incheiere finala 322/28.06.2024:</b></p> <p>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</p>	<b>17.06.2026</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
					alin. 1 și 2 C.pen. de catre angajatul SNN- inculpat Vaida Stefan		<p>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 judecării cauzei privind pe inculpatul V.Ș.. Cu drept de contestație în termen de 3 zile de la comunicare.</p> <p>Contestație : a dispus rejudecarea cauzei de prima instanță, în vederea soluționării cererilor și excepțiilor invocate în procedura de camera preliminară.</p> <p>Rejudecare e fond camera preliminară : respinge, ca</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>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. 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, 14.01.2025, Încheiere finală</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							camera preliminară 62/2025 14.01.2025 <b>Contestatie :</b> Respinge contestatia. Definitiva.  <b>Fond dosar nr. 1730/256/2024:</b> in curs de judecata. Administrare probe.	
13.	<b>3063/2/2024 conexas cu 3455/2/2024</b>	<b>Contencios Curtea de Apel Bucuresti</b>	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-anulare Decizie 1581/26.04.2024 (4125/23.11.2023)	Fond	<b>Solutie fond:</b> Respinge ca neintemeiate exceptiile inadmisibilității și prematurității capetelor 3 și 4 din cererea conexă (dosar nr. 3455/2/2024), precum și exceptia lipsei calității procesuale pasive a pârâtului Ministerul Finantelor - Directia Generală de Solutionare a Contestatiilor pe capetele din cererea conexă privind anularea deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 și restituirea sumei achitate, precum și a dobânzii aferente. Admite cererile conexe (dos nr. 3063/2/2024 și dos. nr. 3455/2/2024). Anulează deciziile de solutionare a contestatiilor nr.516/12.02.2024 și nr.1581/26.04.2024, Decizia de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 (privind obligatii fiscale principale în	<b>Solutionat fond. Sentinta in curs de redactare</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>quantum de 18.041.598 lei reprezentând contribuție suplimentară la Fondul de Tranzitie Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022) și în parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentând obligațiile fiscale accesorii (dobânzi și penalități) aferente obligației fiscale principale de 18.041.598 lei. Obligă pârâtii să restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei și 1.129.901 lei. Obliga pârâtii la plata către reclamantă a dobânzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 17.11.2023 și până la data plății efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 19.12.2023 și până la data plății efective. Obliga pârâtii la plata către reclamantă a sumei de 750 lei reprezentând cheltuieli de judecată (taxa judiciară de timbru). Cu recurs în 15 de zile de la comunicare.</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
14.	48916/3/2024	Litigiu munca Tribunalul Bucuresti	parat	Constantin Laura	anulare decizie incetare cim si repunere in situatia anterioara si despagubiri salarii indexate si alte drepturi	Fond	<b>Solutie fond:</b> Respinge cererea de chemare în judecată ca neîntemeiată. Obligă reclamanta către pârâtă la plata cheltuielilor de judecată în cuantum de 17.943,53 lei. Cu apel în termen de 10 zile de la comunicare.	<b>Solutionat fond Sentinta in curs de redactare</b>
15.	5190/3/2026	Litigiu civil Tribunalul Bucuresti	parat-reclamant	General Turbo SA	despagubiri 9.924.000 lei cerere reconventionala cautiune 40.000 lei	Fond	<b>Fond:</b>	<b>15.09.2026</b>

**Anexa 7 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie pentru anul 2026, valabili pentru perioada 01.01.2026 – 31.03.2026**

Nr.	Obiectiv/Indicatori de performanța			Instrument de verificare	Valorile țintă ale ICP asumate pentru 2026	Valorile țintă REALIZATE pentru ICP in 2026	Grad de realizare ICP in 2026
	Denumire indicator	Pondere in total ICP (%)	Aplicabilitate		Q1 / 2026	Q1 / 2026	Q1 / 2026
<b>Indicatori de Guvernanța</b>							
1	Gradul de transparentă în materie de raportare financiară	8.33%	29.09.2022 - final mandat	Publicarea informatiilor financiare în conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%
2	Monitorizarea procesului de administrare a riscurilor	8.33%	29.09.2022 - final mandat	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%
3	Numarul de reuniuni ale Consiliului de Administratie	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Numarul sedintelor Consiliului de Administratie sustinute pe durata anului	Minim 1	7	100%
<b>Indicatori Operationali</b>							
4	EHS - Efluenti în mediu	8.33%	29.09.2022 - final mandat	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	3	100%
5	Numar de instruiiri in materie de siguranta	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Raport privind instruirea angajatilor in materie de siguranta	Minim 1	155	100%
6	Numar echivalent norma intreaga de angajati	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Raport privind numarul de locuri de munca cu norma intreaga - monitorizarea se face in evolutie	Monitorizare	2397	100%
<b>Indicatori Financiar</b>							
7	Rata cheltuielilor de capital	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Cheltuieli de capital / Total active	Minim 2.69%	3%	100%
8	Rata lichidității curente / Lichiditatea curentă	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Active curente (circulante) / Datorii curente	Minim 1	385%	100%
9	Rata de rotatie a creantelor	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Cifra de afaceri netă / [(Creanțe la începutul perioadei (T0) + Creanțe la finalul perioadei (T1)) / 2]	Minim 4.00	494%	100%
10	Marja netă a profitului ****	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Profit net/Cifra de afaceri neta	n.a.	57%	100%
11	Rata de plată a dividendelor	8.33%	24.11.2025 - final mandat	-	n.a.	50%	100%
<b>Indicatori orientati către servicii publice</b>							
12	Furnizarea energiei termice catre comunitatea locala, conform conditiilor contractuale	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Eficienta prognozei de energie termica livrata (%) = Productie de energie termica vanduta / Productie de energie termica prognozata (estimata)	>= 80%	100.94%	100%
<b>GRADUL GLOBAL RE REALIZARE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA</b>					---	---	<b>100%</b>

\* 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.

**Anexa 8 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General si Directorul Financiar pentru anul 2026, valabili pentru perioada 01.01.2026 - 31.03.2026**

Nr.	Obiectiv/Indicatori de performanța			Instrument de verificare	Valorile tinta ale ICP asumate pentru 2026***	Valorile REALIZATE pentru ICP in 2026	Grad de realizare ICP in 2026
	Denumire indicator	pondere în componenta variabila	Aplicabilitate		Q1 / 2026	Q1 / 2026	Q1 / 2026
<b>Indicatori de Guvernanța</b>							
1	Implementarea, dezvoltarea, autoevaluarea SCIM	5%	29.09.2022 - final mandat	Raport trimestrial și de autoevaluare a sistemului de control intern managerial	100%	100%	100%
2	Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	10%	17.12.2025 - final mandat	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%
3	Rata de participare la reuniunile Consiliului de Administratie	5%	17.12.2025 - final mandat	Raport privind prezenta la sedintele Consiliului de Administratie	100%	100%	100%
<b>Indicatori Operationali</b>							
4	Obținerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la începutul exploatarii comerciale)	10%	29.09.2022 - final mandat	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	92%	100%
5	EHS- Doza colectiva anuala	10%	29.09.2022 - final mandat	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	0.45	0.20	100%
6	Total număr de ore de formare_t/Număr total de angajați_t	5%	17.12.2025 - final mandat	Total număr de ore de formare_t/Număr total de angajați_t	Minim 5	13.58	1
<b>Indicatori Financiar</b>							
7	Profit brut	15%	29.09.2022 - final mandat	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat pt Q1, dar nu mai puțin de 100 mil. RON*	108.55%	100%
8	Încadrare în nivelul cheltuielilor totale de exploatare, mai puțin contributia la fondul de tranziție energetică**	10%	29.09.2022 - final mandat	Anexa nr. 1 BVC	100%	91.81%	100%
9	Grad realizare buget de investitii	15%	29.09.2022 - final mandat	Anexa nr. 4 BVC	60% din bugetatul perioadei (10% din bugetul anual)	137.20%	100%
10	Raportul dintre datorie și EBITDA	5%	17.12.2025 - final mandat	Datorii Totale / EBITDA	> 0	2.28	100%
11	Marja netă a profitului ****	5%	17.12.2025 - final mandat	Profit net / Cifra de afaceri neta	Minim 25.17%	56.53%	100%
<b>Indicatori orientati către servicii publice</b>							
12	Furnizarea energiei termice către comunitatea locală, conform condițiilor contractuale	5%	17.12.2025 - final mandat	Eficiența prognozei de energie termică livrată (%) = Productie de energie termică vandută / Productie de energie termică prognozată (estimată)	>= 80%	100.94%	100%
<b>GRADUL GLOBAL RE REALIZARE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA</b>					-	-	<b>100%</b>

\* în cazuri excepționale generate de condițiile de funcționare a pieței sau implementări legislative cu impact semnificativ, acest nivel minim tinta al profitului brut va fi diminuat cu impactul acestora, temeinic justificat, fundamentat și comunicat în mod transparent;

\*\*prin contributia la fondul de tranziție energetică se înțelege contributia datorată conform OUG 119/2022, cu modificările și completările ulterioare, sau echivalentul acesteia derivat din redenumirea ei.

\*\*\* pentru țintele trimestriale raportarea se face la bugetul perioadei (nu la valoarea estimată a indicatorului la finalul exercitiului financiar)