



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)
Active			
Active imobilizate			
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
Total active imobilizate		13.729.085.491	13.373.733.740
Active circulante			
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
Total active circulante		5.800.403.713	5.010.367.563
Total active		19.529.489.204	18.384.101.303
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		2.243.419.923	2.304.865.263
Rezultatul reportat		11.379.298.001	10.430.041.152
Total capitaluri proprii	14	16.887.687.293	15.999.875.784
Datorii			
Datorii pe termen lung			
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
Total datorii pe termen lung		1.136.756.295	1.129.928.196
Datorii curente			
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
Total datorii curente		1.505.045.616	1.254.297.323
Total datorii		2.641.801.911	2.384.225.519
Total capitaluri proprii si datorii		19.529.489.204	18.384.101.303

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)
Venituri			
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
		1.583.871.065	1.446.042.834
Alte venituri	21	29.677.393	43.889.899
Cheltuieli din exploatare			
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 Tranzitie Energetica	23	-	(340.662.121)
Alte cheltuieli din exploatare	24	(189.195.020)	(175.648.109)
Total cheltuieli din exploatare		(663.449.084)	(959.636.283)
Profit din exploatare		950.099.374	530.296.450
Cheltuieli financiare		(4.945.510)	(6.304.821)
Venituri financiare		114.394.170	92.001.401
Rezultat financiar net	25	109.448.660	85.696.580
Profit inainte de impozitul pe profit		1.059.548.034	651.993.030
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	26	(171.736.525)	(102.337.270)
Profitul perioadei		887.811.509	513.655.760

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

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

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

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)

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	1.059.548.034	615.993.030
Ajustari pentru:		
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)
Modificari in:		
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)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	1.235.182.978	373.586.576
Impozit pe profit platit	-	-
Dobanzi incasate	37.302.817	41.370.536
Dobanzi platite	699.300	-
Numerar net aferent activitatii de exploatare	1.273.185.095	414.957.112
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
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	-	-
Numerar net aferent activitatii de investitii	(825.761.261)	596.788.740
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
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)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(1.197.768)	(1.296.324)
(Diminuare)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	446.226.066	1.010.449.528
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	1.402.662.021	1.770.241.959
Numerar si echivalente de numerar la 31 martie	1.848.888.087	2.780.691.487

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 Situatiile 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.

Agentia 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 suveran¹.

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.

¹ <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

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	36.975.047	4.767.930.640	1.563.926.748	2.719.622.695	9.088.455.130
Intrari	-	-	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)
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	54.106.892	5.337.746.409	1.907.466.213	4.768.546.315	12.067.865.827
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	54.106.892	5.337.746.409	1.907.466.213	4.768.546.315	12.067.865.827
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)
Sold la 31 martie 2026 (neauditat)	59.012.893	5.337.486.137	1.920.727.091	5.297.064.982	12.614.291.103
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	550.782	1.618.746.141	891.552.316	145.783.120	2.656.632.359
Cheltuiala cu amortizarea	-	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
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	550.782	561.052.546	889.073.737	146.010.092	1.596.687.155
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	550.782	561.052.546	889.073.737	146.010.092	1.596.687.155
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)
Sold la 31 martie 2026 (neauditat)	550.782	730.426.727	919.975.285	145.916.557	1.796.869.350
Valoarea contabila					
Sold la 01 ianuarie 2025 (auditat)	36.424.265	3.568.021.139	672.152.220	2.261.788.158	6.538.385.782
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	53.556.110	4.776.693.861	1.018.392.477	4.622.536.223	10.471.178.672
Sold la 31 martie 2026 (neauditat)	58.462.111	4,607.059.409	1.000.751.806	5.151.148.425	10.817.421.752

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 :

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

A se vedea Nota 3.3 din 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 :

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

(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

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, depozite	24.213.497	24.213.497
Mijloace de transport	321.789	-
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(14.707.591)	(13.309.183)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	19.914.918	20.991.536
	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Datorii din contracte de leasing		
Pe termen scurt	5.727.830	6.522.908
Pe termen lung	17.089.646	17.150.137
	22.817.476	23.673.045

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

	31 martie 2026 (neauditat)	31 martie 2025 (neauditat)
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

	31 martie 2026 (neauditat)	31 martie 2025 (neauditat)
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:

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
Sold la 01 ianuarie	11.791.437	-
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)	-
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	-	11.791.437

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.

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
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
Total	2.551.966.504	2.527.984.916

(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 :

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

^{*)} 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:

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

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:

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

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:

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
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
Total	275.496.093	275.496.093

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:

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
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
Total	1.642.892.906	1.695.517.224

(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:

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

(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

	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
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)
Total	213.815.919	304.456.274

(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 :

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

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:

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
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
Total numerar si echivalente de numerar	1.848.888.087	1.402.662.021

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:

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
Depozite bancare	1.768.673.323	1.297.840.701

(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:

	31 martie 2026	31 martie 2025
	(neauditat)	(neauditat)
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
	1.848.888.087	2.780.691.487

(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 :

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
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
Capital social (valoare retratata)	3.211.941.683	3.211.941.683

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:

Actionari	Numar actiuni 31 martie 2026	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2025	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

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

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

Rezultatul diluat pe actiune

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

16. Imprumuturi

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

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

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 :

	Contract de finantare Proiect re tehnologizare Unitatea 1	Contract de finantare Proiect Unitatile 3 si 4
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:

	Valoare 2026	Valoare 2025
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	406.531.068	0
Trageri din care:	0	402.700.000
BEI	0	402.700.000
J.P. - SNN	0	0
Rambursari din care:	=	=
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
Sold 31 martie 2026 (neauditat)	407.226.262	406.531.068

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:

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

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":

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
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
Total	399.807.930	376.470.117

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

	Portiunea	Portiunea pe
	curenta	termen lung
	(< 1 an)	(> 1 an)
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	-
Total	153.091.412	246.716.518

(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

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
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
Total	55.405.777	55.405.777

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.

Data evaluarii	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
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 urmator

Data evaluarii	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
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 în caz de deces al angajatilor	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare în energie	Total obligatii cu beneficiile definite
PVDBO la 31 decembrie 2025 (RON)	34.650.555	970.040	10.712.190	9.072.992	55.405.777
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.

19. Datorii comerciale si alte datorii

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

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
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
Total	890.696.827	842.079.182

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*

	Perioada de	Perioada de
	3 luni incheiata la	3 luni incheiata la
	31 martie 2026	31 martie 2025
	(neauditata)	(neauditata)
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
Total	1.574.308.044	1.437.091.511

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

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

^{*)} 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 productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica trimestrul I din 2026 sunt in suma de 3.462.549 RON (Trim I 2025: 3.406.151 RON).

21. Alte venituri

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
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
Total	29.677.393	43.889.899

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

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

23. Contributia la fondul de tranzitie energetica

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

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

Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022 a adus o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contributia la Fondul de Tranzitie Energetica: durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel incat in perioada 01.01.2024 – 31.03.2024, valoarea contributiei a fost determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta de 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie.

Incepand cu 1 aprilie 2024 a intrat in vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea 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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
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
Total	189.195.020	175.648.109

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
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
Total venituri financiare	114.394.170	92.001.401
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(3.814.714)	(5.116.425)
Cheltuieli privind dobanzile	(1.130.796)	(1.188.396)
Total cheltuieli financiare	(4.945.510)	(6.304.821)
Venituri / (Cheltuieli) financiare nete	109.448.660	85.696.580

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 :

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
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		
Total	(171.736.525)	(102.337.270)

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

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 restituirea 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 restituirea 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 aditerii 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