



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii financiare interimare individuale
la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la
30 septembrie 2025**

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

CUPRINS

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025.....	3
Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	4
Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	5
Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025.....	6
Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024	7
Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	8
Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	9
1. Entitatea raportoare.....	9
2. Bazele intocmirii	12
3. Politici contabile semnificative	13
4. Imobilizari corporale.....	14
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing.....	18
6. Investitii imobiliare	19
7. Active financiare evaluate la cost amortizat.....	20
8. Investitii financiare in filiale	22
9. Investitii financiare in entitati asociate.....	24
10. Stocuri	25
11. Creante comerciale.....	26
12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat.....	27
13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare	28
14. Capitaluri proprii.....	29
15. Rezultatul pe actiune	31
16. Imprumuturi	32
17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	33
18. Obligatii privind beneficiile angajatilor	34
19. Datorii comerciale si alte datorii	36
20. Venituri din vanzarea energiei electrice.....	36
21. Alte venituri	37
22. Contributia la fondul de tranzitie energetica	38
23. Alte cheltuieli din exploatare	39
24. Venituri si cheltuieli financiare	40
25. Impozit pe profit.....	40
26. Contingente, angajamente si riscuri operationale.....	41
27. Evenimente ulterioare	45

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025

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

	Nota	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	7.277.391.413	6.431.822.771
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	21.327.004	30.738.803
Imobilizari necorporale		49.758.416	56.939.822
Investitii imobiliare	6	9.327.693	
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	2.160.550.408	1.354.931.202
Investitii financiare in filiale	8	275.496.093	239.438.503
Investitii in entitati asociate	9	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate		9.813.794.027	8.133.814.101
Active circulante			
Stocuri	10	1.733.696.325	1.758.066.706
Creante comerciale	11	254.715.712	347.263.630
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	12	304.158.119	396.726.882
Active imobilizate detinute in vederea vanzarii		-	115.701
Depozite bancare	13	1.033.197.058	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	13	1.567.090.584	1.770.241.959
Total active circulante		4.892.857.798	5.992.916.006
Total active		14.706.651.825	14.126.730.107
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		237.972.419	280.106.345
Rezultatul reportat		9.652.072.637	8.798.155.777
Total capitaluri proprii	14	13.155.014.425	12.343.231.491
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	16	203.244.000	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	17	295.291.535	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung		9.808.829	21.377.883
Datorii privind impozitul amanat		36.091.428	38.863.560
Obligatii privind beneficiile angajatilor	18	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	17.922.009	28.230.347
Total datorii pe termen lung		611.143.639	399.163.062
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	19	496.778.353	1.041.772.405
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	17	86.655.906	109.523.113
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	16	3.609.201	-
Impozit pe profit datorat		147.659.672	47.593.959
Venituri in avans pe termen scurt		199.866.997	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	5.923.632	4.528.259
Total datorii curente		940.493.761	1.384.335.554
Total datorii		1.551.637.400	1.783.498.616
Total capitaluri proprii si datorii		14.706.651.825	14.126.730.107

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

	Nota	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	20	4.059.885.573	3.276.987.626
Venituri din transportul energiei electrice		24.287.452	27.927.330
Total venituri		4.084.173.025	3.304.914.956
Alte venituri	21	88.191.532	89.919.045
Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizare		(534.348.887)	(496.168.450)
Cheltuieli cu personalul		(523.347.253)	(497.341.973)
Costul energiei electrice achizitionate		(192.690.542)	(256.941.851)
Reparatii si mentenanta		(88.438.443)	(81.500.718)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(24.287.452)	(27.927.330)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(25.773.139)	(20.878.044)
Costul cu combustibilul nuclear		(186.264.546)	(147.162.016)
Contributia la Fondul de Tranziție Energetica	22	(504.505.901)	(100.577.185)
Alte cheltuieli din exploatare	23	(455.775.550)	(441.294.749)
Total cheltuieli din exploatare		(2.535.431.713)	(2.079.792.316)
Rezultat din exploatare		1.636.932.844	1.315.041.684
Cheltuieli financiare		(26.680.450)	(39.250.557)
Venituri financiare		332.416.131	254.556.442
Rezultat financiar net	24	305.735.681	215.305.885
Profit inainte de impozitul pe profit		1.942.668.525	1.530.347.570
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	25	(315.713.280)	(245.632.865)
Profitul perioadei		1.626.955.245	1.284.714.705

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 45 au fost semnate la data de 12 noiembrie 2025 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

	Nota	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Profitul perioadei		1.626.955.245	1.284.714.705
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Rezultat reportat din alte ajustari			
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-
Total rezultat global aferent perioadei		1.626.955.245	1.284.714.705
Rezultatul pe actiune			
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	15	5,39	4,26
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	15	5,39	4,26

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 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 perioadei de raportare</i>		-	-	-	-	-	<i>1.626.955.245</i>	<i>1.626.955.245</i>
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent perioadei de raportare	14	-	-	-	-	-	1.626.955.245	1.626.955.245
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		-	-	-	-	(42.133.926)	42.133.926	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(42.133.926)	42.133.926	-
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	237.972.419	9.652.072.637	13.155.014.425

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	1.942.668.525	1.530.347.570
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	534.348.887	496.168.450
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(561.040)	647.062
Ajustari de valoare ale stocurilor	(530.767)	(678.574)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	(2.551.843)	(2.267.994)
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	378.113	893.951
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	(158.603)	
(Venituri) financiare nete	(310.000.918)	(215.213.232)
Modificari in:		
Diminuaire /(Crestere) creante comerciale	93.057.727	318.740.117
Diminuaire /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	111.333.820	(462.580.667)
(Crestere) stocuri	54.298.188	(14.743.701)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	7.380.125	74.216.004
Crestere datorii comerciale si alte datorii	(635.690.880)	(492.390.989)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	1.793.971.334	1.233.137.997
Impozit pe profit platit	(218.419.699)	(182.924.006)
Dobanzi incasate	158.948.399	248.299.033
Dobanzi platite	-	(1.557.697)
Dividende incasate	4.312.687	9.729.449
Numerar net aferent activitatii de exploatare	1.738.812.721	1.306.684.776
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(5.869.933)	(8.376.379)
Achizitii de imobilizari corporale	(1.319.518.275)	(339.515.587)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	686.644.276	(211.558.237)
Active financiare evaluate la cost amortizat	(682.915.320)	(149.505.479)
Investitii in filiale	-	-
Investitii in entitati asociate	-	-
Incasari din vanzarea de activelor detinute spre vanzare	274.304	
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	116.000	112.539
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.321.268.948)	(708.843.143)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	-	(42.794.440)
Trageri de imprumuturi	199.088.000	-
Plati de dividend	(814.827.184)	(1.031.822.198)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(4.955.964)	(5.212.785)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(620.695.148)	(1.079.829.423)
(Diminuaire)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(203.151.375)	(481.987.790)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	1.770.241.959	3.529.334.516
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie	1.567.090.584	3.047.346.726

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

1. Entitatea raportoare

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

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

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

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

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 Deciziei 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 Aditional 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

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 Situatii de Urgenta ("CFSU").

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

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

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 si ulterior prelungit pana la 30 iunie 2025. In primele 9 luni din anul 2025 Societatea a participat pe segmentul competitiv, iar in cursul anului 2024 atat pe segmentul competitiv, cat si in cadrul mecanismului MACEE.

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

Incepand cu 01.06.2023 Nuclearelectrica a fost inclusa 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 romanesti incluse initial in indicii de piata emergenta ai FTSE Russell in anul 2020.

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

Fitch Ratings a revizuit si ratingul Romaniei la „BBB -” cu perspectiva negativa, aceasta fiind cel mai recent rating asa cum se arata intr-un comunicat al agentiei de evaluare financiara din data de 17.12.2024. Perspectiva negativa atribuita ratingului tarii este bazat pe factori cu impact semnificativ precum: incertitudinea politica care afecteaza perspectivele fiscale, alegerile parlamentare care au avut ca rezultat un parlament mai divizat, deficite bugetare mari, precum si cresterea datoriei publice. Ratingul „BBB-” al Romaniei este sustinut de apartenenta la UE si de intrarile de capital aferente care sustin convergenta

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

veniturilor, finantele externe si stabilitatea macroeconomica. PIB-ul pe cap de locuitor, indicatorii de guvernanta si de dezvoltare umana sunt peste cele ale altor tari din categoria „BBB”².

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

La 30 septembrie 2025, Societatea detine 100% din filialele Energonuclear, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara si Nuclearelectrica Serv. De asemenea, detine 50% din societatea RoPower Nuclear S.A.

La 30 septembrie 2025 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

2. Bazele intocmirii

2.1. Declaratia de conformitate

Situatiile financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 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 Unitunea Europeana”).

Societatea intocmeste si situatii financiare interimare 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 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 nu au fost auditate si nici revizuite de auditorul financiar al Societatii – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situatii financiare interimare individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 12 noiembrie 2025 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.

2.3. Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile financiare interimare individuale sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 34 – „Raportarea financiara interimara”. Societatea a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei pozitiei financiare si o prezentare a veniturilor si cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, considerand ca aceste modele de prezentare ofera informatii care sunt credibile si mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1.

Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Societatii de la ultimele Situatii Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

2.4. Bazele evaluarii

Situatiile financiare interimare individuale au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (a se vedea **Nota 3.3** din Situatiile financiare individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024). Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluata sau cost istoric.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

2.5. Moneda functionala si de prezentare

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

2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor financiare 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 ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Modificarile in estimari se contabilizeaza prospectiv. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea este revizuita, daca revizuirea afecteaza doar acea perioada sau in perioada in care estimarea este revizuita si perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatiilor Financiare Individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

3. Politici contabile semnificative

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

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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

4. Imobilizari corporale

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	36.975.047	4.694.554.252	1.464.011.513	2.407.984.065	8.603.524.877
Intrari	-	-	24.343.843	530.427.133	554.770.976
Transferuri	-	105.617.319	50.284.525	(155.901.844)	-
Intrari apa grea	-	22.509.901	-	-	22.509.901
Transfer stocuri	-	-	-	(17.847.876)	(17.847.876)
Transfer imobilizari necorporale	-	-	-	(13.039.301)	(13.039.301)
Transfer active detinute in vederea vanzarii	-	-	(128.557)	-	(128.557)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	31.014.170	(31.014.170)	-
Derecunoastere inspectii	-	(53.596.906)	-	-	(53.596.906)
Derecunoastere apa grea	-	(1.153.926)	-	-	(1.153.926)
Iesiri	-	-	(5.598.746)	(985.311)	(6.584.058)
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	36.975.047	4.767.930.640	1.563.926.748	2.719.622.695	9.088.455.130
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	36.975.047	4.767.930.640	1.563.926.748	2.719.622.695	9.088.455.130
Intrari	-	-	11.648.696	1.399.961.225	1.411.609.921
Transferuri	-	88.016.925	30.525.102	(118.542.027)	-
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transfer stocuri	-	-	-	(29.371.932)	(29.371.932)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	27.157.798	(27.157.798)	-
Transfer 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)
Derecunoastere apa grea	-	(2.025.717)	-	-	(2.025.717)
Iesiri	-	(42.638.799)	(635.302)	(1.323.010)	(44.597.110)
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)	33.865.842	4.827.440.643	1.596.573.810	3.493.189.152	10.401.069.447
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	550.782	1.126.533.114	791.859.293	146.195.907	2.065.139.095
Cheltuiala cu amortizarea	-	546.263.089	94.017.121	-	640.280.210
Amortizare cumulate inspectii	-	(52.896.136)	-	-	(52.896.136)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.153.926)	(5.190.884)	-	(6.344.809)
Amortizare cumulata transfer active detinute in vederea vanzarii	-	-	(12.856)	-	(12.856)
Ajustari pentru dereciere	-	-	10.879.641	(412.787)	10.466.854
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	550.782	1.618.746.141	891.552.316	145.783.120	2.656.632.359
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	550.782	1.618.746.141	891.552.316	145.783.120	2.656.632.359
Cheltuiala cu amortizarea	-	432.733.494	73.319.747	-	506.053.241
Amortizarea cumulata a iesirilor de apa grea	-	(2.025.717)	-	-	(2.025.717)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(40.836.573)	(405.367)	-	(41.241.940)
Amortizarea aferenta aport capital social in natura - FPCU	-	-	(6.529.667)	-	(6.529.667)
Amortizarea aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Ajustari pentru dereciere	-	-	11.198.135	291.693	11.498.828
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)	550.782	2.008.617.346	968.435.095	146.074.813	3.123.678.034
Valoarea contabila					
Sold la 01 ianuarie 2024 (auditat)	36.424.265	3.568.021.139	672.152.220	2.261.788.158	6.538.385.782
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	36.424.265	3.149.184.499	672.374.432	2.573.839.574	6.431.822.771
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)	33.315.060	2.818.823.298	628.138.715	3.797.114.339	7.277.391.413

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

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

In primele 9 luni ale anului 2025, Societatea a achizitionat 5,5 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 16.157.594 RON, iar in cursul anului 2024, a achizitionat 8 tone de apa grea, in valoare de 22.509.901 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 septembrie 2025, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 3.797.114.339 RON (31 decembrie 2024: 2.573.839.574 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind Unitatile 3 si 4 cu o valoare neta contabila de 438.730.063 RON (31 decembrie 2024: 467.789.727 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 3.358.384.276 RON (31 decembrie 2024: 2.106.049.847 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 1.516.735.035 RON (31 decembrie 2024: 920.885.865 RON)
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 1.289.526.646 RON (31 decembrie 2024: 708.697.997 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 188.158.877 RON (31 decembrie 2024: 168.596.551 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 138.622.289 RON (31 decembrie 2024: 107.667.318 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 24.827.533 RON (31 decembrie 2024: 23.684.598 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind Unitatile 3 si 4 este in suma de 440.422.318 RON (31 decembrie 2024 : 469.481.983 RON), din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2024 : 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 septembrie 2024 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2024 : 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 7.208.493 RON (31 decembrie 2024 : 36.268.158 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 30 septembrie 2025, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2024: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si 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.

Principalele investitii puse in functiune de catre Societate in primele 9 luni ale anului 2025 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: Inspectii majore U1 Turbogenerator montarea in valoare de 63.621.958 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 24.300.626 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 6.605.941 RON si amenajare proprietate in vederea functionarii Depozitelor Seiru in valoare de 2.463.908 RON.

(iii) Ajustari pentru depreciere si amortizare

La 30 septembrie 2025 Societatea inregistraza miscari ale **ajustarilor pentru deprecierea** activelor imobilizate in valoare de 11.489.828 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2024: 10.466.854 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

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

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

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

(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. Toate celalalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

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

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

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

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

(v) Estimari semnificative – evaluarea terenurilor si a constructiilor

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

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

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

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri		
Cost	21.489.451	22.350.779
Amortizare cumulata	-	
Valoare neta contabila	21.489.451	22.350.779
	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Cladiri		
Cost	7.361.699.292	7.315.171.151
Amortizare cumulata	(4.981.666.198)	(4.725.184.334)
Valoare neta contabila	2.380.033.095	2.589.986.817

(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor. Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in perioada ianuarie-septembrie 2025 este in valoare de 73.188.976 RON (ianuarie-septembrie 2024: 76.079.526 RON).

(viii) Active gajate

La 30 septembrie 2025, respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

(ix) Credit furnizor

La 30 septembrie 2025, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 164.523.953 RON (31 decembrie 2024 : 62.689.321 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

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 individuala a 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 32.762.113 RON (31 decembrie 2024: 39.358.162 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatia individuala a pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri	10.087.223	16.683.272
Spatii de birouri	22.674.890	22.674.890
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(11.435.109)	(8.619.360)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	21.327.004	30.738.803
Datorii din contracte de leasing	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Pe termen scurt	5.923.632	4.528.259
Pe termen lung	17.922.009	28.230.347
	23.845.641	32.758.606

(ii) Sume recunoscute in Situatia individuala a contului de profit si pierdere

	30 septembrie 2025 (neauditat)	30 septembrie 2024 (neauditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	3.729.371	3.893.469
Cheltuieli cu dobanzile	1.455.669	1.931.614

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

	30 septembrie 2025 (neauditat)	30 septembrie 2024 (neauditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	4.955.964	5.212.785

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

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

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

6. Investitii imobiliare

La data de 30 septembrie 2025 investitiile imobiliare se prezinta dupa cum urmeaza:

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

La 30 septembrie 2025 Societatea detine imobile (terenuri si cladiri) utilizate in totalitate pentru inchiriere. In luna martie 2025 au fost reclasificate doua proprietati detinute de societate, in *Investitii imobiliare*, in conformitate cu IAS 40. Initial, aceste proprietati au fost folosite in scopul desfasurarii activitatii proprii si contabilizate conform IAS 16. La data reclasificarii conform IAS 40, valoarea justa a proprietatilor folosite pentru investitii nu a rezultat in urma unei evaluari efectuata de un evaluator independent calificat. Valoarea justa la data transferului a fost considerata valoarea neta contabila a proprietatilor la data transferului din IAS 16.

In primele 9 luni din 2025 Societatea a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 639.483 RON (2024: 0 RON), alte venituri din exploatare (refacturari utilitati, mentenanta) in valoare de 205.527 RON (2024: 0 RON) si costuri operationale directe in suma de 88.217 RON (2024: 0 RON).

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

Politici contabile relevante pentru investitii imobiliare :

(i) Recunoasterea

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

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

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

(ii) Evaluarea la recunoastere

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

(iii) Reclasificari - Transferuri in sau din Investitii imobiliare

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

- pentru un transfer de la o proprietate ocupata de proprietar IAS 16, la o proprietate folosita ca o investitie conform IAS 40, inregistrata la valoarea justa, IAS 16 trebuie aplicat pana la data reclasificarii. Orice diferenta care apare intre valoarea contabila conform IAS 16 la acea data si valoarea justa este tratata ca o reevaluare conform IAS 16;
- pentru un transfer de la proprietati detinute pentru investitii conform IAS 40, inregistrate la valoarea justa, la proprietati ocupate de proprietar (IAS 16) sau stocuri (IAS 2), valoarea justa la schimbarea utilizarii este „costul” proprietatii conform noii sale clasificari.

(iv) Evaluarea dupa recunoastere

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

(v) Derecunoasterea

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

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

7. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 30 septembrie 2025 Societatea inregistreaza in pozitia “Active financiare evaluate la cost amortizat”: titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare (“ELINI”), in Bursa Romana de Marfuri (“BRM”), in Forumul Atomic Roman - Romatom (“ROMATOM”) si Asociatia HENRO.

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Obligatiuni (i)	561.375.986	552.695.022
Titluri de stat (ii)	-	30.403.869
Imprumuturi acordate filialelor	815.313.660	386.012.853
Imprumuturi acordate entitatilor asociate	778.214.007	378.560.386
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia HENRO	250.000	250.000
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia ROMATOM	100	100
Alte active financiare	339.724	1.952.041
Total	2.160.550.408	1.354.931.202

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

(i) Obligatiuni

La 30 septembrie 2025, Societatea detine :

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

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	522.747.342	522.311.331
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	364.493	488.661
Reevaluare	11.267.100	(52.650)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	534.378.936	522.747.342
Dobanda cumulata	26.997.050	29.947.680
Total obligatiuni	561.375.986	552.695.022

(ii) Titluri de stat

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.

La 30 septembrie 2025 Societatea a incadrat titlurile de stat ca fiind pe termen scurt, la pozitia *Alte active financiare evaluate la cost amortizat*.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.894.378	29.824.441
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	53.497	69.937
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.947.875	29.894.378
Dobanda cumulata	263.737	509.491
Total titluri de stat	30.211.612	30.403.869

Conform prospectului de emisiune, in iunie 2025 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

8. Investitii financiare in filiale

La 30 septembrie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Energonuclear S.A.	222.438.103	222.438.103
F.P.C.U Feldioara	36.057.790	200
Nuclearelectrica Serv	17.000.200	17.000.200
Total	275.496.093	239.438.503

Energonuclear S.A.

Filiala Energonuclear S.A. ("Energonuclear") are sediul social in Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 7 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2009003999409 atribuit in data de 25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2025 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2024: 222.438.103 RON).

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoarea aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registrul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021. La 30 septembrie 2025 si respective 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza imprumuturi acordate filialei Energonuclear S.A.

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

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

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

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

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

La 30 septembrie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 742.000.000 RON (31 decembrie 2024: 350.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 32.325.799 RON (31 decembrie 2024: 1.974.575 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

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 atribuit in data de 23.09.2021, avand cod unic de inregistrare 44958790, atribut fiscal RO. Activitatea principala a FPCU Feldioara consta in "Prelucrarea combustibililor nucleari" – Cod CAEN 2446.

La 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2025 este de 36.057.790 RON (31 decembrie 2024: 200 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. Diferenta dintre valoarea contabila neta si valoarea justa, in suma de 13.451.148 lei, a fost inregistrata ca venit financiar (a se vedea **Nota 26**).

In anul 2021, SNN a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anii 2021 si 2022.

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

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

La 30 septembrie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 36.701.000 RON (31 decembrie 2024: 31.805.000 RON) si o dobanda cumulata de 4.286.861 RON (31 decembrie 2024: 2.233.277 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

Filiala Nuclearelectrica Serv are sediul social in Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2021004108136 atribuit in data de 17.12.2021, avand cod unic de inregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Nuclearelectrica Serv consta in "Repararea masinilor" – Cod CAEN 3312.

La 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2025 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2024: 17.000.200 RON).

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

La 30 septembrie 2025 si respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

9. Investitii financiare in entitati asociate

Ropower Nuclear S.A.

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicești, Strada Alea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2022001604157 atribuit in data de 26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in “Productia de energie electrica” – Cod CAEN 3511.

La 30 septembrie 2025, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

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

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

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

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

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 30 septembrie 2025 este in valoare de 711.385.882 RON, echivalent 140.006.275 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 66.828.125 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

10. Stocuri

La 30 septembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Uraniu	876.419.609	1.010.155.356
Piese de schimb	265.314.627	243.253.227
Alte materii si materiale	591.962.089	504.658.123
Total	1.733.696.325	1.758.066.706

(i) Evaluarea stocurilor

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

(ii) Sume recunoscute in Situatia individuala a contului de profit si pierdere

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 se regaseste in pozitile *Cheltuieli cu piesele de schimb* si *Costul combustibilului nuclear* din Situatia individuala a contului de profit si pierdere, fiind in suma de 212.037.685 RON (primele 9 luni din 2024: 168.040.060 RON).

In primele 9 luni ale anului 2025 valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune a fost de 49.559 RON (primele 9 luni din 2024: 0 RON). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 30 septembrie 2025 este in suma de 48.272.508 RON (31 decembrie 2024: 48.750.348 RON). In primele 9 luni ale anului 2025 au fost constituite ajustari de depreciere in valoare de 2 RON (primele 9 luni din 2024: 0 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 502.951 RON (primele 9 luni din 2024: 678.574 RON).

In primele 9 luni ale anului 2025 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 30 septembrie 2025 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

11. Creante comerciale

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Creante comerciale	266.205.778	359.048.448
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.490.066)	(11.784.818)
Total	254.715.712	347.263.630

(i) *Clasificarea creantelor comerciale*

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienti pentru bunuri vandute sau servicii prestate in cursul normal al activitatii. In general, acestea sunt datorate pentru decontare in termen de pana la 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 3.12** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

(ii) *Valoarea justa a creantelor comerciale*

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

(iii) *Alte informatii*

La 30 septembrie 2025, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A.: 63.156.636 RON (31 decembrie 2024: 34.505.774 RON), PPC Energie S.A.: 45.331.512 RON (31 decembrie 2024: 51.293.377 RON) si RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A.: 25.021.565 RON (31 decembrie 2024: 0 RON).

Vanzarile efectuate in primele 9 luni din 2025 catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 15,91% (primele 9 luni din 2024: aproximativ 3,14%), catre PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 13,37% (primele 9 luni din 2024: aproximativ 2,14%), iar catre Energy Distribution Services S.R.L. au reprezentat aproximativ 13,02% (primele 9 luni din 2024: aproximativ 2,95%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Certificate de trezorerie	81.581.875	151.274.569
Alte creante	47.362.576	34.381.902
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	109.611.470	189.929.706
Plati efectuate in avans	25.435.483	21.723.885
Titluri de stat pe termen scurt	30.211.613	-
Dividende de incasat	10.538.282	-
Total	304.158.119	396.726.882

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

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

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

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

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

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

(iii) Alte informatii

La 30 septembrie 2025 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 89.908.979 RON, (31 decembrie 2024: 170.757.272 RON), precum si suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 26**.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	970.266.627	1.435.948.566
Conturi curente la banci in RON	348.830.285	323.031.623
Conturi curente la banci in valuta	247.835.865	10.863.538
Alte echivalente de numerar	137.740	380.620
Numerar in casierie	20.067	17.612
Total numerar si echivalente de numerar	1.567.090.584	1.770.241.959

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, depozitele bancare cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare	1.033.197.058	1.720.501.128

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

Elementele de mai sus se reconciliaza cu valoarea numerarului prezentat in Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie la sfarsitul perioadei de raportare, dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	30 septembrie 2024 (neauditat)
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	970.266.627	2.555.010.763
Conturi curente la banci	596.666.150	491.809.072
Alte echivalente de numerar	137.740	499.679
Numerar in casierie	20.067	27.533
	1.567.090.584	3.047.346.726

(ii) *Clasificarea ca echivalente de numerar*

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

(iii) *Numerar restrictionat*

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

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

La 30 septembrie 2025 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 161.353.791 RON (31 decembrie 2024: 242.177.694 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

14. Capitaluri proprii

Capital Social

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

Capitalul social subscris varsat la 30 septembrie 2025 este de 3.016.438.940 RON.

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel :

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

La 30 septembrie 2025, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

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

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

Structura actionariatului la 30 septembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 30 septembrie 2025	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2024	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

Prime de emisiune

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

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024 si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024).

Rezerve legale

Conform cerintelor legale, Societatea constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 septembrie 2025 este de 603.287.788 RON (31 decembrie 2024: 603.287.788 RON).

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

Rezerve din reevaluare neta de impozit amanat

La 30 septembrie 2025, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 237.972.419 RON (31 decembrie 2024: 280.106.345 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

In primele 9 luni din anul 2025, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 42.133.926 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2024: 56.890.441 RON).

Rezultatul reportat

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

In cursul primelor 9 luni din 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: 1.120.911.882 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotararii AGOA nr. 5/25.04.2024). Dividendele nete neplatite la 30 septembrie 2025 sunt in valoare de 1.620.379 RON (31 decembrie 2024 : 1.229.453 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

Miscari ale rezultatului reportat

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	8.798.155.777	8.153.125.015
Profitul net al perioadei	1.626.955.245	1.708.188.496
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	863.706
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	42.133.926	56.890.441
Dividende	(815.172.311)	(1.020.911.882)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	9.652.072.637	8.798.155.777

15. Rezultatul pe actiune

La 30 septembrie 2025 si la 30 septembrie 2024 rezultatul pe actiune este:

Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Profitul net al perioadei	1.626.955.245	1.284.714.705
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	5,39	4,26

Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Profitul net al perioadei	1.626.955.245	1.284.714.705
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 (diluata) la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	5,39	4,26

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

16. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 este urmatoarea :

	30 septembrie 2025 (neauditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2024 (auditat)
Principal	203.244.000	-	203.244.000	-
Dobanda	3.609.201	3.609.201	-	-
Total	206.853.201	3.609.201	203.244.000	-

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:	39 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 30 septembrie 2025 este de 40 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezen tand prima transa din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 si are o rata fixa a dobanzii de 3,796%.

Alte informatii

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

	Contract de finantare Proiect retehnologizare Unitatea 1	Contract de finantare Proiect Unitatile 3 si 4
Calitate	Imprumutat	Garant (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
Perioada de utilizare:	Pana la 30 Noiembrie 2026	Pana la 30 Noiembrie 2026
Dobanda:	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2.3%	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2.3%
Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semi-anuale, rambursarea principalului incepand cu 31 decembrie 2027 si finalizandu-se la 30 iunie 2029	Rate egale semi-anuale rambursarea principalului incepand cu 31 octombrie 2027, finalizandu-se pe 30 iunie 2029

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia “Provizioane pentru riscuri si cheltuieli” si la pozitia “Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli”:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	129.055.628	123.920.654
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	79.479.285	74.214.466
Provizion litigii spor salarial	128.211.439	117.376.068
Participarea salariatilor la profit	26.022.241	36.713.236
Provizioane pentru litigii	19.171.498	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	7.350	32.625
Total	381.947.441	371.428.547

La 30 septembrie 2025, provizioanele in valoarea totala de 381.947.441 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea curenta (< 1 an)	Portiunea pe termen lung (> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	46.013.834	83.041.794
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.612.481	64.866.804
Provizion litigii spor salarial (i)	-	128.211.439
Participarea salariatilor la profit	26.022.241	-
Provizioane pentru litigii (ii)	-	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	7.350	-
Total	86.655.906	295.291.535

(i) Pozitia “Provizion litigii spor salarial”, reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.

(ii) Pozitia “Provizion pentru litigii”, include suma de 19.171.498 RON care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2023 si respectiv nr. 4125/23.11.2023 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de catre Directia Generala Antifrauda, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 26**.

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

18. Obligatii privind beneficiile angajatilor

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

La 30 septembrie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

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

Provizionul referitor la obligatiile privind beneficiile angajatilor nu a fost actualizat la 30 septembrie 2025, actualizarea urmand a fi facuta la sfarsitul anului, respectiv 31 decembrie 2025, conform politicii companiei.

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

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

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare la 31 decembrie 2024 tinand cont de:

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

Analiza senzitivitatii

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

19. Datorii comerciale si alte datorii

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Furnizori de imobilizari	164.523.953	62.689.321
Furnizori	242.108.487	699.812.587
Obligatii privind datoriile angajatilor	27.167.138	42.117.278
Datorii catre stat	49.126.352	221.783.328
Dividende brute de plata	1.620.319	1.275.217
Alte datorii	12.232.104	14.094.674
Total	496.778.353	1.041.772.405

La 30 septembrie 2025, principalii furnizori in sold, din pozitiile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: Candu Energy Inc. 107.172.617 RON (31 decembrie 2024: 72.918.979 RON), Korea Hydro and Nuclear Power CO 48.218.971 RON (31 decembrie 2024: 47.249.738 RON) si Ansaldo Nucleare S.P.A: 48.084.744 RON (31 decembrie 2024: 0 RON).

20. Venituri din vanzarea energiei electrice

(i) Venituri din vanzari de energie electrica

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Vanzari de energie prin MACEE	-	1.798.515.125
Vanzari de energie pe piata libera	4.055.072.975	1.474.575.465
Vanzari de energie termica	4.788.416	3.873.614
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	24.182	23.422
Total	4.059.885.573	3.276.987.626

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

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Cantitatea de energie vanduta prin MACEE (MWh)	-	4.020.026
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	7.716.871	3.397.910
Total	7.716.871	7.417.936

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 32.831 MWh pentru perioada de 9 luni din 2025 (51.613 MWh in primele 9 luni din 2024).

Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (“MACEE”), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 si prelungit ulterior prin OUG nr. 6/2025 pana la data de 30 iunie 2025. Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale “OPCOM” S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

la pretul de 450 RON/MWh pana la 31 martie 2024 si respectiv 400 RON/MWh incepand cu 1 aprilie 2024, si o vinde cumparatorilor la acelasi pret.

In primele 9 luni ale anului 2025, Societatea nu a efectuat vanzari prin MACEE (primele 9 luni din 2024: 4.020.026 MWh la pretul de 450 RON/MWh - cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg, ceea ce reprezinta 54, 19% din totalul energiei electrice vandute in perioada).

In perioada ianuarie-septembrie 2025, Societatea a vandut energia electrica integral pe piata libera (primele 9 luni din 2024: 45, 81%), respectiv 7.716.871 MWh (primele 9 luni din 2024: 3.397.910 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in primele 9 luni ale anului 2025 a fost de 524,94 RON/MWh valoare cu Tg inclus (primele 9 luni din 2024: 423,73 RON/MWh), respectiv 521,79 RON/MWh valoare fara Tg (primele 9 luni din 2024: 419,96 RON/MWh).

La 30 septembrie 2025 Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea, pentru care a constituit garantie in valoare de 5.100.000 RON valabila pana la 11.07.2026.

Societatea desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea-mama livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica din primele 9 luni din 2025 sunt in suma de 4.788.416 RON (primele 9 luni din 2024: 3.873.614 RON).

21. Alte venituri

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri din subventii pentru investitii	11.049.774	11.017.265
Venituri din penalitati si despagubiri	2.980.685	11.167.696
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	158.603	-
Alte venituri	74.002.470	67.734.084
Total	88.191.532	89.919.045

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

Pozitia "Alte venituri" reprezinta in principal veniturile rezultate din variatia stocurilor in suma de 26.319.760RON (primele 9 luni din 2024: 34.849.510 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 33.473.932 RON (primele 9 luni din 2024: 25.564.544 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

22. Contributia la fondul de tranzitie energetica

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	504.505.901	110.577.185
Total	504.505.901	110.577.185

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 primele 9 luni ale anului 2025, Societatea a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 504.505.901 RON (primele 9 luni din 2024: 110.577.185 RON).

23. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	118.653.134	84.760.573
Cheltuieli cu ANDR	73.188.976	76.079.526
Cheltuieli privind energia si apa	116.463.393	110.941.349
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	68.247.739	59.029.898
Cheltuieli cu contributia ANRE	3.500.783	5.591.778
Cheltuieli cu primele de asigurare	11.286.461	11.161.058
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	12.213.242	12.464.954
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare, nete	18.361.590	17.606.057
Alte cheltuieli din exploatare	33.860.232	63.659.556
Total	455.775.550	441.294.749

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 2025 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr. 93/2024, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2024, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. In primele 9 luni din 2025 societatea a inregistrat o contributie in valoare de 3.500.783 RON (primele 9 luni din 2024: 5.591.778 RON).

Pentru anul 2024 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr. 118/2023 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2023, din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 7.425.000 RON pentru primele 9 luni din 2025 (primele 9 luni din 2024: 7.425.000 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

24. Venituri si cheltuieli financiare

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri din dobanzi	217.576.484	189.832.037
Venituri din diferente de curs valutar	52.077.822	20.217.884
Venituri din dividende	14.850.969	9.729.449
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	4.807.734	5.480.157
Alte venituri financiare	43.103.122	29.296.915
Total venituri financiare	332.416.131	254.556.442
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(23.174.181)	(34.321.876)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.506.269)	(4.928.681)
Total cheltuieli financiare	(26.680.450)	(39.250.557)
Venituri financiare nete	305.735.681	215.305.885

Alte venituri financiare

In pozitia “Alte venituri financiare” sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 30 septembrie 2025 in valoare de 29.555.626 RON (primele 9 luni din 2024: 29.296.915 RON), precum si diferenta dintre valoarea contabila neta si valoarea justa, aferenta activelor transferate ca aport la capitalul social al filialei FPCU in valoare de 13.451.148 RON.

25. Impozit pe profit

Impozitul pe profit recunoscut in Situatiia individuala a contul de profit si pierdere :

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	318.485.412	246.383.279
(Venit)/Cheltuiala din impozit amanat, net	(2.772.132)	(750.414)
Total	315.713.280	245.632.865

26. Contingente, angajamente si riscuri operationale

(i) Impozitare

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

Incepand cu 2024 societatea a recunoscut impozit minim efectiv aferent grupului SNN in suma de 14.215.623 RON, ca urmare a aplicarii prevederilor Legii 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de intreprinderi multinationale si a grupurilor nationale de mari dimensiuni, si luand in calcul orientari suplimentare furnizate de Organizatia pentru Cooperare si Dezvoltare Economica (OCDE), ca sursa de ilustrare sau de interpretare, cu scopul asigurarii aplicarii coerente a legislatiei in vigoare. In baza amendamentelor aduse standardului IAS 12 Impozit pe profit, societatea nu a recunoscut impozit amanat in legatura cu impozitul minim efectiv aferent grupului SNN.

(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, invitatie de audiere prin care SNN sa-si exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN si-a exprimat punctul sau de vedere, in scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023, in care a sustinut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.

Pozitia ANAF a fost consemnata in Decizia de impunere ADAF nr.17862/ 17.10.2023 (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:

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

- 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 Energetica, 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 restituierea 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 restituierea 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 restituierea 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 restituierea 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 restituierea 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 conexat – dosar nr. 3455/2/2024.. La termenul de judecata din data de 04.06.2025, instanta a amanat cauza, in vederea atasarii dosarului nr. 3455/2/2024. De asemenea, prin raportare la prevederile pct. 41 din Decizia CCR nr. 640/07.11.2024, la solicitarea Ministerului de Finante, instanta a apreciat ca se impune amanarea cauzei. La termenul de judecata din data de 30.09.2025, instanta a suspendat solutionarea cauzei in baza 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. In consecinta, dosarul nr. 3063/2/2024 este in curs de judecata (faza procesuala fond).

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

In urma depunerii Contestatiei nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr. 4125 /23.11.2023 si restituirea obligatiei fiscale accesorii, in valoare de 34.602 lei, Ministerul de Finante – DGSC a emis Decizia nr. 2445 / 08.07.2024 (comunicata la SNN la data de 11.07.2024), prin care a dispus desfiintarea partiala a Deciziei nr. 4125/ 23.11.2023, referitoare la obligatiile fiscale accesorii, in suma de 34.602 lei, solutia fiind favorabila pentru SNN. Urmare a acestei Decizii de desfiintare partiala, DGAMC urma sa emita un nou act administrativ fiscal in termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 2445/08.07.2024. In acest caz DGAMC a emis borderoul de adaugare a obligatiilor fiscale in fisa pe platitor ca sume achitate in plus. Ulterior, in luna noiembrie 2025, SNN va recupera suma prin operatiunea de compensare cu alte obligatii de plata scadente.

In urma depunerii Contestatiei nr. 5620/29.04.2024 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr. 1030/02.04.2024 si restituirea obligatiei fiscale accesorii, in valoare de 3.317 lei, Ministerul de Finante – DGSC a emis Decizia nr. 3594/01.10.2024 (comunicata la SNN la data de 07.10.2024), prin care a dispus desfiintarea partiala a Deciziei nr. 1030/02.04.2024, referitoare la obligatiile fiscale accesorii, in suma de 3.317 lei, solutia fiind favorabila pentru SNN. Urmare a acestei Decizii de desfiintare partiala, DGAMC urma sa emita un nou act administrativ fiscal in termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 3594/02.04.2024 solicitand solutionarea cazului si restituirea sumei. In acest caz DGAMC a emis borderoul de adaugare a obligatiilor fiscale in fisa pe platitor ca sume achitate in plus. Ulterior, in luna noiembrie 2025, SNN va recupera suma prin operatiunea de compensare cu alte obligatii de plata scadente.

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

In prezent, la nivelul societatii se desfasoara un control din partea Ministerului Finantelor – Directia Generala de Inspecție Economico-Financiara, avand ca obiect verificarea activitatii economice desfasurate in perioada 2019 pana in prezent. Actiunea de control este in curs de desfasurare, nefiind finalizata pana la data prezentelor situatii financiare.

(iii) Polite de asigurare

La 30 septembrie 2025, 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 si cheltuieli.
- c) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de 27 milioane de euro.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

(iv) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 septembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR. 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 30 septembrie 2025 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea este asigurata 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

La 30 septembrie 2025, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

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

(vi) Angajamente

La 30 septembrie 2025 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

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

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

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

La data de 30 septembrie 2025 NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect are dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act aditional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la 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.

(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 30 septembrie 2025, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 149,1 milioane RON.

De asemenea, la 30 septembrie 2025, Societatea-mama detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 mil. RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 30 septembrie 2025 Societatea-mama are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 30 septembrie 2025, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii-mama pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 559,03 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

27. Evenimente ulterioare

Societatea nu a identificat evenimente ulterioare datei de 30 septembrie 2025 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in Situatiile financiare interimare individuale.

Data : 12 noiembrie 2025

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar