



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii Financiare Consolidate
la data si pentru exercitiul financiar incheiat la
31 decembrie 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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

CUPRINS

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 decembrie 2025	3
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.....	4
Situatia consolidata a rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.....	5
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.....	6
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.....	7
Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.....	8
Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.....	9
1. Entitatea raportoare.....	9
2. Bazele intocmirii.....	13
3. Politici contabile semnificative.....	15
4. Estimari contabile si judecati semnificative.....	37
5. Imobilizari corporale.....	42
6. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing.....	46
7. Imobilizari necorporale.....	47
8. Investitii imobiliare.....	48
9. Active financiare evaluate la cost amortizat	48
10. Investitii financiare in entitati asociate	50
11. Stocuri.....	51
12. Creante comerciale.....	52
13. Alte active financiare evaluate la cost amortizat.....	53
14. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare.....	54
15. Capitaluri proprii.....	55
16. Rezultatul pe actiune.....	57
17. Imprumuturi.....	58
18. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli.....	60
19. Venituri in avans.....	61
20. Obligatii privind beneficiile angajatilor	62
21. Datorii comerciale si alte datorii.....	64
22. Venituri din vanzarea energiei electrice.....	65
23. Alte venituri	66
24. Cheltuieli cu personalul	66
25. Contributia la fondul de tranzitie energetica	67
26. Alte cheltuieli din exploatare	68
27. Venituri si cheltuieli financiare.....	69
28. Impozitul pe profit	69
29. Tranzactii cu partile afiliate	71
30. Administrarea riscurilor semnificative.....	74
31. Contingente, angajamente si riscuri operationale	82
32. Evenimente ulterioare datei bilantului	87

	Nota	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	5	11.671.978.761	6.733.967.251
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	6	24.513.695	32.505.547
Imobilizari necorporale	7	46.585.580	57.013.974
Investitii imobiliare	8	11.791.437	-
Active financiare evaluate la cost amortizat	9	1.705.475.268	968.962.604
Investitii financiare in entitati asociate	10	12.962.323	14.410.333
Total active imobilizate		13.473.307.064	7.806.859.709
Active circulante			
Stocuri	11	1.636.139.229	1.703.143.736
Creante comerciale	12	333.451.217	352.031.138
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	13	356.597.510	399.894.958
Active imobilizate detinute spre vanzare		-	115.701
Depozite bancare	14	1.297.840.701	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	14	1.538.782.800	2.139.845.361
Total active circulante		5.162.811.457	6.315.532.022
Total active		18.636.118.521	14.122.391.731
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare		2.304.865.261	280.106.343
Rezultatul reportat		10.331.084.439	8.755.563.759
Total capitaluri	15	15.900.919.080	12.300.639.482
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	17	584.978.568	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	18	234.517.603	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung	19	6.166.649	21.377.883
Datorii privind impozitul amanat	28	409.801.305	38.168.115
Obligatii privind beneficiile angajatilor	20	55.405.777	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	6	20.310.323	29.614.662
Total datorii pe termen lung		1.311.180.225	399.851.932
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	21	1.008.006.209	1.075.557.344
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	18	142.554.134	111.055.566
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	17	2.509.590	-
Impozit pe profit datorat	28	102.437.678	49.385.467
Venituri in avans pe termen scurt	19	161.120.771	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6	7.390.834	4.984.122
Total datorii curente		1.424.019.216	1.421.900.317
Total datorii		2.735.199.441	1.821.752.249
Total capitaluri proprii si datorii		18.636.118.521	14.122.391.731

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

	Nota	2025 (auditat)	2024 (auditat)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	22	5.593.848.240	4.633.802.442
Venituri din transportul energiei electrice		33.277.588	38.269.674
Total venituri		5.627.125.828	4.672.072.116
Alte venituri	23	195.864.585	190.228.820
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(725.832.865)	(677.280.403)
Cheltuieli cu personalul	24	(842.804.452)	(834.382.908)
Costul energiei electrice achizitionate		(203.949.990)	(296.241.595)
Reparatii si mentenanta		(78.342.657)	(73.593.604)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(33.277.588)	(38.269.674)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(30.758.470)	(26.603.862)
Costul cu combustibilul nuclear		(244.243.639)	(205.941.408)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	25	(504.506.729)	(288.738.393)
Alte cheltuieli din exploatare	26	(758.900.995)	(706.391.315)
Total cheltuieli din exploatare		(3.422.617.385)	(3.147.443.162)
Profit din exploatare		2.400.373.028	1.714.857.774
Cheltuieli financiare		(48.135.620)	(50.891.079)
Venituri financiare		375.392.656	318.906.864
Rezultat financiar net	27	327.257.036	268.015.785
Profit inainte de impozitul pe profit		2.727.630.064	1.982.873.559
Partea din (pierderea) aferenta entitatilor asociate	10	(1.448.009)	(5.604.515)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	28	(383.916.491)	(288.674.772)
Profitul perioadei		2.342.265.564	1.688.594.272

Situatiile financiare consolidate prezentate de la pagina 1 la 87 au fost semnate la data de 20 martie 2026 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

	Nota	<u>2025</u> <u>(auditat)</u>	<u>2024</u> <u>(auditat)</u>
Profitul perioadei		2.342.265.564	1.688.594.272
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclassificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		2.477.297.329	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		(396.367.572)	-
Castiguri / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		(7.743.413)	863.706
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Alte elemente ale rezultatului global		2.073.186.344	863.706
Total rezultat global aferent perioadei		4.415.451.908	1.689.457.978
Rezultatul pe actiune	16		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		7,77	5,60
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		7,77	5,60

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	280.106.343	8.755.563.759	12.300.639.482
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	-	2.342.265.564	2.342.265.564
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii	-	-	-	-	-	(7.743.413)	(7.743.413)
Rezultat reportat din alte ajustari-cresterea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	2.080.929.757	-	2.080.929.757
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	2.080.929.757	(7.743.413)	2.073.186.344
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	15	-	-	-	2.080.929.757	2.334.522.151	4.415.451.908
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	15	-	-	-	-	(815.172.311)	(815.172.311)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	-	-	-	-	(56.170.839)	56.170.839	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii	-	-	-	-	(56.170.839)	56.170.839	-
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.304.865.261	10.331.084.439	15.900.919.080

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

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

	2025	2024
	(auditat)	(auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	2.727.630.064	1.982.873.559
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	725.832.865	677.280.403
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	6.578.346	568.808
Ajustari de valoare ale stocurilor	(3.160.895)	(2.598.260)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	18.140.979	43.735.232
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	2.891.946	644.342
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	(158.603)	-
Partea din pierderea aferenta entitatilor asociate	1.448.009	5.604.515
(Venituri) financiare nete	(324.269.871)	(266.530.296)
Modificari in:		
Diminuare/(Crestere) creante comerciale	12.010.392	271.194.283
Diminuare/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	48.549.782	(135.600.431)
Diminuare/(Crestere) stocuri	99.499.534	(649.075.336)
Crestere/(Diminuare) veniturilor inregistrate in avans	(35.008.281)	150.420.400
Crestere/(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(221.346.980)	106.158.028
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	3.058.637.286	2.184.675.247
Impozit pe profit platit	(369.814.285)	(282.377.533)
Dobanzi incasate	181.707.555	289.433.410
Dobanzi platite	(4.613.843)	(1.997.057)
Dividende incasate	15.390	14.821
Numerar net aferent activitatii de exploatare	2.865.932.103	2.189.748.888
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(8.792.155)	(9.858.238)
Achizitii de imobilizari corporale	(3.131.133.016)	(616.457.475)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	423.374.439	(1.608.244.101)
Alte investitii in active financiare	(589.180.383)	(293.299.420)
Investitii in entitati asociate	-	-
Incasari din vanzarea activelor detinute spre vanzare	274.304	-
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	-	1.747.000
Numerar net aferent activitatii de investitii	(3.305.456.811)	(2.526.112.234)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
(Plati)/Trageri de imprumuturi	580.737.499	(65.167.260)
Plati de dividende nete	(734.302.875)	(1.031.860.542)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(7.972.478)	(8.438.067)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(161.537.853)	(1.105.465.869)
(Diminuare)/Crestere neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(601.062.561)	(1.441.829.215)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	2.139.845.361	3.581.674.576
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie	1.538.782.800	2.139.845.361

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025**1. Entitatea raportoare****1.1. Informatii generale despre grup**

Prezentele Situatii financiare consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025, cuprind Situatiile financiare individuale ale ale Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. (“Societatea”, “Societatea-mama” sau “SNN”) si ale filialelor sale, denumite impreuna “Grupul”.

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

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

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

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

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

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 31 decembrie 2025	% participatie la 31 decembrie 2024
Energonuclear S.A. (“EN”)	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 7	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. (“FPCU”)	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparatii masini “– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

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

Ropower Nuclear S.A.

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

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

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

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

Schimbari in structura grupului in perioada 2023 - 2025: nu au fost inregistrate modificari in structura grupului.

1.2. Activitatile principale ale grupului

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

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

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

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

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

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

In data de 14 august 2024 a fost semnat actul aditional nr. 1 la Acordul de sprijin pentru proiectul Unitatile 3 și 4 de la CNE Cernavoda. Principalele prevederi ale proiectului de Act Adicional la Acordul de Sprijin vizeaza: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrari Preliminare (LNTTP) la nivelul sumei de 350 mil. EUR; actualizarea clauzei 4.1 privind finantarea bugetului aferent Etapei II; actualizarea datelor privind Deciziile de Investire I si II in concordanta cu graficul actual de implementare al Proiectului.

De asemenea, Societatea-mama mai detine si un **reactor (Unitatea 5)**, pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica (“AIEA”) a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament (“CCUA”) – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta (“CFSU”).

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

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

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

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

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

1.3. Scopul consolidarii

Principii si metode contabile

(i) Filialele

Filialele sunt entitati aflate sub controlul Grupului si sunt consolidate integral, aplicand metoda integrarii globale.

Grupul controleaza o entitate in care a investit, daca si numai daca acesta detine in totalitate urmatoarele :

- a) Autoritatea asupra entitatii in care s-a investit ;
- b) Expunere sau drepturi asupra rentabilitatii variabile pe baza partiiparii sale in entitatea in care s-a investit ;
- c) Capacitatea de a-si utiliza autoritatea asupra entitatii in care s-a investit pentru a influenta valoarea rentabilitatii investitorului.

La momentul evaluarii controlului Grupul in calcul si drepturile de vot potentiale sau convertibile care sunt exercitabile la momentul respectiv.

Situatiile financiare ale filialelor sunt incluse in situatiile financiare consolidate din momentul in care incepe exercitarea controlului si pana in momentul incetarii acestuia. Politicile contabile ale filialelor Grupului au fost modificate in scopul alinierii acestora cu cele ale Grupului.

Filialele care intra in perimetrul de consolidare sunt prezentate in Nota 1.1.

(ii) Entitatile asociate

Entitatile asociate sunt acele societati in care Grupul poate exercita o influenta semnificativa, dar nu si control asupra politicilor financiare si operationale.

Situatiile financiare consolidate includ cota-parte a Grupului din rezultatele entitatilor asociate pe baza metodei punerii in echivalenta, de la data la care Grupul a inceput sa exercite influenta semnificativa si pana la data la care aceasta influenta inceteaza.

Participatiile in care Grupul detine intre 20% si 50% din drepturile de vot, dar asupra carora nu exercita o influenta semnificativa sunt clasificate ca active financiare disponibile in vederea vanzarii.

Entitatile asociate sunt contabilizate prin metoda punerii in echivalenta si sunt recunoscute initial la cost. Investitia Grupului include fondul comercial identificat la achizitie din care se scad pierderile pentru depreciere acumulate. Situatiile financiare consolidate includ partea Grupului din venituri si cheltuieli si miscarile in capitalul entitatilor asociate, dupa ajustarile de aliniere a politicilor contabile cu cele ale Grupului, de la data cand influenta semnificativa incepe pana cand aceasta influenta semnificativa inceteaza. Cand partea Grupului din pierderi este mai mare decat interesul in entitatea contabilizata prin metoda punerii in echivalenta, valoarea contabila a acestui interes (inclusiv orice investitii pe termen lung) este reduca la zero si recunoasterea pierderilor viitoare este intrerupta cu exceptia cazului in care Grupul are o obligatie sau a facut plati in numele entitatii in care a investit.

(iii) Tranzactii eliminate la consolidare

Decontarile si tranzactiile in interiorul Grupului, ca si profiturile nerealizate rezultate din tranzactii in interiorul Grupului, sunt eliminate in totalitate din situatiile financiare consolidate. Profiturile nerealizate rezultate din tranzactiile cu entitati asociate sau controlate in comun sunt eliminate in limita procentului de participare a Grupului. Profiturile nerealizate rezultate in urma tranzactiilor cu o entitate asociata sunt eliminate in contrapartida cu investitia in entitatea asociata. Pierderile nerealizate sunt eliminate in mod identic cu profiturile nerealizate, dar numai in masura in care nu exista indicii de depreciere a valorii.

(iv) Combinari de intreprinderi

In aplicarea IFRS 3, combinarile de intreprinderi sunt masurate si recunoscute in conformitate cu urmatoarele principii:

- La data achizitiei, activele identificabile dobandite si datoriile asumate, evaluate la valoarea justa si orice interese care nu controleaza in societate dobandite (interese minoritare) sunt inregistrate separat de goodwill ;
- Interesele care nu controleaza pot fi evaluate fie la valoarea justa (metoda fondului comercial complet), fie la cota lor in valoarea justa a activul net al firmei achizitionate (metoda fondului comercial partial). Decizia se ia individual pentru fiecare tranzactie ;

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

1.4. Reglementari in sectorul energetic

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea-mama 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 cursul anului 2025 Societatea-mama a participat pe segmentul competitiv, iar in cursul anului 2024 atat pe segmentul competitiv, cat si in cadrul mecanismului MACEE.

2. Bazele intocmirii

2.1. Declaratia de conformitate

Situatiile financiare consolidate ale Grupului au fost intocmite in baza Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") ("OMFP 2844/2016"). In acceptiunea OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate.

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

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

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

Situatiile financiare consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 au fost auditate de catre auditorul financiar al Grupului – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situatii financiare consolidate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 20 martie 2026 de catre conducerea Societatii-mama.

2.2. Continuitatea activitatii

Prezentele situatii financiare au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Grupul isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul previzibil.

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

2.3. Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile financiare consolidate sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare”. Grupul a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei consolidate a pozitiei financiare si o prezentare a cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei consolidate a profitului sau pierderii, considerand ca aceste metode de prezentare ofera informatii care sunt mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1.

2.4. Bazele evaluarii

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

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

2.5. Moneda functionala si de prezentare

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

2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea situatiilor financiare consolidate in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor, duratele de viata estimate a activelor imobilizate (a se vedea Nota 3.3, ipotezele folosite in determinarea valorii juste (a se vedea Nota 4), ipotezele in determinarea valorii juste a imobilizarilor corporale (a se vedea Nota 5), recunoasterea in categoria imobilizarilor corporale a pieselor de schimb care intrunesc conditiile cerute de IAS 16 (a se vedea Nota 5), recuperabilitatea creantelor comerciale (a se vedea Nota 12), ipotezele in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (a se vedea Nota 11), ipotezele in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (a se vedea Nota 20), ipotezele in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (a se vedea Nota 3.19 si Nota 19, estimari privind obligatiile de gestionare a deseurilor radioactive si neradioactive (Nota 18).

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. 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.

Judecatile efectuate de catre conducere in aplicarea IFRS care au efect semnificativ asupra situatiilor financiare precum si estimarile ce implica un risc semnificativ al unei ajustari materiale in cursul anului viitor sunt prezentate in Nota 4 si 30.

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

3. Politici contabile semnificative

Politicele contabile prezentate mai jos au fost aplicate in mod consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare consolidate si de catre toate entitatile Grupului.

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

3.1. Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in moneda straina sunt convertite in RON la cursurile de schimb valutar de la data tranzactiei. Actiunile si pasivele monetare, exprimate in valuta la sfarsitul exercitiului, sunt exprimate in RON la cursul de schimb afisat de Banca Nationala a Romaniei valabil pentru ultima zi bancara a exercitiului. Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt incluse in contul de profit si pierdere al anului respectiv. Cursurile de schimb la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, pentru principalele valute in care Grupul realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2025	2024	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
RON/EUR	5,0415	4,9746	5,0985	4,9741
RON/USD	4,4705	4,5984	4,3417	4,7768
RON/CAD	3,1968	3,3575	3,1677	3,3230
RON/GBP	5,8854	5,8769	5,8335	5,9951
RON/CHF	5,3804	5,2240	5,4743	5,2806

Actiunile si datoriile nemonetare exprimate intr-o moneda straina care sunt evaluate la valoarea justa sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb valutar de la data la care a fost determinata valoarea justa. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric intr-o moneda straina sunt convertite utilizand cursul de schimb valutar de la data tranzactiei.

3.2. Ajustarea efectelor hiperinflatiei

In conformitate cu IAS 29, situatiile financiare ale unei entitati a carei moneda functionala este moneda unei economii hiperinflationiste trebuie prezentate in unitatea de masura curenta la data incheierii perioadei de raportare (elementele nemonetare sunt retratate folosind un indice general al preturilor de la data achizitiei sau a contributiei).

Conform IAS 29, o economie este considerata ca fiind hiperinflationista daca, pe langa alti factori, rata cumulata a inflatiei pe o perioada de trei ani depaseste 100%. Scaderea continua a ratei inflatiei si alti factori legati de caracteristicile mediului economic din Romania indica faptul ca economia a carei moneda functionala a fost adoptata de catre Societate a incetat sa mai fie hiperinflationista, cu efect asupra perioadelor financiare incepand cu 1 ianuarie 2004. Asadar, prevederile IAS 29 au fost adoptate in intocmirea situatiilor financiare pana la data de 31 decembrie 2003.

In scopul intocmirii situatiilor financiare consolidate la 31 decembrie 2025, Grupul a ajustat urmatoarele elemente nemonetare pentru a fi exprimate in unitatea de masura curenta la 31 decembrie 2003 :

- ✓ Capital social (a se vedea Nota 15) ;
- ✓ Imobilizari corporale achizitionate pana la 31 decembrie 2003.

3.3. Imobilizari corporale

i) *Recunoastere si evaluare*

Imobilizarile corporale recunoscute ca active sunt evaluate initial la cost. Costul unui element de imobilizari corporale este format din pretul de cumparare, inclusiv taxele nerecuperabile, dupa deducerea oricaror reduceri de pret de natura comerciala si oricaror costuri care pot fi atribuite direct aducerii activului la locatia si in conditiile necesare pentru ca acesta sa poata fi utilizat in scopul dorit de conducere, cum ar fi: cheltuielile cu angajatii care rezulta direct din constructia sau achizitionarea activului, costurile de amenajare a amplasamentului, costurile initiale de livrare si manipulare, costurile de instalare si asamblare, onorariile profesionale.

Imobilizarile corporale sunt clasificate de catre Grup in urmatoarele clase de active de aceeași natura si cu utilizari similare:

- Terenuri;
- Constructii;
- Echipamente, instalatii tehnice si masini;
- Mijloace de transport;
- Mobilier si alte imobilizari corporale.

Imobilizarile corporale, cu exceptia terenurilor si cladirilor, sunt evidentiate la cost mai putin amortizarea acumulata si ajustarea de depreciere a valorii. Terenurile si constructiile sunt evaluate separat la valoare justa. Astfel:

- Terenurile, constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri, inclusiv centralele nucleare sunt evidentiate la valoarea reevaluată. La data trecerii la IFRS acestea au fost evaluate utilizand metoda costului presupus. Astfel, surplusul din reevaluare, inregistrat de Societate potrivit OMFP 3055/2009 pana la data 1 ianuarie 2012, a fost transferat in rezultatul reportat, intr-un cont analitic distinct. Rezervele din reevaluare rezultate ulterior datei trecerii la IFRS, ca urmare a reevaluarilor, se inregistreaza ca atare in situatiile financiare. Surplusul din reevaluare, atat cel care provine de la data trecerii la IFRS, cat si cel ulterior, se realizeaza la momentul cedarii.
- Masinile, echipamentele si alte active (mai putin constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri, inclusiv centralele nucleare), sunt evidentiate la cost istoric minus orice amortizare cumulata si orice pierderi cumulate din depreciere.
- Imobilizarile in curs de executie sunt inregistrate la cost istoric de achizitie sau de constructie sau cost inflatat (retratat in raport cu unitatea de masura existenta la 31 decembrie 2003 pentru imobilizarile achizitionate inainte de 1 ianuarie 2004) minus orice pierderi cumulate din depreciere.

In cadrul imobilizarilor in curs de executie sunt incluse constructiile si apa grea ce vor fi utilizate in cadrul extinderii capacitatii de productie; deoarece apa grea nu este utilizata si nu se depreciaza chimic, aceasta este evaluata initial si ulterior la cost.

Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect, iar inainte de anul 1990 costurile efectuate nu au fost contabilizate separat pentru fiecare unitate in parte. In 1991, Grupul a efectuat o alocare a costurilor pentru fiecare Unitate. Aceasta alocare reprezinta baza de cost a imobilizarilor incluse in imobilizari corporale in curs de executie.

Elementele de natura pieselor de schimb, echipamentelor de rezerva si cele de mentenanta sunt recunoscute ca imobilizari corporale conform IAS 16, atunci cand indeplinesc definitia de imobilizari corporale. Toate celelalte piese de schimb sunt recunoscute drept stocuri.

Valoarea justa a fost determinata pe baza evaluarilor facute de evaluatori independenti externi, prin folosirea metodelor valorilor de piata si a costului de inlocuire net, mai putin amortizarea cumulata si pierderile cumulate din depreciere, daca este cazul.

Reevaluarile se fac cu suficienta regularitate pentru a se asigura ca valoarea contabila nu difera semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la finalul perioadei de raportare.

La nivelul Grupului SNN, la 31.12.2025 au fost reevaluate cladirile si terenurile la societatea-mama, SN Nuclearelectrica SA de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2021.

Daca valoarea contabila a unui activ este majorata ca urmare a unei reevaluari, aceasta majorare este inregistrata direct in capitalurile proprii, in cadrul pozitiei "Rezerve din reevaluare"; majorarea este insa recunoscuta in contul de profit sau pierdere in masura in care aceasta compenseaza o descrestere din reevaluarea aceluasi activ recunoscuta anterior in contul de profit sau pierdere.

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare este recunoscuta in contul de profit sau pierdere; diminuarea este insa recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global, in masura in care exista sold creditor in surplusul din reevaluare pentru acel activ. Diminuarea recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global reduce valoarea acumulata in capitaluri proprii la pozitia "Rezerve din reevaluare".

ii) Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare aferente unei imobilizari corporale se recunosc, de regula, drept cheltuieli in perioada in care au fost efectuate. Sunt recunoscute si capitalizate ca o componenta a activului acele cheltuieli ulterioare sau investitii efectuate asupra imobilizarilor corporale care au ca efect imbunatatirea parametrilor tehnici initiali ai acestora si care conduc la obtinerea de beneficii economice viitoare, suplimentare fata de cele estimate initial. Obtinerea de beneficii se poate realiza fie direct prin cresterea veniturilor, fie indirect prin reducerea cheltuielilor de intretinere si functionare.

In vederea aplicarii prevederilor standardului international de contabilitate IAS 16 „Imobilizari corporale”, inspectiile generale regulate efectuate la CNE Cernavoda, se capitalizeaza in categoria imobilizarilor corporale, fiind amortizate ulterior liniar pe o perioada de 2 ani. Inspectiile generale regulate vizeaza in mare parte aceleasi componente ale Unitatilor, astfel ca perioada de amortizare considerata este perioada de 2 ani dintre doua inspectii generale regulate efectuate in mare parte asupra acelorasi componente, deci substituindu-se una pe cealalta. Ultimele inspectii generale efectuate au fost: pentru Unitatea 2 in anul 2025 si pentru Unitatea 1 in anul 2024.

iii) Cheltuieli cu reparatiile si mentenanta

Cheltuielile cu reparatiile si mentenanta de natura curenta sunt clasificate drept cheltuieli ale perioadei atunci cand acestea au loc.

iv) Amortizarea imobilizarilor corporale

Amortizarea imobilizarilor corporale se calculeaza pe baza unui plan de amortizare, de la data punerii in functiune a acestora si pana la recuperarea integrala a valorii lor de intrare, conform duratelor de utilizare economica si conditiilor de utilizare a acestora.

Conducerea Grupului estimeaza ca duratele de viata ale mijloacelor fixe prevazute in Hotararea Guvernului nr. 2139/2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe corespund duratelor de utilizare economica si conditiilor de utilizare a imobilizarilor corporale aflate in patrimoniul Grupului.

Amortizarea cladirilor se realizeaza pe baza unor rate anuale egale pentru a amortiza suma reevaluată a acestora pe perioada ramasa a duratei lor de viata. Amortizarea celorlalte imobilizari corporale este inregistrata pe baza metodei liniare, pe perioada estimata a duratei utile de functionare 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

Terenurile nu sunt supuse amortizarii, deoarece se considera ca au o durata de viata nedefinita.

Imobilizarile corporale in curs nu sunt amortizate pana cand acestea intra in folosinta.

Duratele de viata estimate ale Unitatilor 1 si 2, respectiv 30 de ani, iau in considerare un numar ore de functionare proiectate pe Unitate de 210.000 ore, echivalentul unui factor de capacitate de 80% pe o perioada de 30 ani. Pana la data de 31 decembrie 2025, factorul de capacitate cumulativ realizat de la punerea in functiune al Unitatii 1 este de 92,48%, iar la Unitatea 2 de 86,27%, superior factorului de capacitate proiectat de 80%. Utilizand acesti factori de capacitate extrapolati la aceeasi valoare pentru restul duratei de viata, ar rezulta ca durata estimata de viata efectiva a unitatilor va fi de 26,4 ani pentru Unitatea 1, respectiv 25,4 ani pentru Unitatea 2; totusi, aceasta este o extrapolare liniara simplista, deoarece este de asteptat ca factorul mediu de capacitate realizat pana in prezent la ambele unitati sa scada gradual pana la finele duratei de viata initiale datorita fluajului canalelor de combustibil, deci uzurii inerente a unitatilor.

Experienta de exploatare a altor centrale nucleare de tip CANDU care au atins numarul orelor de functionare proiectate, indica faptul ca este posibila extinderea numarului de ore de functionare initiala dincolo de numarul de ore proiectate de 210.000 ore. Grupul a contractat in februarie 2017 servicii specializate de asistenta tehnica in vederea determinarii posibilitatii de extindere a numarului orelor proiectate de functionare a Unitatii 1. In urma studiului efectuat a fost elaborat un plan de lucru care stabileste care sunt analizele si evaluarile care trebuie efectuate pentru demonstrarea functionalitatii Unitatii 1 de la CNE Cernavoda pana la 245.000 ore efective de functionare. Aceste analize si evaluari vor sta la baza prelungirii autorizatiei de functionare a Unitatii 1.

Conducerea Societatii-mama este increzatoare in posibilitatea de extindere cu succes a numarului orelor de functionare a Unitatii 1, cu un numar de ore peste cele de functionare proiectate de 210.000, care ar putea asigura functionarea Unitatii 1 pana in anul 2026 si deci mentinerea duratei ramase de viata estimate, in conditiile unei durate de viata estimata pentru primul ciclu de functionare de 30 ani.

Prin extrapolarea rationamentului si tinand cont de durata ramasa de viata a Unitatii 2, coroborat cu factorul de capacitate al Unitatii 2 in perioada urmatoare aflat in legatura si cu ciclul de viata al Unitatii 2, durata de viata estimata este mentinuta si in cazul Unitatii 2. Valorile reziduale estimate in cazul ambelor unitati sunt nule, avand in vedere provocarile asociate proiectelor de retehnologizare ale unitatilor, dupa durata de viata initiala, prin care aceasta poate fi extinsa cu inca 25 ani dupa retehnologizare.

In functie de rezultatele efective in legatura cu extinderea duratei de viata initiale a Unitatii 1 dincolo de numarul orelor proiectate de functionare, estimarile privind durata de viata a ambelor unitati ar putea fi revizuite in exercitiile financiare urmatoare.

Cladirile si alte instalatii, utilaje si masini sunt prezentate in Nota 5 sub denumirea de "Masini, echipamente si alte active". Inspectiile si reviziile generale, capitalizate in conformitate cu IAS 16, sunt prezentate in Nota 5 si sunt reflectate in valoarea contabila a "Centralelor nucleare". Apa grea (incarcatura pentru Unitatile 1 si 2) a fost reclasificata incepand cu anul 31.12.2019 in pozitia "Centrale nucleare".

Atunci cand elementele unei imobilizari corporale au durate de viata diferite, acestea sunt inregistrate ca elemente individuale (componente majore) ale unui activ. Metodele de amortizare ale activelor, duratele de viata utile si valoarea reziduala sunt revizuite si ajustate, daca este cazul, la fiecare data de raportare.

Valoarea contabila a activului este ajustata la valoarea recuperabila daca valoarea contabila este mai mare decat valoarea recuperabila estimata.

Castigul si pierderea din vanzari sunt determinate de diferenta dintre veniturile obtinute din vanzarea activului si valoarea contabila a acestuia, fiind recunoscute ca venituri operationale sau cheltuieli operationale in contul de profit si pierdere.

Costul imprumuturilor contractate special pentru constructia unui element de imobilizare corporala este capitalizat in costul activului pana la data la care sunt realizate activitatile necesare pentru pregatirea activului, in vederea utilizarii sale prestabilite sau a vanzarii.

v) ***Vanzarea/casarea imobilizarilor corporale***

Imobilizarile corporale care sunt casate sau vandute sunt eliminate din situatia pozitiei financiare impreuna cu amortizarea cumulata corespunzatoare. Orice profit sau pierdere rezultate dintr-o asemenea operatiune sunt incluse in profitul sau pierderea curenta

vi) Deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și cele corporale sunt analizate la data raportării pentru a identifica dacă există indicii de depreciere. Dacă există vreun indiciu, sau când este necesar un test anual de depreciere pentru un activ, Grupul estimează valoarea recuperabilă a activului, fiind valoarea cea mai mare dintre valoarea justă minus costurile de vânzare și valoarea sa de utilizare.

În cazul în care valoarea contabilă netă a unui activ depășește valoarea sa recuperabilă, activul este considerat depreciat și o pierdere din depreciere este recunoscută pentru a reduce valoarea activului la nivelul valorii recuperabile. Pierderile din depreciere sunt recunoscute ca venituri în situația consolidată a profitului sau pierderii. Dacă motivele care au stat la baza deprecierei nu mai sunt aplicabile într-o perioadă ulterioară, o reversare de depreciere este recunoscută ca și cheltuielă în situația consolidată a profitului sau pierderii. Valoarea contabilă majorată prin reversarea unei ajustări de depreciere nu trebuie să depășească valoarea contabilă (netă de amortizare) care ar fi fost determinată dacă nicio ajustare de depreciere nu ar fi fost recunoscută în anii anteriori.

3.4. Active imobilizate detinute pentru vânzare

Activele imobilizate vor fi clasificate ca detinute pentru vânzare dacă valorile lor contabile vor fi recuperate în principal printr-o tranzacție de vânzare mai degrabă decât prin utilizare continuă. Astfel, un activ poate fi clasificat ca detinut pentru vânzare conform IFRS 5 numai dacă următoarele criterii sunt îndeplinite :

- Activul este disponibil pentru vânzare imediată în starea actuală,
- Vânzarea activului este foarte probabilă.

Pentru ca vânzarea să fie foarte probabilă trebuie îndeplinite toate criteriile de mai jos:

- Nivelul corespunzător al conducerii și-a asumat un plan de vânzări,
- A fost inițiat un program activ pentru localizarea unui cumpărător și realizarea planului,
- Activul este comercializat activ la un preț rezonabil raportat la valoarea sa justă actuală,
- Nu sunt probabile schimbări semnificative sau retragerea planului,
- Se preconizează ca vânzarea va îndeplini criteriile de recunoaștere pentru a fi înregistrată ca o vânzare în decurs de un an.

i) Evaluare înainte de clasificarea ca detinut pentru vânzare

Ca un prim pas, imediat înainte de clasificarea inițială a unui activ ca detinut pentru vânzare, valoarea contabilă a activului va fi măsurată conform standardelor IFRS aplicabile (de ex. proprietatea, unitățile de producție și echipamentele sunt măsurate conform IAS 16) inclusiv orice depreciere cumulativă și orice reducere a valorii bilanțiere, dacă e cazul. Acest prim pas este aplicabil unui activ nou achiziționat precum și unui activ existent care va fi reclasificat ca detinut pentru vânzare în temeiul acestei politici.

ii) Evaluare la clasificarea inițială ca detinut pentru vânzare

La clasificarea inițială ca detinut pentru vânzare activul individual identificat ca detinut pentru vânzare este măsurat la valoarea cea mai mică dintre :

- valoarea contabilă și
- valoarea sa justă minus costurile vânzării.

Dacă valoarea justă minus costurile vânzării este mai mare decât valoarea contabilă a activului, nu este necesară o ajustare. În caz contrar, o pierdere din depreciere ca rezultat al acestei măsurători inițiale este înregistrată direct în contul de profit și pierdere și valoarea activului imobilizat este ajustată corespunzător.

iii) Evaluare ulterioară

La evaluarea ulterioară, activul imobilizat detinut pentru vânzare este măsurat la valoarea cea mai mică dintre valoarea raportată și valoarea justă minus costurile vânzării.

Activele imobilizate detinute pentru vânzare nu se amortizează.

iv) Recunoasterea pierderilor din depreciere și a reluarilor

Orice reducere inițială sau ulterioară a valorii contabile a unui activ (sau grup destinat cedării) până la valoarea justă minus costurile generate de vânzare este recunoscută ca o pierdere din depreciere.

Cresterea ulterioară a valorii juste minus costurile de vânzare a unui activ se recunoaște pe venituri, fără a depăși pierderea cumulată din depreciere care a fost recunoscută fie în conformitate cu IFRS 5, fie anterior în conformitate cu IAS 36 „Deprecierea activelor”.

v) Derecunoastere

Dacă criteriile de clasificare a unui activ sau grup destinat cedării ca detinut pentru vânzare nu mai sunt îndeplinite, activul sau grupul destinat cedării nu va mai fi clasificat drept detinut pentru vânzare.

Un activ imobilizat care nu mai este clasificat drept detinut pentru vânzare este măsurat la valoarea cea mai mică dintre:

- valoarea reportată înainte de clasificarea ca detinut pentru vânzare, ajustată pentru orice depreciere, amortizare sau reevaluare necesară dacă activul sau grupul destinat cedării nu ar fi fost clasificat drept detinut pentru vânzare; și
- valoarea recuperabilă la data deciziei de a nu vinde.

3.5. Investiții imobiliare

Politici contabile relevante pentru investiții imobiliare conform IAS 40 :

(i) Recunoasterea

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

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

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

(ii) Evaluarea la recunoastere

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

(iii) Reclasificări - Transferuri în sau din Investiții imobiliare

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

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

(iv) Evaluarea după recunoastere

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

(v) 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 Investii 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.

3.6. Leasing

(i) Recunoastere

De la 1 ianuarie 2019, in conformitate cu IFRS 16 "Contracte de leasing", un contract este sau contine leasing daca transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioada de timp, in schimbul unei contraprestatii.

In calitate de locatar, in baza contractului de chirie pentru spatiul destinat sediului social, Grupul a recunoscut un activ aferent dreptului de utilizare a activului suport si o datorie de leasing care decurge din acest contract.

In calitate de locator, situatiile financiare raman neafectate de introducerea noului standard.

Exceptiile de la aplicarea IFRS 16 pot fi :

- contracte de leasing cu o durata de inchiriere de 12 luni sau mai putin si care nu contin optiuni de achizitie, si
- contracte de leasing unde activul suport are o valoare mica.

Grupul a constatat neindeplinirea criteriilor privind aplicarea exceptiilor, drept pentru care a retratat contractele de inchiriere in calitate de locatar, conform IFRS 16. Grupul are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte.

(ii) Evaluare

Grupul, in calitate de locatar, evalueaza si datoria ce decurge din contractul de leasing la valoarea actualizata a platilor de leasing care nu sunt achitate la acea data. Actualizarea se face utilizand rata dobanzii implicita in contractul de leasing daca acea rata poate fi determinata imediat. In cazul in care aceasta rata nu poate fi determinata imediat se utilizeaza rata marginala de imprumut a locatarului.

Valoarea contabila a activului evaluat pe modelul bazat pe cost reprezinta costul evaluarii initiale minus orice amortizare acumulata si orice pierderi din depreciere acumulate si ajustat in functie de orice reevaluari ale datoriei ce decurge din contractul de leasing.

(iii) Amortizare

Activul suport se amortizeaza folosindu-se metoda liniara. In cazul in care nu se transfera dreptul de proprietate sau nu exista o optiune de cumparare asupra activului suport pana la incheierea duratei acestuia, activul se amortizeaza de la data inceperii contractului pana la prima data dintre sfarsitul duratei de viata utila si sfarsitul duratei contractului ce include si optiunile de prelungire sau reziliere ale contractului.

(iv) Datoria de leasing

La data recunoasterii initiale a datoriei de leasing, valoarea actualizata a platilor de leasing cuprinde plati fixe minus orice stimulente de leasing de primit si plati variabile de leasing care depind de un indice sau de o rata, evaluate initial pe baza indicelui sau a ratei de la data inceperii derularii contractului (ex. indicele pretului de consum).

Valoarea actualizata a platilor de leasing care nu sunt achitate la data recunoasterii se determina pe toata durata unui contract de leasing tinand cont si de perioadele acoperite de optiuni de prelungire a contractului daca Grupul are

certitudinea rezonabila ca va exercita aceea optiune si de perioadele acoperite de optiuni de reziliere a contractului daca Grupul are certitudinea rezonabila ca nu va exercita aceea optiune.

Costurile cu utilitatile nu reprezinta o componenta a datoriei ce decurge din contractul de leasing, fiind recunoscute in profit sau pierdere pe masura ce facturile sunt emise.

Datoria care decurge din contractul de leasing se evalueaza ulterior prin majorarea valorii contabile pentru a reflecta dobanda asociata datoriei, reducerea valorii contabile pentru a reflecta platile de leasing efectuate si reevaluarea valorii contabile ca urmare a modificarilor din contract (exemplu de modificari : durata contractului, modificarea platilor de leasing, optiuni de cumparare a activului, rata dobanzii, rezilierea contractului).

(v) Derecunoastere

Activul aferent dreptului de utilizare este derecunoscut cu ocazia rezilierii sau incetarii contractului si se reflecta prin scaderea valorii contabile a activului aferent dreptului de utilizare si recunoasterea in profit sau pierdere a castigurilor / pierderilor asociate modificarii contractului de leasing.

3.7. Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale sunt reprezentate in principal de aplicatii informatice si licente. Acestea sunt evidentiate la cost istoric mai putin amortizarea acumulata si ajustarea de depreciere a valorii.

i) Cercetare si dezvoltare

Cheltuielile cu activitatile de cercetare, realizate in scopul castigarii unor cunostinte sau interpretari stiintifice ori tehnice noi, sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

Activitatile de dezvoltare implica un plan sau proiect ce vizeaza produse, procese noi sau imbunatatite substantial. Costurile de dezvoltare sunt capitalizate numai daca acestea pot fi evaluate credibil, produsul sau procesul este fezabil din punct de vedere tehnic si comercial, beneficiile economice viitoare sunt probabile, iar Grupul intentioneaza si are suficiente resurse sa finalizeze dezvoltarea si sa utilizeze sau sa vanda activul. Cheltuielile capitalizate includ costul materialelor, costurile directe cu personalul si costurile administrative care sunt direct atribuibile pregatirii activului pentru utilizarea prestabilita si costurile indatorarii capitalizate. Alte costuri de dezvoltare sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

Costurile de dezvoltare capitalizate sunt evaluate la cost minus amortizarea cumulata si pierderile din depreciere cumulate.

ii) Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare cu imobilizari necorporale sunt capitalizate numai atunci cand acestea maresc beneficiile economice viitoare ale activului la care se refera. Toate celelalte cheltuieli sunt recunoscute in situatia consolidata a profitului sau a pierderii pe masura ce sunt efectuate.

iii) Amortizarea

Amortizarea este inregistrata in situatia consolidata a profitului sau a pierderii pe baza metodei liniare pe perioada estimata a duratei utile de functionare a imobilizarii necorporale. Imobilizarile necorporale sunt amortizate de la data la care activul este gata de utilizare, durata de functionare utila fiind stabilita in functie de perioada pe care activul poate fi utilizat.

Grupul detine imobilizari necorporale provenite din achizitii si nu generate intern. Duratele de viata utila sunt stabilite in functie de perioada pe care activul poate fi utilizat, pe o perioada determinata intre 2 si 8 ani. Licentele windows, MS Office si programele software au o durata utila de viata stabilita intre 2 si 3 ani, iar programele informatice specifice exploatarei centralei nucleare au o durata de viata utila de intre 5 si 8 ani. Grupul nu detine imobilizari necorporale achizitionate prin subventii guvernamentale.

3.8. Active și datorii financiare

i) *Clasificare*

Grupul a adoptat IFRS 9 „Instrumente financiare”.

Acest standard a înlocuit prevederile din IAS 39 „Instrumente financiare: recunoaștere și evaluare” privind clasificarea și evaluarea activelor financiare și înlocuiește modelul de estimare a ajustărilor pentru deprecierea activelor financiare cu un model bazat pe pierderi așteptate.

IFRS 9 conține o nouă abordare privind clasificarea și evaluarea activelor financiare care reflectă modelul de afaceri în cadrul cărui sunt gestionate activele și caracteristicile fluxului de numerar.

IFRS 9 include trei categorii principale de clasificare a activelor financiare: evaluate la cost amortizat, evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global și evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere.

Grupul clasifică instrumentele financiare deținute în următoarele categorii:

- ***Active financiare evaluate la cost amortizat***

Un activ financiar este evaluat la costul amortizat dacă îndeplinește ambele condiții prezentate mai jos și nu este desemnat ca fiind evaluat la valoarea justă prin profit sau pierdere:

- este deținut în cadrul unui model de afaceri al cărui obiectiv este păstrarea activelor pentru colectarea fluxurilor de numerar contractuale; și
- condițiile sale contractuale generează, la anumite date, fluxuri de trezorerie care sunt numai plăți ale principalului și dobânzii aferente sumei principale scadente.

Standardul preia prevederile din IAS 39 cu privire la recunoașterea și derecunoașterea instrumentelor financiare.

Grupul deține la 31 decembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 active financiare evaluate la cost amortizat.

- ***Active financiare la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global***

Un activ financiar se evaluează la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global numai dacă îndeplinește ambele condiții prezentate mai jos și nu este desemnat la valoare justă prin profit sau pierdere:

- este deținut în cadrul unui model de afaceri al cărui obiectiv este atins atât prin colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, cât și prin vânzarea de active financiare; și
- condițiile sale contractuale generează, la anumite date, fluxuri de trezorerie care reprezintă numai plăți ale principalului și dobânzii aferente sumei principale scadente.

În plus, la recunoașterea inițială a unei investiții în instrumente de capitaluri proprii care nu este deținută pentru tranzacționare, grupul poate alege în mod irevocabil să prezinte modificări ulterioare ale valorii juste în alte elemente ale rezultatului global. Aceste opțiuni se aplică pentru fiecare instrument, după caz.

Grupul nu deține la 31 decembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 active financiare la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global.

- ***Active financiare la valoare justă prin profit sau pierdere***

Toate activele financiare care nu sunt clasificate ca fiind evaluate la costul amortizat sau la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, vor fi evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere. În plus, la recunoașterea inițială,

Grupul poate desemna în mod irevocabil ca un activ financiar, care altfel intruneste cerințele pentru a fi evaluat la cost amortizat sau la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, să fie evaluat la valoare justă prin profit sau pierdere, dacă acest lucru elimină sau reduce în mod semnificativ o neconcordanță contabilă care ar apărea dacă s-ar proceda în alt mod.

Grupul nu deține la 31 decembrie 2025, respectiv 2024 active financiare la valoare justă prin profit sau pierdere.

ii) *Recunoaștere*

Activele financiare și datoriile financiare sunt recunoscute la data la care Grupul devine parte contractuală la condițiile respectivului instrument. Activele și datoriile financiare sunt măsurate la momentul recunoașterii inițiale la valoare justă.

iii) Compensari

Activele și datoriile financiare sunt compensate, iar rezultatul net este prezentat în situația poziției financiare doar atunci când există un drept legal de compensare și dacă există intenția decontării lor pe o bază netă sau dacă se intenționează realizarea activului și stingerea datoriei în mod simultan.

Veniturile și cheltuielile sunt prezentate net numai atunci când este permis de standardele contabile, sau pentru profitul și pierderea rezultate dintr-un grup de tranzacții similare cum ar fi cele din activitatea de tranzacționare a Grupului.

iv) Evaluare

• *Evaluarea la cost amortizat*

Costul amortizat al unui activ sau datorii financiare reprezintă valoarea la care activul sau datoria financiară este măsurată după recunoașterea inițială, mai puțin plățile de principal, la care se adaugă sau din care se scade amortizarea cumulată până la momentul respectiv folosind metoda dobânzii efective, mai puțin reducerile aferente pierderilor din depreciere.

• *Evaluarea la valoarea justă*

Valoarea justă reprezintă prețul care ar fi primit la vânzarea unui activ sau plătit pentru stingerea unei datorii în cadrul unei tranzacții desfășurate în condiții normale între participanții pe piața principală, la data evaluării, sau în absența pieței principale, pe cea mai avantajoasă piață la care Grupul are acces la acea dată.

Grupul măsoară valoarea justă a unui instrument financiar folosind prețurile cotate pe o piață activă pentru acel instrument. Un instrument financiar are o piață activă dacă pentru acel instrument sunt disponibile rapid și în mod regulat prețuri cotate. Prețul de piață utilizat pentru determinarea valorii juste este prețul de închidere al pieței din ultima zi de tranzacționare înainte de data evaluării.

În absența unei cotații de preț pe o piață activă, Grupul folosește tehnici de evaluare bazate pe analiza fluxurilor de numerar actualizate și alte metode de evaluare folosite în mod obișnuit de participanții la piață, utilizând la maxim informațiile din piață, bazându-se cât mai puțin posibil pe informațiile specifice companiei. Grupul utilizează tehnici de evaluare care maximizează utilizarea datelor observabile și minimizează utilizarea datelor neobservabile.

v) Identificarea și evaluarea deprecierei de valoare pentru activele financiare

Active financiare măsurate la cost amortizat

Pierderea de credit așteptată reprezintă diferența dintre toate fluxurile de trezorerie contractuale care sunt datorate Societății și toate fluxurile de trezorerie pe care Grupul preconizează să le primească, actualizate la rata dobânzii efective inițiale.

Un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat ca urmare a riscului de credit în cazul în care s-au produs unul sau mai multe evenimente ce au un impact negativ asupra fluxurilor de numerar viitoare estimate ale activelor.

Grupul evaluează dacă riscul de credit pentru un activ financiar a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială pe baza informațiilor, disponibile fără cost sau efort nejustificat, ce sunt un indicator al creșterilor semnificative în riscul de credit de la recunoașterea inițială.

Grupul recunoaște în profit sau pierdere valoarea modificărilor pierderilor de credit așteptate pe toată durata de viață a activelor financiare drept câștig sau pierdere din depreciere.

Castigul sau pierderea din depreciere se determină ca diferență între valoarea contabilă a activului financiar și valoarea actualizată a fluxurilor viitoare de numerar utilizând rata dobânzii efective a activului financiar la momentul inițial.

Grupul recunoaște modificările favorabile în pierderile de credit așteptate pe toată durata de viață drept câștig din depreciere, chiar dacă pierderile de credit așteptate pe toată durata de viață sunt mai mici decât valoarea pierderilor de credit așteptate care au fost incluse în fluxurile de trezorerie estimate la recunoașterea inițială.

vi) Derecunoastere

Grupul derecunoaste un activ financiar atunci cand drepturile de a primi fluxuri de trezorerie din acel activ financiar expira, sau atunci cand Grupul a transferat drepturile de a primi fluxurile de numerar contractuale aferente acelui activ financiar intr-o tranzactie in care a transferat in mod semnificativ toate riscurile si beneficiile dreptului de proprietate.

Grupul derecunoaste o datorie financiara atunci cand s-au incheiat obligatiile contractuale sau atunci cand obligatiile contractuale sunt anulate sau expira.

vii) Castiguri si pierderi din cedare

Castigul sau pierderea aferenta cedarii unui activ financiar sau unei datorii financiare evaluate la valoare justa prin profit sau pierdere este recunoscut in profitul sau pierderea curenta.

3.9. Alte active si datorii financiare

Alte active si datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective, minus orice pierderi din depreciere.

3.10. Deprecierea activelor altele decat cele financiare

Valoarea contabila a activelor Grupului care nu sunt de natura financiara, altele decat activele de natura impozitelor amanate, sunt revizuite la fiecare data de raportare pentru a identifica existenta indiciilor de depreciere. Daca exista asemenea indicii, se estimeaza valoarea recuperabila a activelor respective.

O pierdere din depreciere este recunoscuta atunci cand valoarea contabila a activului sau a unitatii sale generatoare de numerar depaseste valoarea recuperabila a activului sau a unitatii generatoare de numerar. O unitate generatoare de numerar este cel mai mic grup identificabil care genereaza numerar in mod independent fata de alte active si alte grupuri de active. Pierderile din depreciere se recunosc in situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global.

Valoarea recuperabila a unui activ sau a unei unitati generatoare de numerar este maximul dintre valoarea de utilizare si valoarea sa justa mai putin costurile pentru vanzarea acelui activ sau unitati. Pentru determinarea valorii de utilizare, fluxurile viitoare de numerar sunt actualizate folosind o rata de actualizare inainte de impozitare care reflecta conditiile curente de piata si riscurile specifice activului respectiv.

Pierderile din depreciere recunoscute in perioadele precedente sunt evaluate la fiecare data de raportare pentru a determina daca s-au diminuat sau nu mai exista. Pierderea din depreciere se reia daca s-a produs o schimbare in estimarile folosite pentru a determina valoarea de recuperare. Pierderea din depreciere se reia doar in cazul in care valoarea contabila a activului nu depaseste valoarea contabila care s-ar fi calculat, neta de amortizare si depreciere, daca pierderea din depreciere nu ar fi fost recunoscuta.

3.11. Stocuri

Stocurile sunt alcatuite din materiale consumabile, piese de schimb care nu indeplinesc criteriul de recunoastere ca imobilizari corporale, stocuri de siguranta, uraniu si alte stocuri necesare desfasurarii activitatii Grupului. Acestea sunt inregistrate ca stocuri in momentul achizitiei si sunt recunoscute pe cheltuieli in momentul consumului.

Stocurile sunt evaluate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta. Valoarea realizabila neta este pretul de vanzare estimat pe parcursul desfasurarii normale a activitatii minus costurile estimate pentru finalizare si costurile necesare efectuarii vanzarii.

Stocurile inregistrate de Grup cuprind:

- materie prima combustibil nuclear, indiferent de forma in care se regasesc in ciclul de productie al fasciculelor de combustibil nuclear;
- alte materii prime si materiale.

Costul materiilor prime privind combustibilul nuclear și a producției în curs de execuție cuprinde costurile directe precum materii prime, costuri salariale direct atribuibile și diverse servicii specifice producției. Descarcarea de gestiune a combustibilului nuclear se face în funcție de elementele componente ce compun acest element de stoc (uraniu, zircaloy, costuri de producție) pe măsura ce fasciculele de combustibil nuclear sunt încărcate în reactor. Descarcarea de gestiune se realizează la CMP.

În baza standardului IAS 2 “Stocuri” costul stocurilor, în cazul ieșirilor din gestiune, trebuie determinat cu ajutorul metodei primul intrat, primul ieșit (FIFO) sau al metodei costului mediu ponderat (CMP). Până la 31 decembrie 2015 inclusiv, Grupul a utilizat metoda FIFO.

În urma analizei stocurilor efectuată de managementul Grupului a rezultat faptul că utilizarea metodei CMP ar produce rezultate mai credibile în cadrul situațiilor financiare anuale, pentru utilizatorii acestora. În acest context, începând cu 1 ianuarie 2016 politica contabilă de determinare a costului în cazul ieșirilor din gestiune a stocurilor a fost modificată din FIFO în CMP.

În conformitate cu cerințele pentru modificarea politicilor contabile stipulate de IAS 8 “Politici contabile, modificări în estimările contabile și erori”, conducerea Grupului consideră că metoda CMP conduce la situații financiare mai relevante și mai fiabile pentru necesitățile utilizatorilor de luare a unor decizii economice, așa cum reiese din analiza celor două metode de mai jos:

- Metoda FIFO presupune că bunurile ieșite din gestiune se evaluează la costul de achiziție sau de producție al primei intrări. În cazul unor vechimi mai mari a stocurilor și în condiții de creștere a prețurilor, această metodă nu produce cele mai credibile rezultate care să se reflecte în situația rezultatului global.
- Metoda CMP presupune calcularea costului fiecărui element pe baza mediei ponderate a costurilor elementelor similare aflate în stoc la începutul perioadei și a celor cumparate în timpul perioadei.

Grupul este în imposibilitatea de a aplica retroactiv modificarea acestei politici contabile, în conformitate cu cerințele IAS 8, întrucât efectele aplicării retroactive nu sunt determinabile deoarece nu se poate calcula impactul cumulativ asupra tuturor perioadelor anterioare. Prin urmare, Grupul aplică noua politică prospectiv, începând cu 1 ianuarie 2016.

3.12. Creanțe comerciale și alte creanțe

Creanțele comerciale sunt înregistrate inițial la valoarea facturată și ulterior evaluate folosind metoda dobânzii efective minus valoarea pierderilor din depreciere. O ajustare pentru depreciere este constituită când există o evidență clară că Grupul nu va putea colecta creanțele la termenul stabilit. Dificultățile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta să intre în faliment sau în reorganizare financiară, întârzierile la plată (peste 360 de zile) sunt considerate indicii că aceste creanțe pot necesita ajustări de valoare.

O pierdere din depreciere aferentă unui activ financiar evaluat la cost amortizat este calculată ca diferență dintre valoarea sa contabilă și valoarea prezentă a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate, actualizate, utilizând rata de dobândă efectivă inițială a activului. Valoarea contabilă este redusă prin folosirea unui cont de ajustări de depreciere, iar pierderea este înregistrată în contul de profit și pierdere în cadrul poziției “Alte cheltuieli din exploatare”.

3.13. Numerar și echivalente de numerar

i) Determinarea componentelor numerarului și echivalentelor de numerar

- Poziția “Numerar și echivalente de numerar” include casa, conturile curente și depozitele bancare fără angajamente, care sunt supuse unui risc nesemnificativ în schimbarea valorii juste. Prin depozite bancare fără angajamente Grupul înțelege depozitele bancare uzuale, la care Grupul are acces în orice moment, indiferent de maturitatea inițială a acestora și a caror lichidare înainte de scadență, în cazul apariției unor situații care să determine această necesitate, nu cauzează pierderi.
- Poziția “Depozite bancare” din situația poziției financiare se referă la acele depozite bancare ce au o maturitate inițială între 3 și 12 luni, dar care au un angajament asociat, respectiv ele reprezintă depozite colaterale aferente scrisorilor de garanție bancare emise de bănci în numele Grupului în favoarea unor clienți.
- Poziția “Active financiare evaluate la cost amortizat” din situația poziției financiare conține și depozitele colaterale aferente scrisorilor de garanție antementionate, dar cu maturitatea mai mare de 12 luni.

ii) Numerar restrictionat

Conform IAS 1 par. 66 (d) o entitate trebuie să clasifice un activ drept activ circulant atunci când activul reprezintă numerar sau echivalente de numerar (conform definiției din IAS 7), cu excepția cazului în care există restricția ca activul să fie schimbat pe altceva sau utilizat pentru decontarea unei datorii pentru o perioadă de cel puțin 12 luni după perioada de raportare. Astfel numerarul restrictionat se referă la numerarul care este detinut pentru un anumit scop și, prin urmare, nu este disponibil pentru utilizarea de către societate, în următoarele 12 luni.

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

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

3.14. Fluxuri de trezorerie

Situația fluxurilor de trezorerie prezintă, în conformitate cu IAS 7, intrările și ieșirile de numerar din activități de exploatare, activități de investiții și activități de finanțare. Valorile fluxurilor de numerar sunt obținute indirect, pornind de la profitul brut.

Fluxurile de numerar din activitățile de exploatare sunt ajustate cu venituri și cheltuieli nemonetare (în principal amortizarea și deprecierea activelor imobilizate) și iau în considerare modificările capitalului de lucru, precum și cheltuielile financiare efective, veniturile financiare și impozitele.

Activitățile de investiții cuprind în principal achiziții de active imobilizate, inclusiv bunuri închiriate, achiziționarea/cedarea de filiale/entități asociate și modificări ale depozitelor la termen cu o scadență mai mare de un an. Activitățile de finanțare cuprind intrările și ieșirile de numerar din împrumuturi și rambursarea datoriilor financiare, din rambursarea datoriilor de leasing și din dividende.

3.15. Capitalul social

Capitalul social reprezintă totalitatea acțiunilor subscrise și varsate de către acționarii Grupului. Capitalul social se înregistrează distinct în contabilitate, pe baza actelor de constituire și a documentelor justificative privind varsamentele de capital.

Majorarea capitalului se realizează prin subscrierea și emisiunea de noi acțiuni, incorporarea rezervelor și alte operațiuni, potrivit legii. Micșorarea capitalului se realizează, în principal, prin reducerea numărului de acțiuni sau diminuarea valorii nominale a acestora ca urmare a retragerii unor acționari, acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți sau alte operațiuni, potrivit legii.

Scoaterea din evidență a unui bun care a constituit aport la capitalul social nu modifică capitalul social. În toate cazurile de modificare a capitalului social, aceasta se efectuează în baza hotărârii Adunării Generale a Acționarilor. Castigurile sau pierderile legate de emiterea sau anularea acțiunilor nu sunt recunoscute în contul de profit și pierdere. Contravaloarea primită sau plătită în urma unor astfel de operațiuni este recunoscută direct în capitalurile proprii.

3.16. Rezerva legală

Rezervele legale se constituie în proporție de 5% din profitul brut de la sfârșitul anului, până când rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social nominal subscris și varsat, în conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit în cuantumul prevăzut de Codul Fiscal și nu sunt distribuibile decât la lichidarea Grupului. Rezerva legală este repartizată la data bilanțului. Rezerva legală se regăsește în cadrul poziției "Rezultatul reportat".

3.17. Rezerva plătită în avans

Rezerva plătită în avans reprezintă contribuțiile aduse în numerar de către acționarii Grupului pentru o viitoare emisie de acțiuni de către Societate. Sumele contribuite sunt înregistrate în creditul rezervei plătite în avans, atunci când nu există posibilitatea ca plățile în avans să fie returnate, iar obligația Grupului este numai de a emite un număr fix de acțiuni.

3.18. Imprumuturi

Imprumuturile sunt recunoscute inițial la valoarea justă, net de costurile de tranzacționare înregistrate. Ulterior, imprumuturile sunt evidențiate la cost amortizat; orice diferență dintre sumele încasate (net de costurile de tranzacționare) și valoarea rascumpărării este recunoscută în profit sau pierdere pe durata imprumuturilor pe baza metodei dobânzii efective.

3.19. Subvenții guvernamentale

Grupul recunoaște subvențiile guvernamentale în conformitate cu prevederile IAS 20 Contabilitatea subvențiilor guvernamentale și prezentarea informațiilor legate de asistența guvernamentală.

Subvențiile guvernamentale reprezintă „asistența acordată de guvern sub forma unor transferuri de resurse către o entitate în schimbul conformării, în trecut sau în viitor, cu anumite condiții referitoare la activitatea de exploatare a entității. Subvențiile exclud acele forme de asistență guvernamentală cărora nu li se poate atribui, în mod rezonabil, o anumită valoare, precum și acele tranzacții cu guvernul care nu se pot distinge de operațiunile comerciale normale ale entității”.

IAS 20 distinge două tipuri de subvenții : cele privind activele, numite subvenții pentru investiții, și cele privind veniturile.

Subvențiile privind activele reprezintă „subvenții guvernamentale pentru acordarea cărora principală condiție este ca o entitate beneficiară trebuie să cumpere, să construiască sau să dobândească în alt mod active imobilizate. De asemenea, pot exista și condiții secundare care restricționează tipul sau amplasarea activelor sau perioadele în care acestea urmează a fi dobândite sau deținute”.

3.20. Subvențiile privind veniturile sunt „subvenții guvernamentale diferite de cele privind activele”.

Contabilizarea subvențiilor guvernamentale se poate realiza în conformitate cu una dintre următoarele două abordări : abordarea bazată pe capital, sub incidența căreia o subvenție este recunoscută în afara profitului sau pierderii, și abordarea pe baza de venit, prin care subvenția este înscrisă în contul de profit și pierdere, într-un singur exercițiu sau în mai multe exerciții.

3.21. Beneficiile angajaților

(i) Planuri de beneficii determinate

Un plan de beneficii determinat este un plan de beneficii post-angajare, altul decât un plan de contribuții determinat. Obligatiile nete ale Grupului în raport cu planurile de beneficii determinate sunt calculate separat pentru fiecare plan în parte, estimând valoarea beneficiilor viitoare pe care angajații le-au obținut în schimbul serviciilor prestate în perioada curentă și în perioadele anterioare ; aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezentă. Orice costuri nerecunoscute ale unor servicii anterioare, precum și valoarea justă a activelor planului de beneficii, sunt deduse.

Calculul este realizat anual de către un actuar calificat utilizând metoda factorului de credit proiectat. Atunci când din calcul rezultă un beneficiu pentru Societate, activul recunoscut este limitat la totalul dintre costurile nerecunoscute ale serviciilor anterioare și valoarea prezentă a beneficiilor economice disponibile sub forma unor rambursări viitoare din plan sau a unor reduceri ale contribuțiilor viitoare. Pentru a calcula valoarea prezentă a beneficiilor economice, se iau în considerare toate cerințele minime de finanțare aplicabile oricărui plan din cadrul Grupului. Un beneficiu economic este disponibil Grupului dacă este realizabil pe durata de viață a planului sau la decontarea datoriilor planului.

Atunci când beneficiile unui plan sunt suplimentate, cota - parte a beneficiului suplimentar aferent serviciilor prestate anterior de către angajați este recunoscută în contul de profit sau pierdere utilizând metoda liniară pe perioada medie de timp până când beneficiile intra în drepturi. În măsura în care beneficiile intra în drepturi imediat, cheltuiala este recunoscută imediat în contul de profit sau pierdere.

Grupul recunoaște imediat toate castigurile și pierderile actuariale rezultate din planurile de beneficii determinate, la alte elemente ale rezultatului global și toate cheltuielile referitoare la planurile de beneficii determinate în contul de profit sau pierdere.

Grupul recunoaște castigurile sau pierderile aferente reducerii sau decontării unui plan de beneficii determinate, atunci când are loc reducerea sau decontarea.

Castigurile sau pierderile generate de o reducere sau decontare trebuie să cuprindă orice modificare rezultată a valorii actualizate a obligației privind beneficiile determinate, orice modificare rezultată a valorii juste a activelor planului, orice castiguri sau pierderi actuariale aferente și orice cost al serviciilor trecute aferent care nu fuseseră recunoscute anterior.

(ii) Alte beneficii ale angajaților pe termen lung

Obligația netă a Grupului în ceea ce privește beneficiile pe termen lung acordate salariaților este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariații le-au câștigat în schimbul serviciilor prestate în perioada curentă și în cea anterioară. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justă a acestuia, iar valoarea justă a oricărui activ aferent este dedusă. Aceste beneficii sunt estimate utilizând metoda factorului de credit proiectat. Orice castiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada în care apar.

(iii) Beneficii ale angajaților pe termen scurt

Obligațiile privind beneficiile pe termen scurt sunt evaluate fără a fi actualizate și sunt recunoscute ca și cheltuieli pe măsura ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimată a fi plătită pentru beneficiile pe termen scurt sub formă de prime sau participarea salariaților la profit, numai în cazul în care Grupul are o obligație prezentă, legală sau implicită de a achita această sumă pentru serviciile trecute prestate de angajați, iar această obligație poate fi estimată în mod credibil.

3.22. Provizioane pentru riscuri și cheltuieli

Un provizion este recunoscut dacă, în urma unui eveniment anterior, Grupul are o obligație curentă legală sau implicită care poate fi estimată în mod credibil și este probabil ca o ieșire de beneficii economice să fie necesară pentru a stinge obligația. Provizioanele se determină prin actualizarea fluxurilor de trezorerie viitoare, preconizate utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare, care să reflecte evaluările curente ale pieței cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizării este recunoscută ca și cheltuielă financiară.

Provizionul pentru depozitarea intermediară a combustibilului nuclear utilizat este determinat ca valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare cu depozitarea acestuia. Provizionul pentru gestionarea deșeurilor slab și mediu radioactive și provizionul pentru gestionarea deșeurilor neradioactive sunt determinate ca valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de gestionare a acestora. Gestionarea deșeurilor slab și mediu radioactive și a celor neradioactive are loc într-o perioadă ulterioară celei în care sunt generate de activitatea de exploatare.

3.23. Datorii și active contingente

O datorie contingentă este:

- a) o obligație potențială, apărută ca urmare a unor evenimente trecute și a cărei existență va fi confirmată numai de apariția sau neapariția unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu pot fi în totalitate sub controlul Societății; sau
- b) o obligație curentă apărută ca urmare a unor evenimente trecute, care nu este recunoscută deoarece: i. nu este probabil ca o ieșire de resurse care să cuprindă beneficii economice să fie necesară pentru decontarea obligației; sau ii. valoarea datoriei nu poate fi evaluată suficient de credibil.

Datoriile contingente nu sunt recunoscute în situațiile financiare. Ele sunt prezentate în note, cu excepția cazurilor în care posibilitatea unei ieșiri de beneficii economice este redusă.

Un activ contingent este un activ potențial care apare ca urmare a unor evenimente anterioare și a cărui existență va fi confirmată doar de apariția sau neapariția unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu sunt în totalitate controlate de Societate.

Activele contingente nu sunt recunoscute în situațiile financiare, dar sunt prezentate când o intrare de beneficii este probabilă.

3.24. Recunoașterea veniturilor și a cheltuielilor

Veniturile sunt recunoscute în măsura în care beneficiile economice sunt probabile și aceste beneficii pot fi evaluate în mod credibil. Următoarele criterii trebuie de asemenea să fie îndeplinite pentru a putea recunoaște venituri:

(i) *Venituri din vânzarea energiei electrice*

În vederea recunoașterii veniturilor din vânzarea energiei electrice, Grupul aplică prevederile IFRS 15 “Recunoașterea veniturilor”.

IFRS 15 clarifică modul în care se identifică obligația de executare dintr-un contract, modul în care se determină dacă o entitate acționează în nume propriu sau ca un intermediar și dacă veniturile obținute trebuie recunoscute la un moment specific sau în timp.

IFRS 15 stabilește un model în cinci etape care se aplică pentru veniturile provenind dintr-un contract încheiat cu un client (excepând contractele care fac obiectul altor standarde precum IFRS 16, IFRS 9, IFRS 4 etc.), indiferent de timpul tranzacției sau de industrie. De asemenea, cerințele standardului se vor aplica pentru recunoașterea și evaluarea castigurilor și pierderilor din vânzarea anumitor active, de altă natură decât cea financiară, care nu sunt rezultatul activității obișnuite ale Grupului (ex: vânzare de imobilizări corporale și necorporale). Grupul a evaluat impactul acestor modificări asupra poziției financiare și a performanțelor, dar nu a identificat niciun element semnificativ până la data raportării.

Grupul a analizat principalele fluxuri de venituri care sunt reprezentate de vânzările de energie electrică și termică și alte venituri, prin aplicarea modelului “cinci pași” prevăzut de IFRS 15. Pe baza rezultatelor analizei termenilor contractuali pentru principalele tipuri de contracte aferente fiecărui flux semnificativ de venituri, Grupul a concluzionat că IFRS 15 nu are un impact semnificativ asupra situațiilor financiare, comparativ cu recunoașterea veniturilor conform IAS 18 și IAS 11.

Grupul livrează bunuri (energie electrică și termică) pentru care consideră că recunoașterea veniturilor să aibă loc la un moment în timp, la momentul în care controlul activului este transferat clientului și anume la livrarea bunurilor.

(ii) *Venituri și cheltuieli financiare*

Veniturile financiare cuprind în principal venituri din dobânzi aferente depozitelor bancare și numerarului, venituri din dividende, precum și castigurile din diferențele de curs valutar. Veniturile financiare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în baza contabilității de angajamente, folosind metoda dobânzii efective. Rata dobânzii efective reprezintă rata care actualizează exact plățile și încasarile în numerar preconizate în viitor pe durata de viață așteptată a activului sau datoriei financiare (sau, acolo unde este cazul, pe o durată mai scurtă) la valoarea contabilă a activului sau datoriei financiare.

Valoarea dobânzii aferente datoriei ce decurge din contractul de leasing se determină utilizând o rată de actualizare care poate fi rata de dobândă din contract sau rata marginală de împrumut a locatarului și se recunoaște în profit sau pierdere.

Cheltuielile financiare cuprind în principal cheltuielile cu dobândă aferente împrumuturilor și pierderile din diferențe de curs valutar. Toate costurile îndatorării care nu sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producerii unui activ sunt recunoscute în contul de profit și pierdere utilizând metoda dobânzii efective.

3.25. Recunoașterea cheltuielilor

Cheltuielile constituie diminuări ale beneficiilor economice înregistrate pe parcursul exercitiului financiar sub forma de ieșiri sau scaderi ale valorii activelor ori creșteri ale datoriilor, care se concretizează în reduceri ale capitalurilor proprii, altele decât cele rezultate din distribuirea acestora către acționari.

Acestea se recunosc în situația consolidată a profitului sau pierderii atunci când se poate evalua în mod credibil o diminuare a beneficiilor economice viitoare legate de o diminuare a valorii unui activ sau de o creștere a valorii unei datorii. Recunoașterea cheltuielilor are loc simultan cu recunoașterea creșterii valorii datoriilor sau reducerii valorii activelor.

3.26. Taxe – altele decat impozitul pe profit

IFRIC 21 "Taxe" clarifica modul de recunoastere in contabilitate a cheltuielilor referitoare la taxe. Pentru o entitate, evenimentul generator care da nastere unei datorii de a plati o taxa este activitatea care declanseaza plata taxei, identificata prin legislatie. Obligatia de a plati o taxa este recunoscuta in mod progresiv in cazul in care evenimentul generator are loc intr-o perioada de timp.

Grupul a implementat prevederile IFRIC 21 Taxe prin modificarea politicilor contabile, incepand cu situatiile financiare anuale ale exercitiului financiar 2014. In sfera de aplicare, Grupul a identificat impozitul pe constructii speciale si impozitele si taxele locale. Grupul a recunoscut datoria privind aceste impozite si taxe la momentul aparitiei activitatii care determina plata, asa cum este definita de legislatia relevanta. O datorie privind impozitele si taxele este estimata progresiv numai daca activitatea care determina plata apare pe parcursul unei perioade.

IFRIC 21 este aplicabil retroactiv tuturor impozitelor stabilite de autoritati guvernamentale conform legislatiei, altele decat iesiri de numerar care fac obiectul altor standarde (ex.: IAS 12 "Impozitul pe profit"), amenzi si alte penalitati pentru incalcarea legislatiei.

IFRIC 21 specifica faptul ca aceasta interpretare nu adreseaza modalitatea de inregistrare a contrapartidei acestei datorii (respectiv activ sau cheltuiala), dar precizeaza faptul ca un activ este recunoscut in cazul in care o datorie a fost platita in avans si nu exista o obligatie prezenta de plata.

Grupul a considerat ca momentul recunoasterii datoriei este determinat de existenta in patrimoniul sau a activelor ce constituie baza de impozitare si in consecinta, datoria privind impozitul pe constructii speciale si impozitele si taxele locale a fost recunoscuta integral la data de 1 ianuarie in contrapartida cu cheltuiala aferenta.

Grupul a reconsiderat data la care apare evenimentul generator in legatura cu impozitele si taxele care cad sub incidenta IFRIC 21 si a concluzionat ca aceasta data este 31 decembrie a fiecarui an.

3.27. Segmente de activitate

Un segment de activitate este identificat de catre IFRS 8 "Segmente de activitate", ca fiind o componenta a unei entitati :

- Care se angajeaza in activitati in urma carora ar putea obtine venituri si suporta cheltuieli, inclusiv venituri si cheltuieli aferente tranzactiilor cu alte componente ale aceleiasi entitati ;
- Ale carei rezultate din exploatare sunt revizuite periodic de catre principalul factor decizional operational pentru a lua decizii cu privire la alocarea resurselor pe segment si evaluarea performantelor acestuia ; si
- Pentru care sunt disponibile informatii financiare distincte.

Conducerea Grupului considera operatiunile sale in totalitatea lor "un singur segment".

Identificarea unui singur segment raportabil are la baza urmatoarele elemente:

- Grupul produce si livreaza doar energie electrica si termica. Ponderea veniturilor obtinute din livrarea de energie termica este de numai 0,12%.
- Activitatea de productie se desfasoara numai pe teritoriul Romaniei.
- Cele doua unitati nucleare functionale si fabrica de combustibil nuclear sunt localizate pe teritoriul Romaniei.
- Livrarea energiei se face preponderent pe teritoriul Romaniei, catre persoane juridice.
- Cadrul de reglementare este unitar, pentru intreaga Societate-mama. Grupul aplica reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") aprobate prin OMFP nr. 2.844/2016, iar sectorul energetic din Romania este reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniu Energetic ("ANRE").

Pentru a răspunde necesităților de prezentare în situațiile financiare, menționăm următoarele:

- *IFRS 8.32. - Informații despre produse și servicii.* Așa cum este menționat în *Nota 1 Entitatea raportoare*, activitatea principală a Grupului constă în producerea de energie electrică și termică prin procedee nucleare.
- *IFRS 8.33. - Informații despre segmentarea geografică:*
 - a) *Valoarea veniturilor obținute din vânzarea energiei electrice pe teritoriul României și în afara acesteia.* Veniturile obținute din vânzarea energiei electrice s-au realizat în proporție de 97,84% către clienți stabiliți pe teritoriul României și 2,16% către clienți stabiliți pe teritoriul Republicii Moldova.
 - b) *Valoarea activelor imobilizate localizate în România și în afara României.* Toate activele imobilizate ale Grupului sunt localizate pe teritoriul României.
- *IFRS 8.34. - Informații privind clienții principali.* Tranzacțiile înregistrate cu principalii clienți sunt prezentate atât în *Nota 12 Creanțe comerciale și alte creanțe*, cât și în *Nota 30 lit. b) Administrarea riscurilor semnificative, Riscul de credit*, unde a fost tratată expunerea Grupului la riscul de creditare concentrat.

3.28. Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta

Cheltuiala cu impozitul pe profit neta, aferenta exercitiului cuprinde impozitul curent, impozitul amanat și impozitul minim efectiv aferent grupului SNN.

Impozitul pe profit este recunoscut în situația profitului sau pierderii și în alte elemente ale rezultatului global dacă impozitul este aferent elementelor de capital.

i) **Impozitul curent** este impozitul de platit aferent profitului realizat în perioada curentă, determinat în baza procentelor aplicate la data situației pozitive financiare și a tuturor ajustărilor aferente perioadelor precedente. Pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025 și la 31 decembrie 2024 rata impozitului pe profit a fost de 16%.

ii) **Impozitul amanat** este determinat pentru acele diferențe temporare ce apar între baza fiscală de calcul a impozitului pentru active și datorii și valoarea contabilă a acestora folosită pentru raportare în situațiile financiare. Impozitul amanat nu se recunoaște pentru următoarele diferențe temporare: recunoașterea inițială a fondului comercial, recunoașterea inițială a activelor și datoriilor provenite din tranzacții care nu sunt combinații de întreprinderi și care nu afectează nici profitul contabil nici pe cel fiscal și diferențe provenind din investiții în filiale, cu condiția ca acestea să nu fie reluate în viitorul apropiat. Impozitul amanat este calculat pe baza procentelor de impozitare care se așteaptă să fie aplicabile diferențelor temporare la reluarea acestora, în baza legislației în vigoare la data raportării sau emise la data raportării și care va intra în vigoare ulterior.

iii) **Impozitul minim efectiv aferent grupului SNN** este impozitul calculat în baza Legii 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de întreprinderi multinationale și a grupurilor naționale de mari dimensiuni, pentru care s-au luat în calcul orientări suplimentare furnizate de Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică (OCDE), ca sursă de ilustrare sau de interpretare, cu scopul asigurării aplicării coerente a legislației în vigoare. Prin Ordonanța Guvernului nr. 21/2025, publicată în Monitorul Oficial nr. 805 din 29 august 2025, au fost clarificate condițiile aplicării fazei inițiale de scutire prevăzute la art. 53 din Legea nr. 431/2023, care acordă grupurilor naționale de mari dimensiuni scutirea de impozit minim global pentru o perioadă de 5 ani.

Creanțele și datoriile cu impozitul amanat sunt compensate numai dacă există dreptul legal de a compensa datoriile și creanțele curente cu impozitul și dacă acestea sunt aferente impozitului colectat de aceeași autoritate fiscală pentru aceeași entitate supusă taxării sau pentru autorități fiscale diferite dar acestea doresc să realizeze decontarea creanțelor și datoriilor curente cu impozitul utilizând o bază netă sau activele și datoriile aferente vor fi realizate simultan.

Creanța privind impozitul amanat este recunoscută numai în măsura în care este probabilă realizarea de profituri viitoare care să poată fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creanța este revizuită la încheierea fiecărui exercitiu financiar și este diminuată în măsura în care beneficiul fiscal aferent este improbabil să se realizeze.

3.29. Dividende de distribuit

Dividendele sunt tratate ca o distribuire a profitului in perioada in care au fost declarate si aprobate de catre Adunarea Generala a Actionarilor. Dividendele sunt recunoscute ca datorie in perioada in care este aprobata repartizarea lor.

3.30. Rezultatul pe actiune

Rezultatul pe actiune este calculat impartind profitul sau pierderea atribuibil(a) actionarilor Grupului la media ponderata a actiunilor ordinare in circulatie in cursul perioadei. Media ponderata a actiunilor ordinare in circulatie in timpul perioadei este numarul de actiuni ordinare in circulatie la inceputul perioadei, ajustat cu numarul de actiuni rascumparate sau emise in perioada respectiva, inmultit cu un factor de ponderare a timpului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe actiune sau o crestere a pierderii pe actiune rezultata in ipoteza ca instrumentele convertibile sunt convertite, ca optiunile sau warrantele sunt exercitate, sau ca actiunile ordinare sunt emise dupa indeplinirea unor conditii specificate. Obiectivul rezultatului pe actiune diluat este corelat cu rezultatul de baza pe actiune si anume sa furnizeze interesul fiecarei actiuni ordinare in performanta entitatii.

3.31. Evenimente ulterioare

Evenimentele ulterioare incheierii perioadei de raportare sunt acele evenimente favorabile si nefavorabile, care au loc intre finalul perioadei de raportare si data la care situatiile financiare sunt autorizate pentru emitere.

Evenimentele ulterioare care furnizeaza informatii suplimentare despre pozitia Grupului la data incheierii perioadei de raportare (evenimente care necesita ajustari) sunt reflectate in situatiile financiare.

Evenimentele ulterioare incheierii perioadei de raportare care nu necesita ajustari sunt evidentiate in note, atunci cand sunt considerate semnificative.

3.32. Parti afiliate

Partile sunt considerate afiliate daca una din parti are capacitatea de a controla cealalta parte, de a exercita o influenta semnificativa asupra celeilalte parti in luarea de decizii financiare sau operationale, daca se afla sub control comun cu alta parte, daca exista o asociere in participatie in cadrul careia entitatea este asociat sau este membru al conducerii dupa cum este descris in IAS 24 „Prezentarea informatiilor privind partile afiliate”. In evaluarea fiecarei relatii posibile cu partile afiliate accentul cade pe esenta acestei relatii si nu neaparat pe forma sa juridica. Partile afiliate pot incheia tranzactii pe care partile neafiliate nu le pot incheia iar in cazul tranzactiilor intre parti afiliate nu se vor aplica aceiaasi termeni, conditii si valori ca pentru partile neafiliate. Tranzactiile intre parti afiliate reprezinta un transfer de resurse sau obligatii intre parti afiliate indiferent daca implica un pret sau nu.

Avand in vedere statutul de companie cu capital majoritar de stat, Societatea-mama se supune unor reglementari specifice, avand obligatii de raportare privind tranzactiile cu partile afiliate. Grupul prezinta in situatiile financiare tranzactiile cu parti afiliate in conformitate cu IAS 24 “Prezentarea informatiilor privind partile afiliate” (a se vedea Nota 29).

3.33. Implicatiile noilor Standarde Contabile Internationale de Raportare Financiara (IFRS)

Pe parcursul anului curent Grupul a avut in vedere aplicarea tuturor standardelor de contabilitate noi si a amendamentelor la Standardele Contabile Internationale de Raportare Financiara (IFRS), care sunt relevante pentru operatiunile sale si sunt in vigoare pentru perioadele contabile care incep la 1 ianuarie 2025 aprobate de Uniunea Europeana.

(i) Standarde contabile noi și amendamente la standardele contabile existente în vigoare pentru perioada de raportare curentă

Următoarele standarde contabile noi și amendamente la standardele contabile existente emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de UE sunt în vigoare pentru perioada de raportare curentă:

- **Amendamente la IAS 21 Efectele variației cursurilor de schimb valutar – Lipsa convertibilității** emise de IASB în 15 august 2023, publicate în OJUE la 13 noiembrie 2024 și în vigoare de la 1 ianuarie 2025 (aplicarea timpurie este permisă). Amendamentele conțin îndrumări ca entitățile să menționeze atunci când o monedă este convertibilă și cum să determine cursul de schimb atunci când aceasta nu este convertibilă.

Adoptarea acestor standarde și amendamente la standardele contabile existente nu a dus la modificări semnificative în situațiile financiare ale Grupului.

(ii) Standarde contabile și amendamente la standardele contabile existente emise de IASB și adoptate de UE, dar care nu au intrat încă în vigoare

La data aprobării acestor situații financiare, următoarele amendamente la standardele contabile existente au fost emise de IASB și adoptate de UE, dar nu sunt încă în vigoare:

- **Amendamente la IFRS 9 Instrumente financiare și IFRS 7 Prezentarea instrumentelor financiare, aplicabile pentru perioadele anuale care încep la sau după 1 ianuarie 2026**

La 30 mai 2024, IASB a emis amendamente specifice la IFRS 9 și IFRS 7 pentru a răspunde la întrebările recente aparute în practică și pentru a include noi cerințe nu numai pentru instituțiile financiare, ci și pentru entitățile corporative. Amendamentele:

- Clarifică data recunoașterii și derecunoașterii anumitor active și datorii financiare, cu o nouă excepție pentru o parte din datoriile financiare decontate printr-un sistem electronic de transfer de numerar.
- Clarifică și adaugă îndrumări suplimentare pentru a evalua dacă un activ financiar îndeplinește criteriul de plăți exclusiv pentru principal și dobândă (SPPI).
- Introduce cerințe noi de prezentare pentru anumite instrumente financiare cu termeni contractuali care pot modifica fluxurile de numerar (cum ar fi instrumente financiare cu caracteristici legate de atingerea obiectivelor de mediu, sociale și de guvernanta) și
- Actualizează cerințele de prezentare a informațiilor pentru instrumentele de capital propriu desemnate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global (FVOCI).

- **Amendamente la IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10 și IAS 7 - Îmbunătățiri anuale ale Standardelor de Contabilitate IFRS – Volumul 11** emise de IASB în 18 iulie 2024. Aceste amendamente includ clarificări, simplificări, corectii și modificări în următoarele domenii: (a) contabilitatea de acoperire a riscurilor adoptată de o entitate care adoptă standardele pentru prima dată (IFRS 1); (b) castigul sau pierderea la scoaterea din gestiune (IFRS 7); (c) prezentarea diferenței amânate între valoarea justă și prețul de tranzacționare (IFRS 7); (d) introducerea și prezentările de informații privind riscul de credit (IFRS 7); (e) scoaterea din evidență a datoriilor de leasing de către locatar (IFRS 9); (f) prețul de tranzacționare (IFRS 9); (g) stabilirea unui „reprezentant de facto” (IFRS 10); (h) metoda bazată pe cost (IAS 7).

Managementul a evaluat/ evaluează în prezent impactul potențial al aplicării pronunțărilor de mai sus asupra situațiilor financiare ale Societății/Grupului. La data raportării, Societatea/Grupul nu se așteaptă ca adoptarea acestor amendamente să aibă un impact semnificativ asupra situațiilor financiare, acestea fiind aplicate de Societate/Grup începând cu exercitiile financiare viitoare, în conformitate cu datele lor de intrare în vigoare.

(iii) Standarde contabile noi și amendamente la standardele contabile existente emise de IASB, dar care nu au fost încă adoptate de UE

La data aprobării acestor situații financiare, următoarele standarde contabile noi și amendamente la standardele contabile existente au fost emise de IASB, dar nu au fost încă adoptate de UE:

- **Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 - Amendamente la clasificarea și evaluarea instrumentelor financiare** emise de IASB în 30 mai 2024. Amendamentele clarifică clasificarea activelor financiare care au caracteristici de mediu, sociale, de guvernanta corporativă (ESG) și similare. Amendamentele clarifică și data la care un activ sau o datorie financiară este recunoscut(a) și introduce cerințe suplimentare de prezentare cu privire la investițiile în instrumentele de capitaluri proprii desemnate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global și instrumentele financiare care au caracteristici contingente.
- **IFRS 18 Prezentare și informații de furnizat în situațiile financiare** emis de IASB în 9 aprilie 2024 va înlocui IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare. Standardul introduce trei seturi de cerințe noi pentru ca societățile să-și îmbunătățească raportarea performanței financiare și pentru a da investitorilor o bază mai bună de analizare și comparare a companiilor. Principalele modificări în noul standard față de IAS 1 se referă la: (a) introducerea de categorii (operațiuni de exploatare, de investiții, de finanțare, referitoare la impozitul pe profit și întrerupte) și de sub-totaluri definite în situația profitului sau a pierderii; (b) introducerea de cerințe pentru îmbunătățirea agregărilor și a dezagregărilor; (c) introducerea de informații privind Măsurile de performanță stabilite de conducere (MPC-uri) în notele la situațiile financiare. Deși IFRS 18 nu afectează recunoașterea sau măsurarea elementelor din situațiile financiare, impactul sau asupra modului de prezentare este semnificativ, în special în ceea ce privește situația performanței financiare și includerea măsurilor de performanță definite de către conducere în situațiile financiare.
- **IFRS 19 Filiale fără răspundere publică: informații de furnizat** emis de IASB în 9 mai 2024. Standardul permite filialelor să ofere informații restrânse atunci când aplică Standardele de Contabilitate IFRS în situațiile financiare. IFRS 19 este opțional pentru filialele eligibile și stabilește cerințele de furnizare de informații pentru filialele care aleg să îl aplice.
- **IFRS 14 Conturi de amănare aferente activităților reglementate** emis de IASB în 30 ianuarie 2014. Acest standard are scopul de a permite entităților care adoptă pentru prima dată IFRS, și care recunosc în prezent conturile de amănare aferente activităților reglementate conform politicilor contabile general acceptate anterioare, să continue să facă acest lucru la trecerea la IFRS.
- **Amendamente la IFRS 10 Situații financiare consolidate și IAS 28 Investiții în entități asociate și asocieri în participatie - Vânzarea de sau contribuția cu active între un investitor și entitățile asociate sau asocierile în participatie ale acestuia**, emise de IASB în 11 septembrie 2014. Amendamentele soluționează contradicția dintre cerințele IAS 28 și IFRS 10 și clarifică faptul că într-o tranzacție care implică o entitate asociată sau asocierie în participatie, câștigurile sau pierderile sunt recunoscute atunci când activele vândute sau aduse drept contribuție reprezintă o întreprindere. Această modificare ar putea fi aplicată numai în cazul în care entitatea nu ar fi elaborat o politică contabilă în acest sens.

Grupul anticipează că adoptarea acestor standarde contabile noi și amendamentelor la standardele contabile existente nu va avea un impact semnificativ asupra performanțelor Grupului în viitor.

3.34. Aspecte legate de clima

Atenuarea schimbărilor climatice și securitatea aprovizionării cu energie sunt două dintre cele mai importante provocări globale din ultimii ani, care necesită o reconsiderare a sistemelor energetice ale lumii. Implementarea energiei nucleare în sectoarele de energie, industrie, construcții și transport poate ajuta la atenuarea dependenței de combustibilii fosili și poate oferi servicii de flexibilitate pentru a crește fiabilitatea sistemelor de energie regenerabilă.

Centralele nucleare nu produc emisii de gaze cu efect de sera in timpul functionarii iar, pe parcursul ciclului sau de viata, acestea produc aproximativ aceeasi cantitate de emisii echivalente de dioxid de carbon per unitate de electricitate precum turbinele eoliene si o treime din emisiile pe unitatea de energie electrica in comparatie cu energia solara termica.

In ceea ce priveste reglementarile legislative, la data de 10 decembrie 2021 Uniunea Europeana a adoptat Actul delegat care completeaza articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 din 18 iunie 2020 *privind instituirea unui cadru care sa faciliteze investitiile durabile si de modificare a Regulamentului (UE) 2019/2088*, care are ca scop clasificarea activitatilor economice in functie de contributia acestora la atingerea obiectivelor de mediu. Acest „Regulament privind taxonomia” face parte din strategia europeana de promovare a unei finantari durabile care contribuie la atingerea neutralitatii carbonului pana in 2050, in special prin incurajarea infuziilor de capital in investitiile durabile. Regulamentul solicita grupurilor care fac obiectul obligatiei de raportare nefinanciara, asa cum este cazul Grupului SNN, sa publice trei indicatori: cifra de afaceri, cheltuieli de capital si cheltuieli de exploatare asociate taxonomiei europene eligibile, apoi aliniate taxonomiei activitatii economice.

In data de 2 februarie 2022, Comisia Europeana a aprobat un act delegat complementar privind clima, care include, in conditii stricte, activitati specifice de energie nucleara si gazeasa in lista activitatilor economice acoperite de taxonomia UE. Proiectul a fost adoptat oficial la 9 martie 2022, cand au fost puse la dispozitie versiunile lingvistice in toate limbile oficiale ale UE. Actul delegat complementar (UE) 2022/1214 a fost publicat in Jurnalul Oficial la 15 iulie 2022. Se va aplica de la 1 ianuarie 2024.

In data de 31.07.2023 Comisia Europeana a adoptat standardele europene de raportare asupra durabilitatii (ESRS) pentru a fi utilizate de catre toate companiile care fac obiectul Directivei privind raportarea asupra durabilitatii corporative (CSRD).

Astfel, incepand cu exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 Nuclearelectrica intocmeste Raport consolidat privind durabilitatea la nivel de Grup SNN in conformitate cu standardele ESRS. Raport consolidat privind durabilitatea la nivel de Grup SNN permite societatii-mama sa prezinte aspecte legate de mediu, social si guvernanta si sa consolideze angajamentul fata de dezvoltarea durabila intr-un mod care poate fi demonstrat partilor interesate interne si externe.

La nivelul anului 2025 nu au fost identificate riscuri semnificative referitoare la ESG care sa fie prezentate organelor de administratie, de conducere si de supraveghere ale societatii-mama.

Situatiile financiare consolidate ale Grupului SNN reflecta aspecte legate de schimbarile climatice si dezvoltarea durabila prin intermediul elementelor prezentate mai jos: implementarea strategiei de investitii si a unei strategii de finantare durabile, cheltuielile efectuate in mod special ca raspuns la problemele de mediu, in baza legilor si regulamentelor aplicabile si metodele de evaluare utilizate pentru activele si pasivele Societatii-mama.

- Proiectele de investitii ale Grupului contribuie atat la securitatea energetica, cat si in procesul de decarbonare, fiind o sursa curata de energie, in conformitate cu masurile Comisiei Europene aferente “Fit for 55” si noului Act Delegat Complementar care a inclus energia nucleara in domeniul de aplicare a Taxonomiei UE privind Finantarea Durabila. Realizarea proiectelor de investitii ale Societatii-mama vor conduce, dupa anul 2031, la asigurarea a aproximativ 33% din necesarul de consum si estimativ 66% din energia fara emisii de CO2 la nivel national, precum si la evitarea eliberarii in atmosfera a aproximativ 20 milioane de tone de CO2 anual. Grupul are in derulare proiecte de investitii strategice, printre care: Retehnologizarea Unitatii 1, Proiectul Unitatilor 3 si 4, dezvoltarea reactoarelor modulare mici in cooperare cu NuScale (“SMR”), dar si proiecte suport pentru operarea curenta, cum este Instalatia de Detritiere. Proiectele de investitii ale Grupului vor contribui cu energie curata, fara emisii de CO2, la stabilitatea energetica a Romaniei, la dezvoltarea socio-economica locala si nationala, la dezvoltarea industriei nucleare si la formarea unei noi generatii de specialisti.
- Cei trei indicatori ce fac obiectul obligatiei de raportare nefinanciara (cifra de afaceri, cheltuieli de capital si cheltuieli de exploatare) sunt prezentati la nivel consolidat in Raportul de durabilitate a grupului SNN pentru 2025, anexa a Raportului Anual al Consiliului de Administratie al SNN.
- Evaluarea activelor si pasivelor

(i) Provizioane privind datoriile contingente și pierderi care încorporează aspecte legate de mediu

Provizioanele pentru datorii incerte și pierderi neprevăzute care încorporează aspecte legate de mediu sunt: provizioane pentru gestionarea deșeurilor radioactive și neradioactive, și pentru gestionarea combustibilului uzat (provizioane DICA). Pentru detalii a se consulta Nota 18.

În anul 2025 și respectiv 2024 nu au fost înregistrate datorii contingente privind litigiile de mediu.

(ii) Evaluarea activelor

Aspectele climatice sunt luate în considerare în evaluarea activelor pe termen lung prin testarea deprecierei. La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, în vederea respectării prevederilor IAS 36, Grupul evaluează dacă există un indiciu ca un activ să fie depreciat semnificativ. Testele de depreciere și recunoașterea ajustărilor de depreciere se efectuează în conformitate cu prevederile Nota 3.10.

Valoarea contabilă a activelor Grupului care nu sunt de natură financiară, altele decât activele de natură impozitelor amânate, sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a identifica existența indiciilor de depreciere. Dacă există asemenea indicii, se estimează valoarea recuperabilă a activelor respective.

La 31 decembrie 2025 conducerea societății - mama a analizat indicatorii de depreciere pentru activele deținute și a concluzionat că nu există niciun risc de depreciere suplimentară față de nivelul înregistrat deja în evidențele contabile.

4. Estimări contabile și judecăți semnificative

Grupul face estimări și ipoteze care afectează valoarea activelor și datoriilor raportate. Estimările și judecățile sunt evaluate continuu și sunt bazate pe experiența anterioară și pe alți factori, incluzând așteptări cu privire la evenimentele viitoare considerate a fi rezonabile în circumstanțele date.

Conducerea a discutat dezvoltarea, selecția, prezentarea și aplicarea politicilor contabile critice și a estimărilor. Aceste prezentări completează comentariile asupra gestionării riscurilor financiare (a se vedea Nota 30).

Judecățile contabile semnificative pentru aplicarea politicilor contabile ale Grupului includ :

4.1. Surse cheie ale incertitudinii estimărilor

(i) ***Ajustări pentru deprecierea activelor evaluate la cost amortizat***

Activele înregistrate la cost amortizat sunt evaluate pentru depreciere conform politicii contabile descrise în Nota 3.8. *Identificarea și evaluarea deprecierei de valoare.*

Evaluarea pentru depreciere a creanțelor este efectuată la nivel individual și se bazează pe cea mai bună estimare a conducerii privind valoarea prezenta a fluxurilor de numerar care se așteaptă a fi primite. Pentru estimarea acestor fluxuri, conducerea face anumite estimări cu privire la situația financiară a contrapartidei. Fiecare activ este analizat individual. Acuratetea ajustărilor depinde de estimarea fluxurilor de numerar viitoare pentru contrapartidele specifice.

(ii) ***Determinarea valorii juste a instrumentelor financiare***

Valoarea justă a instrumentelor financiare care nu sunt tranzacționate pe o piață activă este determinată folosind tehnicile de evaluare descrise în politica contabilă din Nota 3.8. Pentru instrumente financiare rar tranzacționate și pentru care nu există o transparență a prețurilor, valoarea justă este mai puțin obiectivă și este determinată folosind diverse nivele de estimări privind gradul de lichiditate, gradul de concentrare, incertitudinea factorilor de piață, ipoteze de preț și alte riscuri care afectează instrumentul financiar respectiv.

(iii) Ierarhia valorilor juste

Activele și datoriile sunt măsurate și prezentate la valoarea justă în situațiile financiare, conform ierarhiei valorii juste din IFRS 13, care impune clasificarea metodelor de evaluare în următoarele niveluri de evaluare:

Grupul folosește pentru calculul valorii juste următoarea ierarhie de metode:

- Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) în piețe active pentru active sau datorii identice
- Nivelul 2: intrări altele decât preturile cotate incluse în Nivelul 1 care sunt observabile pentru active sau datorii, fie direct (ex: preturi, preturi cotate pe piețe care nu sunt active) fie indirect (ex: derivate din preturi)
- Nivelul 3: intrări pentru active sau datorii care nu sunt bazate pe date observabile din piață (intrări neobservabile). Această categorie include toate instrumentele pentru care tehnica de evaluare include elemente care nu se bazează pe date observabile și pentru care parametrii de intrare neobservabili pot avea un efect semnificativ asupra evaluării instrumentului. Această categorie include instrumente care sunt evaluate pe baza preturilor cotate pentru instrumente asemănătoare dar pentru care sunt necesare ajustări bazate în mare măsură pe date neobservabile sau pe estimări, pentru a reflecta diferența dintre cele două instrumente.

Grupul determină valoarea justă folosind, în principal, cotațiile de pe piața activă.

Valoarea justă este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba în tranzacțiile obișnuite desfășurate în condiții obiective între părți interesate și în cunoștință de cauză, altele decât cele determinate de lichidare sau vânzare silită. Valorile juste se obțin din preturile de piață cotate sau modelele de fluxuri de trezorerie, după caz. La 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, managementul consideră că valorile juste ale numerarului și echivalentelor de numerar, creanțelor comerciale și altor creanțe, datoriilor comerciale, precum și ale altor datorii pe termen scurt aproximează valoarea lor contabilă.

Având în vedere sectorul în care activează compania, coroborat cu caracterul specific al investițiilor ce fac obiectul finanțării și structurii garanțiilor care includ o garanție guvernamentală, precum și datorită caracterului variabil al ratei de dobândă, conducerea Grupului apreciază că valoarea justă a împrumuturilor este aproximativ egală cu valoarea contabilă a acestora. Valoarea contabilă a împrumuturilor este costul amortizat. În baza acestor considerente, împrumuturile au fost clasificate Nivel 2.

Tabelul de mai jos analizează instrumentele financiare înregistrate la valoare justă în funcție de metoda de evaluare :

	Valoarea contabilă	Valoarea justă	Nivel
31 decembrie 2025 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.705.475.268	1.705.475.268	2
Creanțe comerciale	333.451.217	333.451.217	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	356.597.510	356.597.510	2
Numerar și echivalente de numerar	1.538.782.800	1.538.782.800	2
Depozite bancare	1.297.840.701	1.297.840.701	2
	5.232.147.496	5.232.147.496	
	Valoarea contabilă	Valoarea justă	Nivel
31 decembrie 2025 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Împrumuturi pe termen lung	584.978.568	584.978.568	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	20.310.323	20.310.323	2
Venituri în avans	6.166.649	6.166.649	2
	611.455.540	611.455.540	

Datorii financiare pe termen scurt	Valoarea contabilă	Valoarea justă	Nivel
Datorii comerciale și alte datorii	1.008.006.209	1.008.006.209	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	7.390.834	7.390.834	2
Portiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	2.509.590	2.509.590	2
Venituri în avans	161.120.771	161.120.771	2
	1.179.027.404	1.179.027.404	
	Valoarea contabilă	Valoarea justă	Nivel
31 decembrie 2024 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	968.962.604	968.962.604	2
Creante comerciale	352.031.138	352.031.138	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	399.894.958	399.894.958	2
Numerar și echivalente de numerar	1.720.501.128	1.720.501.128	2
Depozite bancare	2.139.845.361	2.139.845.361	2
	5.581.235.189	5.581.235.189	
	Valoarea contabilă	Valoarea justă	Nivel
31 decembrie 2024 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Împrumuturi pe termen lung	-	-	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	29.614.662	29.614.662	2
Venituri în avans	21.377.883	21.377.883	2
	50.992.545	50.992.545	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale și alte datorii	1.075.557.344	1.075.557.344	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	4.984.122	4.984.122	2
Portiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	-	-	2
Venituri în avans	180.917.818	180.917.818	2
	1.261.459.284	1.261.459.284	

(iv) Clasificarea activelor și datoriilor financiare

Politicile contabile ale Grupului oferă bazele pentru ca activele și datoriile să fie încadrate, la momentul inițial, în diferite categorii contabile.

(v) Reevaluarea imobilizărilor corporale

Imobilizările corporale formate din terenuri și clădiri sunt supuse reevaluării, iar modificările valorii juste sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global. Reevaluările trebuie să se facă cu suficientă regularitate pentru a se asigura că valoarea contabilă nu diferă semnificativ de valoarea sa determinată prin utilizarea valorii juste la finalul perioadei de raportare.

(vi) Masurarea valorii juste

Ultima evaluare a imobilizărilor corporale s-a realizat la 31 decembrie 2025. Astfel, imobilizările corporale ale Societății au fost evaluate de către un evaluator extern, independent, autorizat de către Asociația Națională a Evaluatorilor Autorizați din România ("ANEVAR"). Reevaluările terenurilor și construcțiilor la 31 decembrie 2025 au fost efectuate

pe baza urmatoarelor metode, cu respectarea principiilor si tehnicilor de evaluare cuprinse in Standardele ANEVAR de evaluare a bunurilor:

- Metoda comparatiei directe pentru terenurile detinute in cota exclusiva;
- Metoda extractiei pentru terenurile detinute in cota indiviza;
- Metoda veniturilor, in cazul celor doua cladiri administrative;
- Metoda costului de inlocuire pentru constructiile speciale si restul activelor.

(vii) Ierarhia valorii juste

In baza datelor de intrare utilizate in tehnica de evaluare, valoarea justa a imobiliarilor corporale a fost clasificata la nivelul 3 al ierarhiei valorii juste.

(viii) Impactul si implicatiile conflictelor militare

Situatia geopolitica la nivel mondial s-a degradat incepand cu 24 februarie 2022, odata cu invadarea Ucrainei de catre Rusia, urmata de declansarea razboiului din Israel in 7 octombrie 2023.

Atat conflictul militar din Ucraina, cat si razboiul din Israel nu au avut un impact semnificativ, direct sau indirect, asupra derularii activitatilor Societatii-mama. Activitatea de operare, productie, derulare a proiectelor de investitii, dar si activitatile curente se desfasoara normal.

Conflictul din Ucraina, dincolo de drama umana, a demonstrat importanta unui mix energetic echilibrat in UE si a unui sistem energetic rezilient atunci cand se confrunta cu evenimente extreme. Este in acelasi timp un semnal major de alarma in ceea ce priveste politica energetica la nivelul UE, includerea echitabila a surselor de energie cu rol in decarbonare pentru asigurarea stabilitatii si accesibilitatii pe termen lung a energiei, fara a risca securitatea energetica a UE si a statelor membre. Cooperarea statelor in vederea identificarii de solutii viabile, concrete este un pas imediat extrem de important.

In acest context, energia nucleara devine si mai importanta in mixul energetic european si in reducerea dependentei energetice. Energia nucleara raspunde celor 3 provocari curente: securitatea energetica, atingerea tintelor de decarbonare si mentinerea unui cost accesibil pentru consumatori. Societatea-mama are un rol important la nivel national, atat in stabilitatea energetica a tarii cat si in atingerea tintelor de decarbonare.

Conflictele militare au declansat o realiniere a aliantelor politice, militare si economice, cu potential impact economic:

- preturile multor marfuri vor continua sa ramana ridicate, conflictele din Ucraina si Israel inducand o volatilitate ridicata a acestora;
- ratele inflatiei este de asteptat sa ramana ridicate in viitorul apropiat, atat in Romania cat si in restul lumii, insa in scadere si cu perspectiva volatila;
- ratele dobanzilor de politica monetara ale bancilor centrale (ex. BNR, Fed, ECB, BoE) este de asteptat sa ramana ridicate (terminarea perioadei "banilor ieftini");
- perturbarea (pana la intrerupere a) lanturilor de aprovizionare este posibil sa persiste si sa se accentueze in conditiile in care de-globalizarea (regionalizarea si protectionismul) va/(vor) continua.

Cadrul geopolitic si situatia economica mondiala, marcate de o amplificare a incertitudinii privind cresterea economica, potentiala intensificare a războiului dintre Rusia si Ucraina sau escaladarea razboiului din Israel pun la incercare sistemul financiar din Romania, cu implicatii adverse asupra pietelor de marfuri si a lanturilor globale de aprovizionare, in contextul in care comertul international este deja relativ fragmentat in urma socurilor anterioare.

Analizand impactul acestor doua conflicte asupra Grupului, concluzionam faptul ca aceasta nu are o expunere directa legata de Rusia, Ucraina sau Israel, nu detine investitii directe sau indirecte in societati comerciale ale acestor state, lanturile de aprovizionare pentru materia prima fiind mentinute si in acest an cu societati din Kazahstan, Canada si, respectiv Romania. De asemenea, Grupul nu are nicio expunere fata de afaceri, societati sau banci care sunt in prezent afectate prin sanctiuni internationale.

Impactul indirect asupra situatiilor financiare consolidate se aliniaza efectelor globale si regionale ale conflictului din Ucraina si ale razboiului din Israel. Preturile de vanzare a energiei electrice, politicile nationale de diminuare a efectelor

acestor conflicte, precum si evolutia indicelui preturilor de consum sunt cele mai notabile influente care deriva din aceste situatii conflictuale.

4.2. Alte aspecte generale privind activitatea Societatii-mama in contextul conflictelor militare

a) Deprecierea instrumentelor financiare si a altor riscuri financiare

Grupul monitorizeaza permanent evolutia riscului de credit si constituie ajustari de depreciere a activelor financiare pe baza istoricului deprecierei acestui risc, in conformitate cu prevederile IFRS 9. Conform analizelor de risc efectuate la nivelul Grupului la 31 Decembrie 2025, nu au fost identificate degradari ale indicilor de depreciere comparativ cu valorile obtinute la 31.12.2024. De asemenea, Grupul nu detine active sau datorii financiare afectate de restrictii /sanctiuni internationale in relatie cu statele aflate in conflict. Nu au fost identificate expuneri ale Grupului la riscul de lichiditate sau la riscul de piata (in particular riscul de schimb valutar) generate de tranzactii cu societati comerciale din statele implicate in conflictele militare.

b) Deprecierea activelor non-financiare

Avand in vedere faptul ca Grupul nu detine si nu exploateaza active situate pe teritoriul statelor implicate in conflictele militare, riscuri privind deteriorarea fizica, accesul restrictionat sau indici de depreciere a valorii recuperabile nu au fost identificate.

c) Pierderea controlului, a controlului comun sau a capacitatii de a exercita o influenta semnificativa

Societatile care intra in perimetrul de consolidare al S.N. Nuclearelectrica S.A. sunt societati comerciale din Romania, care isi desfasoara activitatea numai pe teritoriul Romaniei si sunt detinute in proportie de 100%, cu exceptia entitatii asociate Ropower Nuclear S.A. care este detinuta in proportie de 50%. Prin urmare, la 31 decembrie 2025 nu au fost identificate imprejurari care ar putea limita semnificativ sau chiar pierde capacitatea Societatii mama de a-si exercita drepturile sau prevederile privind guvernanta asupra acestor filiale si/sau entitati asociate.

d) Alte active, datorii, venituri si cheltuieli

Suplimentar fata de informatiile mentionate in paragrafele anterioare, conflictele militare nu au implicat nicio alta utilizare specifica de judecati, estimari sau ipoteze pentru determinarea valorii activelor sau pasivelor, veniturilor si a cheltuielilor din perioada (comparativ cu cele mentionate in Nota 2.6).

Impactul direct sau indirect al conflictelor militare asupra activitatii Grupului nu poate fi cuantificat valoric, in contextul in care evolutia curenta a inflatiei, precum si cea previzionata pentru perioadele urmatoare sunt rezultatul unor factori greu de previzionat. Din punct de vedere al analizei calitative, Grupul monitorizeaza evolutia macroeconomica si evalueaza continuu factorii de incertitudine si potentialul impact financiar al conflictelor militare, in vederea identificarii masurilor necesare a fi implementate, urmand ca investitorii sa fie informati in concordanta.

In cadrul Grupului, se deruleaza politici concrete si eficiente de management al riscului cibernetic. Conflictele militare nu au avut impact asupra continuitatii activitatii societatilor din Grup. Efectele conflictelor asupra pozitiei financiare, performantei financiare si fluxurilor de numerar ale Grupului reies a fi nesemnificative. Similar cu rezultatele anului precedent, Grupul a obtinut rezultate financiare foarte bune, respectandu-si si indeplinindu-si programele de investitii, de productie si indicatorii de performanta.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

5. Imobilizari corporale

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	Total
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	37.496.567	4.694.554.252	1.824.802.355	2.623.562.455	9.180.451.630
Intrari	-	-	33.370.152	598.183.861	631.554.013
Intrari apa grea	-	22.509.901	-	-	22.509.901
Transferuri	-	105.617.319	53.481.835	(159.099.154)	-
Transferuri 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 reclasificate	-	-	31.014.170	(31.014.170)	-
Derecunoastere inspectii	-	(53.596.906)	-	-	(53.596.906)
Derecunoastere apa grea	-	(1.153.926)	-	-	(1.153.926)
Anulare amortizare cumulata	-	-	-	-	-
Iesiri	-	-	(8.494.339)	(985.311)	(9.479.650)
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	37.496.567	4.767.930.640	1.934.045.617	2.999.760.504	9.739.233.328
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	37.496.567	4.767.930.640	1.934.045.617	2.999.760.504	9.739.233.328
Intrari	-	-	22.123.447	3.167.197.880	3.189.321.327
Transferuri	-	142.600.533	40.997.833	(183.598.365)	-
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transferuri stocuri	-	-	-	(29.334.133)	(29.334.133)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	30.272.123	(30.272.123)	-
Transfer in investitii imobiliare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Cresteri din reevaluare prin rezerve	20.675.883	2.055.952.981	400.710.676	-	2.477.339.540
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	347.609	-	1.705.565	-	2.053.174
Diminuari din reevaluare prin rezerve	-	-	(42.211)	-	(42.211)
Diminuari din reevaluare prin contul de profit si pierdere	(782.442)	-	(17.853)	-	(800.295)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Derecunoastere inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Derecunoastere apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Iesiri	-	(7.245.852)	(4.305.680)	(1.323.010)	(12.874.543)
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	54.682.412	5.337.746.407	2.314.967.351	5.922.430.752	13.629.772.922
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	550.782	1.126.533.114	1.128.068.177	154.852.401	2.410.004.474
Cheltuiala cu amortizarea	-	546.263.089	98.516.598	-	644.779.687
Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute	-	(52.896.136)	-	-	(52.896.136)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.153.926)	(5.922.022)	-	(7.075.948)
Amortizare cumulata transfer active detinute in vederea vanzarii	-	-	(12.856)	-	(12.856)
Ajustari pentru depreciere	-	-	10.879.641	(412.787)	10.466.854
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	550.782	1.618.746.141	1.231.529.539	154.439.614	3.005.266.076
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	550.782	1.618.746.141	1.231.529.539	154.439.614	3.005.266.076
Cheltuiala cu amortizarea	-	583.092.558	103.439.464	-	686.532.022
Amortizarea cumulata inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Amortizare cumulata apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(3.136.666)	(3.980.420)	-	(7.117.086)
Amortizarea aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Ajustari pentru depreciere	-	-	14.839.343	226.971	15.066.315
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	550.782	561.052.546	1.241.524.248	154.666.586	1.957.794.161
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	36.945.785	3.568.021.139	696.734.178	2.468.710.054	6.770.411.156
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	36.945.785	3.149.184.499	702.516.078	2.845.320.889	6.733.967.251
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	54.077.630	4.776.693.862	1.073.443.103	5.767.764.166	11.671.978.761

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

In cursul anului 2025, Societatea-mama 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 31 decembrie 2025, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 5.767.764.166 RON (31 decembrie 2024 : 2.845.320.889 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 1.502.694.328 RON (31 decembrie 2024: de 694.529.898 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 2.537.878.757 RON (31 decembrie 2024: 2.150.790.991 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 1.727.191.081 RON (31 decembrie 2024: 962.936.319 RON)
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 1.924.071.563 RON (31 decembrie 2024: 708.697.997 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 282.541.208 RON (31 decembrie 2024: 168.596.551 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 150.546.496 RON (31 decembrie 2024: 107.667.318 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 24.801.398 RON (31 decembrie 2024: 23.684.598 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 128.443.665 RON (31 decembrie 2024: 93.541.232 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 1.513.051.443 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2024 : 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 31 decembrie 2025 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2024: 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 1.079.837.618 RON (31 decembrie 2024: 271.673.188 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea-mama a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

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

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

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

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in anul 2025 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: Inspectii majore U1 Turbogenerator in valoare de 63.621.958 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 27.517.423 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 8.396.834 RON si amenajare proprietate in vederea functionarii Depozitelor Seiru in valoare de 2.463.908 RON.

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

La 31 decembrie 2025 Societatea inregistraza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 16.646.348 RON, reprezentand crestere pe cheltuiala (31 decembrie 2024: 10.466.854 RON).

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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, 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. pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(iv) Reevaluare

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

Ultima **reevaluare** a terenurilor si a constructiilor Societatii mame, SN Nuclearelectrica SA s-a realizat la data de 31 decembrie 2025 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2021.

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

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 104 – Tipuri ale valorii; SEV 400 - Verificarea evaluarii
- Standarde pentru active : GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile ;
- Standarde pentru utilizari specifice : SEV 430 – Evaluari pentru raportarea financiara.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS si a standardelor de evaluare mentionate. Pentru evaluarea cladirilor administrative s-a utilizat abordarea prin cost si, acolo unde a fost posibil, abordarea prin venit, , cu o rata de capitalizare intre 7% - 9%, functie de specificul constructiei. Pentru evaluarea unitatilor 1 si 2 a fost aplicata metoda costului de inlocuire si metoda indexarii costului istoric . Pentru evaluarea terenurilor s-a folosit metoda comparatiei directe si metoda extractiei.

Impactul reevaluarii activelor la 31.12.2025 se prezinta dupa cum urmeaza :

Grupa active	Valoare bruta la 31 decembrie 2025 (inainte de reevaluare)	Valoare amortizata pana la 31 decembrie 2025 (inainte de reevaluare)	Valoare neta la data de 31 decembrie 2025 (inainte de reevaluare)	Valoare reevaluată la 31 decembrie 2025	Diferente din reevaluare la 31 decembrie 2025
Terenuri	33.315.060	-	33.315.060	53.556.110	20.241.050
Centrale nucleare	3.828.829.927	1.545.959.407	2.282.870.520	4.338.823.500	2.055.952.981
Masini, echipamente si alte active*)	344.261.691	103.603.608	240.658.083	643.014.261	402.356.178
TOTAL	4.206.406.678	1.649.563.016	2.556.843.662	5.035.393.871	2.478.550.209

**)In pozitia "Masini, echipamente si alte active", sunt incluse si cladirile, altele decat centralele nucleare, acestea fiind supuse reevaluării la 31.12.2025.*

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

Grupa active	Impact in rezerva din reevaluare - crestere -	Impact in rezerva din reevaluare - descrestere -	Impact in profit si pierdere - venit -	Impact in profit si pierdere -cheltuiala-	Total impact reevaluare - net-
Terenuri	20.675.883	-	347.609	(782.442)	20.241.050
Centrale nucleare	2.055.952.981	-	-	-	2.055.952.981
Masini, echipamente si alte active *)	400.710.676	(42.211)	1.705.565	(17.853)	402.356.178
Total	2.477.339.540	(42.211)	2.053.174	(800.295)	2.478.550.209

*)In pozitia "Masini, echipamente si alte active", sunt incluse si cladirile, altele decat centralele nucleare, acestea fiind supuse reevaluarii la 31.12.2025.

(v) Estimari semnificatie – evaluarea terenurilor si a constructiilor

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 5.

(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 :

	<u>31 decembrie 2025</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2024</u> <u>(auditat)</u>
Terenuri		
Cost	22.010.971	22.872.298
Amortizare cumulata	-	-
Valoare neta contabila	<u>22.010.971</u>	<u>22.872.298</u>
	<u>31 decembrie 2025</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2024</u> <u>(auditat)</u>
Cladiri		
Cost	7.394.999.646	7.324.405.598
Amortizare cumulata	(5.044.804.533)	(4.725.828.202)
Valoare neta contabila	<u>2.350.195.113</u>	<u>2.598.577.395</u>

(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana la finalul anului 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (a se vedea Nota 26). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in anul 2025 este in valoare de 130.127.882 RON (31 decembrie 2024: 99.666.245 RON).

(viii) Active gajate

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

(ix) Credit furnizor

La 31 decembrie 2025, Grupul are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 156.102.441 RON (31 decembrie 2024: 88.555.577 RON).

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***6. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing**

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

Grupul are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 38.527.309 RON (31 decembrie 2024: 41.772.400 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatiia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri	10.087.223	16.683.272
Spatii de birouri	28.440.086	25.089.128
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(14.013.615)	(9.266.853)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	24.513.695	32.505.547
Datorii din contracte de leasing	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Pe termen scurt	7.390.834	4.984.122
Pe termen lung	20.310.323	29.614.662
	27.701.157	34.598.784

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

	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	6.388.844	5.695.638
Cheltuieli cu dobanzile	2.322.274	2.827.298

(iii) Sume recunoscute in Situatiia fluxurilor de trezorerie

	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	7.972.478	8.438.069

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3.6.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

7. Imobilizari necorporale

	Cheltuieli de constituire	Licente si software	Software pentru centrala nucleara si alte imobilizari necorporale	Imobilizari necorporale in curs	Total
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	257	234.549.902	82.457.891	7.200.002	324.208.052
Intrari	-	703.033	-	9.253.863	9.956.896
Iesiri	(135)	(4.865.475)	(54.210)	-	(4.919.820)
Transferuri	-	11.734.635	1.348.257	(13.082.893)	-
Transfer din imobilizari corporale	-	9.311.211	-	3.728.090	13.039.301
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	122	251.433.306	83.751.939	7.099.062	342.284.429
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	122	251.433.306	83.751.939	7.099.062	342.284.429
Intrari		2.653.584		6.186.423	8.840.007
Iesiri		(43.411)	(18.916)		(62.327)
Transferuri		3.105.878	6.918.037	(10.023.916)	-
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	122	257.149.358	90.651.059	3.261.570	351.062.109
Amortizare cumulata					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	92	217.822.064	55.919.099	-	273.741.254
Cheltuiala cu amortizarea	166	8.461.815	7.888.380	-	16.350.361
Amortizarea aferenta iesirilor	(135)	(4.766.816)	(54.210)	-	(4.821.161)
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	122	221.517.063	63.753.269	-	285.270.454
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	122	221.517.063	63.753.269	-	285.270.454
Cheltuiala cu amortizarea		10.913.810	8.354.592		19.268.402
Amortizarea aferenta iesirilor		(43.411)	(18.916)		(62.327)
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	122	232.387.462	72.088.945	-	304.476.528
Valoare contabila					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	166	16.727.838	26.538.792	7.200.002	50.466.796
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	-	29.916.243	19.998.670	7.099.062	57.013.974
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	-	24.761.896	18.562.115	3.261.570	46.585.580

La 31 decembrie 2025 imobilizarile necorporale detinute de Grup reprezinta licente si produse software atat achizitionate cat si generate intern. Grupul nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Cheltuielile de constituire sunt aferente filialelor infiintate in anul 2021.

Politicile pontabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3.7.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***8. Investitii imobiliare**

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

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	(auditat)	(auditat)
Sold la 01 ianuarie	-	-
Reclasificare din imobilizari corporale	9.327.693	-
Ajustarea la valoarea justa in cursul anului	2.463.744	-
Intrari	-	-
Iesiri	-	-
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	11.791.437	-

La 31 decembrie 2025 Societatea-mama 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 cursul anului 2025 Societatea-mama a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 919.633 RON (2024: 0 RON), alte venituri din exploatare (refacturari utilitati, mentenanta) in valoare de 270.538 RON (2024: 0 RON) si costuri operationale directe in suma de 99.699 RON (2024: 0 RON).

Castigurile rezultate din modificarea valorii juste a investitiilor imobiliare sunt recunoscute in nota "Alte venituri", sunt in valoare de 2.463.744 RON, impreuna cu efectul aferent impozitului amanat in valoare de 394.199 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.

9. Active financiare evaluate la cost amortizat

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

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	(auditat)	(auditat)
Obligatiuni (i)	567.047.632	552.695.022
Titluri de stat (ii)	-	30.403.869
Imprumuturi acordate entitatilor asociate (iii)	1.132.199.450	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	921.155	1.996.296
Total	1.705.475.268	968.962.604

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

La 31 decembrie 2025, Societatea-mama detine :

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

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	522.747.342	522.311.331
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	487.326	488.661
Reevaluare*)	13.099.320	(52.650)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	536.333.989	522.747.342
Dobanda cumulata	30.713.644	29.947.680
Total obligatiuni	567.047.632	552.695.022

*) Reevaluare diferite de curs valutar

(ii) Titluri de stat

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

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.894.378	29.824.441
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	71.525	69.937
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.965.903	29.894.378
Dobanda cumulata	509.491	509.491
Total titluri de stat	30.475.394	30.403.869

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

(iii) Imprumuturi acordate entitatilor asociate

La 31 Decembrie 2025, Societatea-mama are incheiat un contract de imprumut cu entitatea asociata RoPower Nuclear SA. Situatia imprumuturilor acordate entitatilor asociate se prezinta astfel:

	31 decembrie 2025 (auditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2024 (auditat)
Principal	1.040.497.491	-	1.040.497.491	360.120.080
Dobanda	91.701.959	-	91.701.959	18.440.306
Total	1.132.199.450	-	1.132.199.450	378.560.386

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, cu maturitatea in data de 31.05.2028. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

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

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

Soldul imprumutului la 31 decembrie 2025 este in valoare de 1.040.497.491 RON, echivalent 204.079.139 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 91.701.959 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

10. Investitii financiare in entitati asociate

Lista investitiilor in entitati asociate la 31 Decembrie 2025, consolidate prin medoda punerii in echivalenta, este prezenta mai jos. Aceasta entitate are capital social compus exclusiv din actiuni ordinare, care sunt detinute direct de Grup, iar cota de detinere este aceasi cu numarul drepturilor de vot detinute. Tara in care este inregistrata si isi desfasoara activitatea este Romania.

	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Cota participare (%)	50	50
Cota-parte din capitalul social	19.943.000	19.943.000
Cota-parte din rezultatul raportat	(5.532.667)	71.848
Cota parte din rezultatul exercitiului ajustat: profit/(pierdere)	(1.448.010)	(5.604.515)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	12.962.323	14.410.333

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

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

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

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.

Judecati semnificative

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

11. Stocuri

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

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	(auditat)	(auditat)
Uraniu	838.081.429	996.367.163
Piese de schimb	273.423.079	245.422.206
Alte materii si materiale	524.634.721	461.354.367
Total	1.636.139.229	1.703.143.736

(i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.11. pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

(ii) Sume recunoscute in Situatiile consolidate a contului de profit sau pierdere

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2025 se regaseste in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiile profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 275.002.109 RON (31 decembrie 2024: 232.545.270 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2025 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 1.803.759 RON (31 decembrie 2024: 1.250.797 RON). Societatea-mama analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea-mama a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 31 decembrie 2025 este in suma de 47.668.406 RON (31 decembrie 2024: 48.750.348 RON). In anul 2025 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 414.357 RON (31 decembrie 2024: 749.974 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 1.521.409 RON (31 decembrie 2024: 3.363.728 RON).

In anul 2025 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 31 decembrie 2025 Grupul nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***12. Creante comerciale**

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

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	(auditat)	(auditat)
Creante comerciale	351.795.890	363.815.956
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(18.344.673)	(11.784.818)
Total	333.451.217	352.031.138

(i) Clasificarea creantelor comerciale

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

A se vedea Nota 3.12. pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

(ii) Valoarea justa a creantelor comerciale

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

(iii) Deprecierea si expunerea la risc

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

(iv) Alte informatii

La 31 decembrie 2025, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A.: 69.644.845 RON (31 decembrie 2024: 34.505.774 RON), PPC Energie S.A.: 57.751.198 RON (31 decembrie 2024: 51.293.377 RON) si REȚELE ELECTRICE ROMANIA S.A.: 31.244.934 RON (31 decembrie 2024: 0 RON).

Vanzarile efectuate in cursul anului 2025 catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 15,15% (2024: aproximativ 4,42%), catre PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 12,56% (2024: aproximativ 3,75%), iar catre Societatea Operatorul Pieteii de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A. au reprezentat aproximativ 12,70% (2024: aproximativ 71,58%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii-mama.

Expunerea Societatii-mama la riscurile de piata si de credit, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 30.

La 31 decembrie 2025 pozitiiile "Creante comerciale" si "Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale" includ o suma neta de 85.071.592 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2024: 347.263.630 RON).

13. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	(auditat)	(auditat)
Certificate de trezorerie	82.930.250	151.274.569
Alte creante	66.066.531	36.153.371
Taxe si impozite	136.371.641	190.334.175
Plati efectuate in avans	60.508.372	22.716.023
Titluri de stat pe termen scurt	30.475.394	-
Ajustari de depreciere pentru active financiare	(19.754.678)	(583.180)
Total	356.597.510	399.894.958

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

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

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

A se vedea Nota 3.8. pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

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

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

(iii) Deprecierea si expunerea la risc

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

(iv) Alte informatii

La 31 decembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea-mama detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 9.

La 31 decembrie 2025 pozitia pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 108.450.878 RON (31 decembrie 2024: 171.161.741 RON).

La 31 decembrie 2025 pozitia "Alte creante" include suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON (31 decembrie 2024: 19.171.499 RON) pentru care in anul 2025 s-a constituit o ajustare de depreciere a creantei de 100%, in pozitia "Ajustari de depreciere active financiare" tinand cont de un eventual risc de neincasare. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 30.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***14. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare**

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

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.309.459.010	1.769.294.073
Conturi curente la banci in RON	221.007.362	359.225.531
Conturi curente la banci in valuta	7.383.314	10.920.263
Alte echivalente de numerar	892.338	380.793
Numerar in casierie	40.776	24.701
Total numerar si echivalente de numerar	1.538.782.800	2.139.845.361

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

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare	1.297.840.701	1.720.501.128

(i) Reconcilierea cu Situatia fluxurilor de trezorerie

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

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	1.309.459.010	1.769.294.073
Conturi curente la banci	228.390.676	370.145.794
Alte echivalente de numerar	892.338	380.793
Numerar in casierie	40.776	24.701
	1.538.782.800	2.139.845.361

(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. pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul si echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restrictionat

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

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

La 31 decembrie 2025 Grupul detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 829.498.342 RON (31 decembrie 2024: 242.177.694 RON) din care garantii asupra platilor in avans (APG - advance payment guarantee) in suma totala de 203 mil RON, precum si scrisori de garantie bancara (PBG - performance bank guarantee) in valoare de aproximativ 57 mil RON pentru contractul EPCM aferent Proiectului Unitatilor 3 si 4.

15. Capitaluri proprii**Capital Social**

Societatea-mama a fost infiintata prin separarea de fosta regie autonoma Regie Autonoma de Electricitate ("RENEL"). Capitalul social reprezinta contributia Statului Roman la formarea Societatii mama in data de 30 iunie 1998 (retratata cu inflatia pana la 31 decembrie 2003), plus cresteri ulterioare.

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

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

Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel :

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

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

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

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

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

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

Prime de emisiune

In noiembrie 2013, Grupul 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.548 RON la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024 si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024).

Rezerve legale

Conform cerintelor legale, Grupul constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 31 decembrie 2025 este de 603.898.498 RON (31 decembrie 2024: 603.898.498 RON).

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

Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat

La 31 decembrie 2025, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 2.304.865.261 RON (31 decembrie 2024: 280.106.345 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor Societatii mame a avut loc la data de 31 decembrie 2025 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2021.

In anul 2025, Societatea a recunoscut o crestere a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 2.080.929.757 RON ca urmare a reevaluarii terenurilor si cladirilor la finalul anului 2025 cat si o diminuare in valoare de 56.170.839 ca urmare a transferului rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale (2024 diminuare de 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. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2025, Societatea-mama a distribuit dividende in valoare de 815.172.311 RON din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotararii AGOA nr. 5/24.04.2025 (2024: 11.120.911.882 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotararii AGOA nr. 5/25.04.2024). Dividendele nete neplatite la 31 decembrie 2025 sunt in valoare de 1.559.017 RON (31 decembrie 2024: 1.229.453 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	(auditat)	(auditat)
Sold la 1 Ianuarie	8.755.563.759	8.130.127.222
Profitul net al perioadei	2.342.265.564	1.688.594.272
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	(7.743.413)	863.706
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-
Dividende	(815.172.311)	(1.020.911.882)
Transferul rezervei din reevaluare pe masura amortizarii	56.170.839	56.890.441
Sold la 31 Decembrie	10.331.084.439	8.755.563.759

Dividende

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***16. Rezultatul pe actiune**

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

Rezultatul de baza pe actiune

	2025	2024
	(auditat)	(auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	2.342.265.564	1.688.594.272
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie	301.643.894	301.643.894
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	7,77	5,60

Rezultatul diluat pe actiune

	2025	2024
	(auditat)	(auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	2.342.265.564	1.688.594.272
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 31 decembrie	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	7,77	5,60

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

17. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 31 decembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 este urmatoarea :

	31 decembrie 2025 (auditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2024 (auditat)
Imprumuturi bancare	584.978.556	-	584.978.568	-
Dobanda	2.509.590	2.509.590	-	-
Total	587.488.159	2.509.590	584.978.568	-

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 31 decembrie 2025 este de 80 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezentand primele 2 transe din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 cu o rata fixa a dobanzii de 3,796%, iar transa II se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 cu o rata fixa a dobanzii de 3,873%

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

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

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

In decursul anului 2025 Grupul a efectuat doua trageri, pe 30 Octombrie si 10 Decembrie din principalul creditului din contractul de finantare intre – Sindicatul condus de J.P. si EnergoNuclear in valoare de 35 milioane EUR, 178.037.500 RON.

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

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

La 31 decembrie 2025 indicatorul financiar prevazut in contractele incheiate cu J.P. este indeplinit.

Miscarile imprumuturilor in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024 au fost:

	Valoare 2025	Valoare 2024
Sold la 1 ianuarie (auditat)	0	0
<u>Trageri din care:</u>	<u>580.737.500</u>	<u>0</u>
BEI	402.700.000	0
J.P.	178.037.500	0
<u>Rambursari din care:</u>	<u>=</u>	<u>0</u>
BEI	0	0
J.P.	0	0
Costuri de finantare	1.348.932	
Diferente de schimb valutar	5.590.000	0
Sold la 31 decembrie (auditat)	<u>584.978.568</u>	<u>0</u>

La 31 decembrie 2025 imprumuturile in valoarea totala de 587.488.159 RON (31 decembrie 2024: 0 RON) cuprind imprumuturi pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2025 (auditat)			31 decembrie 2024 (auditat)		
	Total din care:	< 1 an	> 1 an	Total din care:	< 1 an	> 1 an
Principal	584.978.568	-	584.978.568	-	-	-
BEI	406.531.068	-	406.531.068			
J.P.	178.447,500	-	178,447,500			
Dobanda	2.509.590	2.509.590	-	-	-	-
BEI	2.487.662	2.487.662	-			
J.P.	21.929	21.929	-			
Total	587.488.159	2.509.590	584.978.568	-	-	-

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)***18. Provizioane pentru riscuri și cheltuieli**

La 31 decembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Grupul are recunoscute următoarele provizioane, incluse la poziția “Provizioane pentru riscuri și cheltuieli” și la poziția “Portiunea curentă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli”:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	(auditat)	(auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	131.794.749	123.920.654
Obligatii privind alte deseuri slab și mediu radioactive și neradioactive	80.627.206	74.214.466
Provizion litigii spor salarial	132.458.263	117.376.068
Participarea salariatilor la profit	30.600.000	38.245.689
Provizioane pentru litigii	-	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli	1.591.519	32.625
Total	377.071.737	372.961.000

La 31 decembrie 2025, provizioanele în valoarea totală de 377.071.737 RON reprezintă obligatii pe termen lung și scurt, după cum urmează:

	Portiunea curentă	Portiunea pe termen lung
	(< 1 an)	(> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	95.774.932	36.019.817
Obligatii privind alte deseuri slab și mediu radioactive și neradioactive	14.587.683	66.039.523
Provizion litigii spor salarial (i)	-	132.458.263
Participarea salariatilor la profit	30.600.000	-
Provizioane pentru litigii (ii)	-	-
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli	1.591.519	-
Total	142.554.134	234.517.603

(i) Poziția “Provizion litigii spor salarial”, reprezintă preliminară efectului litigiilor demarate de sindicate împotriva Societății, cu privire la indemnizația privind riscul nuclear, reprezentând spor salarial.

(ii) Poziția “Provizion pentru litigii”, a fost diminuată cu suma de 19.171.498 RON ca urmare a soluționării favorabile pe fond a litigiului care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2024 și respectiv nr. 4125/23.11.2024 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de către Direcția Generală Antifraudă, privind calculul Contribuției la Fondul de Tranzitie Energetică pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se consulta Nota 31.

A se vedea Nota 3.22. pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***19. Venituri in avans**

La 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, veniturile in avans se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	(auditat)	(auditat)
Clienti creditor	145.645.103	165.883.141
Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie (i)	14.344.661	28.689.323
Subventii guvernamentale pentru investitii (ii)	6.477.549	7.344.121
Alte venituri in avans	820.107	379.116
Total	167.287.420	202.295.701

(i) Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventieGrupul inregistreaza la 31 decembrie 2025 imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie provenite din: *Subventie amortizata pe durata de viata a Unitatii 1*

Subventiile 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. Valoarea veniturilor din subventii recunoscute in Situatiile contului de profit sau pierdere, in pozitia "Alte venituri", in anul 2025 este in suma de 14.344.661 RON (2024: 14.344.661 RON). Valoarea subventiei la in sold la 31 decembrie 2025 este de 14.344.661 RON (31 decembrie 2024: 28.689.323 RON).

(ii) Subventii guvernamentale pentru investitii

a) Contract de grant in cadrul "Conecting Europe Facility" (CEF) – sectorul de telecomunicatii, pentru actiunea "Cynergy - primul ISAC pentru Sectorul Energetic din Romania "; derulat prin European Health and Digital Executive Agency (HaDEA), in conformitate cu drepturile delegate de Comisiua Europeana.

Actiunea (Cynergy) isi propune crearea unui centru de partajare si analiza a informatiilor la nivel national (ISAC) in sectorul energetic (sub-sectorul electricitatii) din Romania, care sa deserveasca cele mai proeminente companii din acest domeniu din tara, dar luand in considerare potentiala extindere in Europa de Sud-Est. Actiunea va dezvolta o comunitate de partajare solida si de incredere, care poate furniza cu usurinta cunostinte utile si sprijin membrilor ISAC cand se confrunta cu amenintari la adresa securitatii cibernetice.

Costurile au fost intreprinse in perioada 01.09.2021 – 30.08.2024. Conform contractului suma maxima acordata este de 445.024 EUR si reprezinta 75% din costurile eligibile ale actiunii. Pana la 31 decembrie 2024 au fost inregistrate in intregime costurile aferente proiectului in suma de 2.074.028 RON din care 25% finantate din surse proprii. Pana la data intocmirii prezentelor situatii financiare societatea a incasat integral subventia (sold 31 decembrie 2023: 238.430 RON).

La data intocmirii prezentelor situatii financiare Societatea nu inregistreaza nerespectari ale conditiilor impuse privind acordarea subventiei si nici contingente.

Valoarea veniturilor din subventii recunoscute in Situatiile contului de profit sau pierdere, in pozitia "Alte venituri", in anul 2025 este in suma de 310.889 RON (2024: 0 RON). Valoarea subventiei la in sold la 31 decembrie 2025 este de 932.699 RON (31 decembrie 2024: 1.243.598 RON).

b) Grant USTDA

Societatea-mama a primit de la Agentia SUA pentru Comert si Dezvoltare (USTDA), un grant in suma de 1,2 milioane USD in vederea finantarii studiului de identificare si evaluare a mai multor amplasamente din Romania, inclusiv locatii cu centrale termice pe carbune existente care ar putea fi inlocuite cu reactoare modelare mici. Studiul a identificat mai multe amplasamente potientiale adecvate, locatia desemnata pentru dezvoltarea primului reactor modula mic din Romania fiind amplasamentul din Doicesti, jud. Dambovita.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

Imprumuturile nerambursabile cu caracter de subventie si subventiile guvernamentale sunt recunoscute conform prevederilor IAS 20 "Contabilizarea subventiilor guvernamentale si prezentarea informatiilor legata de asistenta guvernamentala" (a se vedea Nota 3.20).

20. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	(auditat)	(auditat)
Beneficii la pensionare	34.650.555	29.193.192
Prime jubiliare	10.712.190	10.738.739
Beneficii in caz de deces	970.040	851.395
Beneficii la pensionare in energie	9.072.992	8.002.512
Total	55.405.777	48.785.838

La 31 decembrie 2025 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

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

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

Data evaluarii	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Numarul angajatilor	2.500	2.402
Rata de crestere a salariilor	<p>Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2025-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a.</p> <p>Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si prognozei de vara 2025-2028 a Comisiei Nationale de Strategie si Prognoza am estimat rata inflatiei dupa cum urmeaza:, astfel: 7,1% in 2025, 5,8% in 2026, 3,2% in 2027, 3% in 2028, 2,8% in 2029 si 2,5% in 2030-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.</p>	<p>Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2025 a fost de 4%, pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2024-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a.</p> <p>Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna decembrie 2024, astfel: 3,8% in 2025, 2,9% in 2026, 2,7% in 2027 si 2,5% pe an in perioada 2028-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.</p>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

Data evaluarii	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2025 a fost de 1,5 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeași tendinta pentru anii urmasori.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2024 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeași tendinta pentru anii urmasori.
Rata de actualizare medie ponderata	6,3%	6,8%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	16.661	15.738

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

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

Analiza senzitivitatii

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

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

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

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***21. Datorii comerciale si alte datorii**

La 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, furnizorii si alte obligatii sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	(auditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	156.102.411	88.555.577
Furnizori	621.240.267	693.801.247
Obligatii privind datoriile angajatilor	46.997.927	47.891.506
Datorii catre stat	166.576.700	229.308.634
Dividende de plata	1.604.147	1.271.616
Alte datorii	15.484.757	14.728.764
Total	1.008.006.209	1.075.557.344

La 31 decembrie 2025, principalii furnizori in sold, din pozitile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Candu Energy Inc. 192.930.621 RON (31 decembrie 2024: 72.918.979 RON) si Korea Hydro and Nuclear Power CO 145.523.308 RON (31 decembrie 2024: 47.249.738 RON) si Ansaldo Nucleare S.P.A. 91.168.624 (31 decembrie 2024: 0 RON)

La 31 decembrie 2025, "Datoriile comerciale si alte datorii" includ suma de 60.668.993 RON (31 decembrie 2024: 19.871.034 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 22.350.909 RON (31 decembrie 2024: 5.703.124 RON).

La 31 decembrie 2025, pozitia "Datorii catre stat" include in principal datoria aferenta impozitelor si taxelor locale stabilite de catre autoritatile statului in anul 2025, in valoare de 99.793.631 RON (31 decembrie 2024: 91.229.619 RON), care, conform *IFRIC 21 – Impozite*, se recunoaste la data de 31 decembrie 2025. Scadenta acestor impozite si taxe este in cursul exercitiului financiar 2026.

22. Venituri din vânzarea energiei electrice

(i) Venituri din vânzări de energie electrică

	2025	2024
	(auditat)	(auditat)
Vanzari de energie pe MACEE	-	2.289.155.390
Vanzari de energie pe piata libera	5.587.072.358	2.338.712.563
Vanzari de energie termica	6.744.889	5.903.949
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	30.993	30.540
Total	5.593.848.240	4.633.802.442

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

	2025	2024
	(auditat)	(auditat)
Cantitatea de energie vanduta pe MACEE (MWh)	-	5.110.338
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	10.411.612	5.051.511
Total	10.411.612	10.161.849

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 45.603 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 (64.383 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024).

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

In cursul anului 2025, Societatea-mama nu a efectuat vanzari prin MACEE (2024: 5.110.338 MWh MWh, reprezentand 50,29% din totalul energiei electrice vandute in perioada exclusiv dezechilibre).

In 2025, Societatea-mama a vandut energia electrica integral pe piata libera (2024: 49,71%), respectiv 10.411.612 MWh (2024: 5.051.511 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in cursul anului 2025 a fost de 532.84 RON/MWh (2024: 449,2 RON/MWh), valoare neta de Tg.

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

Societatea-mama desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea-mama livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in 2025 sunt in suma de 6.744.889 RON (2024: 5.903.949 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***23. Alte venituri**

	2025	2024
	(auditat)	(auditat)
Venituri din subventii pentru investitii	14.733.658	14.694.876
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	3.661.813	15.876.927
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in scopul vanzarii	158.603	-
Alte venituri	177.310.511	159.657.017
Total	195.864.585	190.228.820

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 venituri rezultate din variatia stocurilor in suma de 74.637.094 RON (31 decembrie 2024: 90.362.484 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 56.570.088 RON (31 decembrie 2024: 42.394.775 RON).

24. Cheltuieli cu personalul

	2025	2024
	(auditat)	(auditat)
Salarii si indemnizatii	750.769.614	758.606.593
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	92.034.838	75.776.315
Total cheltuieli cu personalul	842.804.452	834.382.908

Defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

	2025	2024
	(auditat)	(auditat)
Personal cu functie de conducere	131	142
Personal cu functie de executie	3.439	3.222
Total numar efectiv de salariati	3.570	3.364

Numarul mediu de salariati ai Grupului in cursul anului 2025 a fost de 3.332 (2024: 3.172 salariati).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***25. Contributia la fondul de tranzitie energetica**

	2025	2024
	(auditat)	(auditat)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	504.506.729	288.738.393
Total	504.506.729	288.738.393

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

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

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

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

In cursul anului 2025, Societatea-mama a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 504.506.729 RON (2024: 288.738.393 RON).

26. Alte cheltuieli din exploatare

	2025	2024
	(auditat)	(auditat)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	128.357.844	99.908.622
Cheltuieli cu ANDR	130.127.882	99.666.245
Cheltuieli privind energia si apa	166.649.522	158.769.924
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	103.772.702	90.584.305
Cheltuieli cu contributia ANRE	4.680.534	7.469.309
Cheltuieli cu primele de asigurare	15.653.230	15.540.443
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	19.239.658	19.458.586
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	98.796.898	91.304.947
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	33.554.672	36.563.188
Alte cheltuieli din exploatare	58.068.053	87.125.746
Total	758.900.995	706.391.315

Cheltuieli cu ANDR

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

- Pana la 30 septembrie 2025 contributiile au fost stabilite astfel:
 - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
 - contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.
- Incepand cu data de 1 octombrie 2025, in conformitate cu modificarile legislative recente ale HG 1080/2017, noile tarife aplicabile sunt:
 - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 1,2 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
 - contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 2,8 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

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

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia ANRE pentru anul 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 anul 2025 societatea-mama a inregistrat o contributie in valoare de 4.680.534 RON (2024: 7.469.309 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 9.900.000 RON (31 decembrie 2024: 9.900.000 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)***27. Venituri și cheltuieli financiare**

	2025	2024
	(auditat)	(auditat)
Venituri din dobanzi	261.541.271	246.996.139
Venituri din diferente de curs valutar	67.808.223	23.260.765
Venituri din dividende	15.390	14.821
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat și obligatiunilor	6.296.970	9.487.629
Alte venituri financiare	39.730.802	39.147.510
Total venituri financiare	375.392.656	318.906.864
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(40.088.838)	(41.910.685)
Cheltuieli privind dobanzile	(8.046.782)	(8.980.394)
Total cheltuieli financiare	(48.135.620)	(50.891.079)
Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete	327.257.036	268.015.785

Alte venituri financiare

În poziția “Alte venituri financiare” sunt incluse dobanzile din obligațiuni, estimate pentru perioada scursă până la 31 decembrie 2025 în valoare de 39.634.453 RON (31 decembrie 2024: 39.147.510 RON), precum și diferența dintre valoarea contabilă netă și valoarea justă, aferentă activelor transferate ca aport la capitalul social al filialei FPCU în valoare de 13.451.148 RON.

28. Impozitul pe profit

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere :

	2025	2024
	(auditat)	(auditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	(422.866.497)	(299.122.396)
Venit net din impozit amanat	24.734.383	24.663.247
Cheltuiala cu impozitul minim efectiv grup SNN	14.215.623	(14.215.623)
Total	(383.916.491)	(288.674.772)

Creanțele și datoriile privind impozitele amânate sunt evaluate la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentând cota de impozitare adoptată în prezent.

Cheltuiala cu impozitul minim efectiv grup SNN

Cheltuiala cu impozitul minim global, aplicabil începând cu anul 2024 conform Legii nr. 431/2023, a fost inițial determinat și înregistrat pentru exercitiul financiar 2024 în suma de 14.215.623 RON, în baza legislației aplicabile la momentul efectuării calculelor, fără determinarea unui impozit amanat aferent, luând în considerare orientări suplimentare furnizate de Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică (OCDE), ca sursă de ilustrare sau de interpretare, cu scopul asigurării aplicării coerente a legislației în vigoare. Ulterior, prin Ordonanța Guvernului nr. 21/2025, publicată în Monitorul Oficial nr. 805 din 29 august 2025, au fost clarificate condițiile aplicării fazei inițiale de scutire prevăzute la art. 53 din Legea nr. 431/2023, care acordă grupurilor naționale de mari dimensiuni scutirea de impozit minim global pentru o perioadă de 5 ani. În urma reanalizării situației societății în contextul acestor prevederi legale și luând în considerare răspunsul ANAF transmis societății prin adresa nr. 18938/19.11.2025, s-a constatat că impozitul minim global aplicabil societății este redus la zero.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

Prin urmare, valoarea inregistrata in 2024 cu impozitul minim global a fost reversata in 2025, asigurand respectarea cadrului legal aplicabil, conformitatea contabila și prezentarea fidela a situatiei pozitiei financiare si a contului de profit si pierdere ale societatii, la data prezentelor situatii financiare.

Reconcilierea cotei efective de impozitare :

	2025	2024
	(auditat)	(auditat)
Profit inainte de impozitul pe profit	2.727.630.065	1.982.873.559
Impozit in conformitate cu rata statutara de impozitare de 16%	436.420.810	317.259.769
Efectual asupra impozitului pe profit al:		
Rezerva legala	(228.005)	(7.306.834)
Amortizare fiscala	(1.198.034)	(1.750.652)
Venituri neimpozabile	(27.682.919)	(22.216.124)
Cheltuieli nedeductibile	47.303.834	47.504.531
Castig din rezerve din reevaluare	17.871.811	16.578.256
Diferente temporare	(24.734.383)	(24.663.247)
Cheltuiala cu impozitul minim efectiv grup SNN	(14.215.623)	14.215.623
Pierderi fiscale reportate ale filialelor	-	-
Efect consolidare	12.687.973	6.697.670
Sponsorizare	(1.658.485)	(5.142.435)
Profit reinvestit	(8.239.571)	(11.626.720)
Reduceri ale impozitului pe profit conform OG 33/2020 si OG 99/2020	(895)	
Reduceri ale impozitului pe profit conform OUG 153/2020	(52.410.022)	(40.875.065)
Cheltuiala neta cu impozitul pe profit	383.916.491	288.674.772

Impozitul amanat consta din:

31 decembrie 2025 (auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale	-	474.601.118	474.601.118
Imobilizari necorporale	-	2.223.331	2.223.331
Investitii imobiliare	-	394.199	394.199
Stocuri	-	4.738.786	4.738.786
Creante comerciale	(2.506.333)	-	(2.506.333)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(8.864.924)	-	(8.864.924)
Participarea salariatilor la profit	(5.041.839)	-	(5.041.839)
Provizion spor salarial	(21.193.320)	-	(21.193.320)
Concedii neefectuate	(2.207.543)	-	(2.207.543)
Taxe si impozite	(16.131.839)	-	(16.131.839)
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	(3.067.440)	-	(3.067.440)
Alte provizioane	(242.538)	-	(242.538)
Deseuri radioactive si neradioactive	(12.900.353)	-	(12.900.353)
Impozit net (activ)/datorie	(72.156.129)	481.957.433	409.801.305

31 decembrie 2024 (auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale	-	98.362.246	98.362.246
Imobilizari necorporale	-	2.230.426	2.230.426
Stocuri	-	4.334.548	4.334.548
Creante comerciale	(1.782.465)	-	(1.782.465)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.805.734)	-	(7.805.734)
Participarea salariatilor la profit	(6.281.790)	-	(6.281.790)
Provizion spor salarial	(18.780.169)	-	(18.780.169)
Concedii neefectuate	(2.187.559)	-	(2.187.559)
Taxe si impozite	(14.975.406)	-	(14.975.406)
Alte provizioane	(3.071.668)	-	(3.071.668)
Deseuri radioactive si neradioactive	(11.874.315)	-	(11.874.315)
Impozit net (activ)/datorie	(66.759.106)	104.927.221	38.168.115

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2025 si 2024 se prezinta dupa cum urmeaza :

	Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut in rezerve	Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)
Imobilizari corporale	119.888.090	(21.525.844)	98.362.246	(20.128.701)	396.367.572	474.601.118
Imobilizari necorporale	1.305.389	925.037	2.230.426	(7.095)	-	2.223.331
Investitii imobiliare				394.199	-	394.199
Stocuri	3.698.424	636.124	4.334.548	404.237	-	4.738.786
Creante comerciale	(1.705.871)	(76.594)	(1.782.465)	(723.868)	-	(2.506.333)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.694.130)	(111.604)	(7.805.734)	(1.059.190)	-	(8.864.924)
Provizion spor salarial	(16.374.692)	(2.405.477)	(18.780.169)	(2.413.151)	-	(21.193.320)
Participarea salariatilor la profit	(5.084.858)	(1.196.932)	(6.281.790)	1.239.951	-	(5.041.839)
Concedii neefectuate	(2.198.092)	10.533	(2.187.559)	(19.983)	-	(2.207.543)
Taxe si impozite	(14.651.603)	(323.802)	(14.975.406)	(1.156.434)	-	(16.131.839)
Deseuri radioactive si neradioactive	(11.122.822)	(751.493)	(11.874.315)	(1.026.038)	-	(12.900.353)
Provizioane pestru riscuri si cheltuieli				(3.067.440)	-	(3.067.440)
Alte provizioane	(3.228.474)	156.806	(3.071.669)	2.829.130	-	(242.538)
Impozit net (activ)/datorie	62.831.361	(24.663.246)	38.168.115	(24.734.382)	396.367.572	409.801.305

29. Tranzactii cu partile afiliate**i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

Grupul opereaza intr-un mediu economic dominat de societati detinute sau controlate de Statul Roman prin autoritatile sale guvernamentale si agentii, denumite colectiv societati detinute de stat.

Grupul a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand:

- vanzari de energie electrica (OPCOM S.A., Electrica Furnizare SA, S.P.E.E.H. Hidroelectrica SA, Distributie Energiei Electrica Romania S.A/, C.N. Transelectrica S.A.);
- vanzari de energie termica (Utilitati Publice S.A. Cernavoda),
- achizitii de energie electrica (OPCOM S.A.);
- achizitie de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.);
- contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive - ANDR) ;
- achizitie utilizare apa (Apele Romane Bucuresti) ;
- achizitie de servicii utilizare ape din subteran (Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral) ;
- achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

Grupul a identificat in cursul desfasurarii activitatii sale urmatoarele tranzactii si solduri realizate cu principalele parti afiliate:

	Vanzari		Creante la	
	2025 (auditat)	2024 (auditat)	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Electrica Furnizare S.A.	853.407.562	208.488.094	69.644.845	34.505.774
Operatorul pietei de energie electrica si de gaze naturale din Romania (OPCOM S.A.)	715.758.068	3.350.351.359	1.300.265	168.497.246
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	129.306.423	37.883.179	-	-
Hidroelectrica S.A.	183.266.443	54.458	10.020.655	-
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	7.433.748	6.382.200	5.994.702	5.597.233
C.N. Transelectrica S.A.	256.878	24.366.786	30.413	8.996.481
Total	1.889.429.123	3.627.526.076	86.990.880	217.596.735

Soldul creantelor la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

	Achizitii		Datorii la	
	2025 (auditat)	2024 (auditat)	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Hidroelectrica S.A.	96.194.663	7.672.466	22.623.342	640.757
Apele Romane Bucuresti	114.416.271	107.972.753	12.138.338	9.490.896
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	130.127.882	99.666.245	-	6.681.630
Operatorul pietei de energie electrica si de gaze naturale din Romania (OPCOM S.A.)	27.025.787	107.029.459	144.586	361.402
C.N. Transelectrica S.A.	33.344.578	38.301.799	3.648.965	4.274.366
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	22.671.853	19.234.644	-	-
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	29.625.401	27.381.261	3.769.808	2.913.779
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	12.327.319	11.142.453	3.314.850	3.887.103
Raja S.A.	5.995.428	5.885.699	514.535	449.983
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	4.680.659	7.484.409	735.522	737.122
Agentia pentru monitorizarea si evaluarea performantelor intreprinderilor publice	-	7.200.586	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	569.166	1.917.530	577.918	2.090.800
Compania Nationala a Uraniului S.A.	486.837	902.633	322.731	26.266
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	-	-	11.955.178	13.433.355
Total	477.465.844	441.791.936	59.745.773	44.987.460

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***ii) Salarizarea conducerii Grupului**

Conducerea Grupului cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administratie ai Societatii si ai filialelor, care au incheiate contracte de mandate cu societatile din grup;
- Directorii cu contracte de mandat din cadrul Grupului;
- Alti directori din cadrul Grupului care au incheiate contracte individuale de munca, in conditiile prevazute in contractele colective de munca, dupa caz.

Membrii Consiliului de Administratie au incheiate contracte de administratie (mandat) cu Grupul, remuneratia acestora fiind aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerati in baza prevederilor contractuale in cadrul limitelor generale aprobate de AGA. Informatii detaliate cu privire la remuneratia administratorilor si directorilor Societatii sunt incluse in Raportul Anual al Comitetului de Nominalizare si Remunerare, organizat la nivelul Consiliului de Administratie al Societatii. Sumele prezentate reprezinta remuneratiile brute.

	2025	2024
	(auditat)	(auditat)
Remuneratia conducerii Grupului (valori brute)	29.502.033	29.153.460
	29.502.033	29.153.460

30. Administrarea riscurilor semnificative

Principalele riscuri la care Grupul este expus sunt:

- a) riscul de piață (riscul de pret, riscul de rată a dobânzii și riscul valutar);
- b) riscul de credit;
- c) riscul de lichiditate;
- d) riscul aferent impozitarii;
- e) riscul operational;
- f) riscul de reglementare.

Strategia generală de administrare a riscurilor urmărește maximizarea profitului Grupului raportat la nivelul de risc la care acesta este expus și minimizarea potențialelor variații adverse asupra performanței financiare a Grupului.

Grupul nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare. În ciuda faptului că nu există acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management având în vedere nevoile financiare ale Grupului pentru a gestiona eficient riscurile și oportunitățile. Departamentul financiar pregătește cu regularitate prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul în luarea deciziilor.

a) Riscul de piață

Riscul de piață este definit ca riscul de a înregistra o pierdere sau de a nu obține profitul așteptat, ca rezultat al fluctuațiilor prețurilor, ratelor de dobândă și a cursurilor de schimb ale valurilor.

Grupul este expus la următoarele categorii de risc de piață:

(i) *Riscul de pret*

Grupul, prin societatea-mamă, este expus riscului asociat variației prețului energiei electrice tranzacționată pe piețele concurențiale, spot (PZU+PI), precum și pe piața de echilibrare. Pentru mitigarea acestui risc Societatea-mamă tranzacționează cea mai mare parte a energiei electrice produse prin intermediul pieței concurențiale, prin încheierea de contracte bilaterale pe termen lung, cu prețuri fixe și formule de preț bine definite.

În anul 2025 cantitatea de energie electrică vândută pe piața concurențială a reprezentat 100% (2024: 47,91%) din volumul total al energiei electrice vândute, pe piața spot (PZU+PI) s-a vândut o cantitate de energie electrică reprezentând 12,64% (2024: 24,18%), iar dezechilibrele au reprezentat 0,43% (2024: 0,63%). Pentru anul 2024 o cantitate reprezentând 49,85% din totalul energiei electrice vândute în perioada (inclusiv dezechilibre) s-a vândut prin MACEE. Prețul mediu de vânzare pe piața concurențială în anul 2025 a fost de 533,71 RON/MWh, cu Tg inclus (2024: 476,77 RON/MWh, cu Tg inclus), iar pe piața spot (PZU+PI) prețul mediu a fost de 538,18 RON/MWh, cu Tg inclus (2024: 427,99 RON/MWh, cu Tg inclus). Prețul energiei electrice vândute prin MACEE în anul 2024 a fost de 450 RON/MWh, cu Tg inclus până la 31 martie 2024 și respectiv 400 RON/MWh, cu Tg inclus, începând cu 1 aprilie 2024.

O variație pozitivă de 10% a prețului energiei electrice vândute ar conduce la o creștere a profitului după impozitare la 31 decembrie 2025 cu 562.036.807 RON (31 decembrie 2024: 466.615.183 RON), o variație negativă de 10% având un impact net egal și de semn contrar.

(ii) *Riscul de rată a dobânzii*

Grupul se confruntă cu riscul de rată a dobânzii datorită expunerii la fluctuațiile nefavorabile ale ratei dobânzii. Schimbarea ratei dobânzii pe piață influențează în mod direct veniturile și cheltuielile aferente activelor și datoriilor financiare purtătoare de dobânzi variabile, precum și valoarea de piață a celor purtătoare de dobânzi fixe. La 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, majoritatea activelor și datoriilor Grupului sunt purtătoare de dobândă. Drept urmare Grupul este afectat în mod direct de riscul fluctuațiilor ratei de dobândă. Numerarul și echivalentele de numerar sunt în general investite la rate de dobândă pe termen de maxim un an. Totuși, scăderea randamentelor de pe piață poate afecta valoarea de evaluare a activelor deținute de Societatea-mamă.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

Din totalul pasivelor financiare ale Grupului, singurele pasive purtatoare de dobanda variabila sunt reprezentate de imprumuturile bancare pe termen lung. Pentru mai multe informatii referitoare la scadenta contractuala a activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanda ale Societatii-mama, a se vedea Nota 30. Grupul nu utilizeaza instrumente financiare derivate pentru a se proteja fata de fluctuatiile ratei dobanzii. Impactul asupra profitului net al Grupului a unei modificari de $\pm 1,00\%$ a ratei dobanzii aferenta activelor si pasivelor purtatoare de dobanda este de $\pm 5.874.882$ RON (31 decembrie 2024: 0 RON in contextul rambursarii integrale a imprumuturilor).

	Valoare contabila (*)	
	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Instrumente cu rata fixa		
Active financiare	3.287.752.987	4.224.168.660
	3.287.752.987	4.224.168.660
Instrumente cu rata variabila		
Datorii financiare	587.488.158	-
	587.488.158	-

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar pentru instrumentele cu rata de dobanda variabila

O modificare a ratelor de dobanda cu $\pm 1,00\%$ la data raportarii ar fi determinat cresterea (scaderea) profitului sau pierderii cu valorile prezentate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in mod particular cursurile de schimb valutar, raman constante.

	Profit sau pierdere	
	+ 1,00% crestere	- 1,00% scadere
31 decembrie 2025		
Instrumente cu rata variabila	(5.874.882)	5.874.882
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(5.874.882)	5.874.882
31 decembrie 2024		
Instrumente cu rata variabila	-	-
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	-	-

(iii) Riscul valutar

Riscul valutar este riscul inregistrarii unor pierderi sau nerealizarii profitului estimat ca urmare a fluctuatiilor nefavorabile ale cursului de schimb. Grupul este expus fluctuatiilor cursului de schimb valutar, inasa nu are o politica formalizata de acoperire a riscului valutar. Majoritatea activelor si pasivelor financiare ale Societatii-mama sunt exprimate in moneda nationala, celelalte valute in care se efectueaza operatiuni fiind EUR, CAD, USD, GBP si CHF.

Grupul este expus fluctuatiilor cursului de schimb valutar la numerarul si echivalentele de numerar, achiziitiile si imprumuturile pe termen lung exprimate in alta moneda decat moneda functionala a Grupului. Imprumuturile pe termen lung sunt denuminate in moneda straina si sunt convertite in RON, la cursul de schimb de la data bilantului, comunicat de Banca Nationala a Romaniei. Diferentele rezultate sunt incluse in contul de profit si pierdere si nu afecteaza fluxul de numerar pana in momentul lichidarii datoriei.

Activele si datoriile financiare exprimate in RON si in alte valute la datele de 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024 sunt prezentate in tabelele urmatoare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2025							
Active financiare							
Numerar si echivalente de numerar	2.836.623.501	2.757.647.336	56.437.755	13.231.729	9.251.224	50.141	5.317
Obligatiuni	567.047.632	-	567.047.632	-	-	-	-
Titluri de stat	30.475.394	30.475.394	-	-	-	-	-
Creante comerciale	333.451.217	309.620.306	23.830.910	-	-	-	-
Plati efectuate in avans	60.508.372	16.305.731	2.150.230	39.872.872	2.179.539	-	-
Imobilizari corporale (avansuri)	1.727.191.081	72.514.998	706.545.091	61.370.677	886.760.315	-	-
Stocuri (avansuri)	3.476.062	1.720.245	55.026	1.099.387	601.404	-	-
Expunere bruta	5.558.773.259	3.188.284.010	1.356.066.644	115.574.665	898.792.482	50.141	5.317
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(777.342.677)	(159.438.748)	(328.090.941)	(68.421.656)	(221.391.333)	-	-
Imprumuturi	(587.488.159)	-	(587.488.159)	-	-	-	-
Expunerea bruta	(1.364.830.836)	(159.438.748)	(915.579.099)	(68.421.656)	(221.391.333)	-	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	4.193.942.423	3.028.845.262	440.487.545	47.153.009	677.401.148	50.141	5.317

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2024							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	3.860.346.489	3.691.051.635	32.741.201	58.078.159	77.907.442	564.687	3.365
Obligatiuni	552.695.022	-	552.695.022	-	-	-	-
Titluri de stat	30.403.869	30.403.869	-	-	-	-	-
Creante comerciale	352.031.138	347.689.929	3.681.109	639.703	20.398	-	-
Plati efectuate in avans	22.716.023	16.593.898	432.631	497.723	4.789.376	25.803	376.590
Imobilizari corporale (avansuri)	963.405.314	28.432.013	203.379.740	4.632.678	762.960.882	-	-
Expunere bruta	5.781.597.855	4.114.171.344	792.929.703	63.848.264	809.678.097	590.491	379.955
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(782.177.319)	(135.478.003)	(93.487.133)	494.924.398	57.783.067	(504.719)	-
Imprumuturi	-	-	-	-	-	-	-
Expunerea bruta	(782.177.319)	(135.478.003)	(93.487.133)	494.924.398	57.783.067	(504.719)	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	4.999.420.535	3.978.693.341	699.442.571	431.076.134	751.895.031	85.771	379.955

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate :

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2025	2024	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
RON/EUR	5,0415	4,9746	5,0985	4,9741
RON/USD	4,4705	4,5984	4,3417	4,7768
RON/CAD	3,1968	3,3575	3,1677	3,3230
RON/GBP	5,8854	5,8769	5,8335	5,9951
RON/CHF	5,3804	5,2240	5,4743	5,2806

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

O apreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2025 (auditat)	Profit 2024 (auditat)
EUR	(44.048.754)	(69.944.257)
USD	(4.715.301)	43.107.613
CAD	(67.740.115)	(75.189.503)
GBP	(5.014)	(8.577)
CHF	(532)	(37.966)
Total	(116.509.716)	(102.072.719)

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2025 (auditat)	Pierdere 2024 (auditat)
EUR	44.048.754	69.944.257
USD	4.715.301	(43.107.613)
CAD	67.740.115	75.189.503
GBP	5.014	8.577
CHF	532	37.966
Total	116.509.716	102.072.719

b) Riscul de credit

Riscul de credit reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ca urmare a neindeplinirii de catre contrapartida a obligatiilor financiare. Grupul este expus riscului de credit ca urmare a investitiilor evaluate la cost amortizat, a numerarului si echivalentelor de numerar si a creantelor comerciale.

(i) Managementul riscului

Riscul de credit este gestionat la nivel de grup.

In vederea gestionarii riscului de contrapartida, plasarea disponibilitatilor banesti se realizeaza doar in institutii bancare cu un rating minim de BB-, in echivalent Fitch. Limitele de expunere pentru banci care nu au rating public sunt stabilite la maxim 3% per banca din totalul de active, dar nu mai mult de 7% din totalul activelor cumulate pentru toate bancile care nu au rating public. Obiectivul pe termen mediu este de asigurare a unei dispersii adecvate astfel incat expunerea neta fata de o institutie financiara sa nu depaseasca 8% (procent calculat prin raportarea plasamentelor nete dintr-o institutie financiara la total active).

Contractele de vanzare/cumparare energie electrica se realizeaza cu respectarea legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, a conventiilor de participare la pietele centralizate de energie electrica administrate de OPCOM si BRM si ratificate de SNN, precum si procedurilor asociate acestora. Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 31 decembrie 2025 Grupul este expus unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 70% din creantele comerciale brute sunt fata de Electrica Furnizare S.A, PPC Energie SA, Retele Electrice Romania SA, Engie Romania si OMV Petrom. (a se vedea Nota 12). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

Investitiile grupului in instrumente de datorie sunt considerate a fi investitii cu risc scazut. Creditul ratingurile investitiilor sunt monitorizate pentru deteriorarea creditului.

(ii) Garantii

Pentru creantele comerciale din vanzarea de energie electrica, Grupul obtine garantii sub forma scrisorilor de garantie bancara, care pot fi executate in cazul in care partenerul se afla in situatia de neplata in termenul contractual.

(iii) Ajustari de depreciere

Grupul detine urmatoarele active financiare care fac obiectul modelului "pierderilor de credit asteptate":

- Creante comerciale provenite din vanzarea energiei electrice si ;
- Active financiare evaluate la cost amortizat

Desi numerarul si echivalentele de numerar, fac obiectul testelor de depreciere conform cerintelor IFRS 9, pierderile de credit asteptate pentru aceste active sunt imateriale.

Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si depozitele sunt plasate in diferite institutii financiare (banci), urmarindu-se reducerea riscului de contrapartida, prin limitarea expunerii fata de o singura institutie financiara. Principalele institutii financiare in care sunt plasate aceste active financiare sunt dupa cum urmeaza :

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	(auditat)	(auditat)
EximBank S.A.	848.378.917	868.657.471
Alpha Bank S.A.	-	750.648.415
Garanti Bank S.A.	144.616.114	466.137.944
Unicredit Bank S.A.	157.986.842	401.339.599
Banca Comerciala Romana S.A.	539.260.863	431.210.959
BRD Societe Generale S.A.	430.658.073	498.875.620
Vista Bank S.A.	270.590.340	156.261.396
CEC Bank S.A.	2.748.844	119.280.768
INTESA SANPAOLO Romania S.A	250.000.357	40.000.000
Trezorerie	2.754.682	1.619.030
Citi Bank Romania	44.491.745	126.289.531
Banca Transilvania S.A.	31.167	715
	145.050.040	-
Altele	55.518	25.042
Total numerar si depozite bancare	2.836.623.501	3.860.346.489

Expunerea maxima la riscul de credit la data raportarii a fost:

	Valoarea neta	31 decembrie
	31 decembrie 2025 (auditat)	2024
		(auditat)
Active financiare		
Creante comerciale	333.451.217	352.031.138
Depozite bancare	1.297.840.701	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	1.538.782.800	2.139.845.361
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.138.427.636	416.267.582
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	326.122.116	399.894.958
Titluri de stat	30.475.394	30.403.869
Obligatiuni	567.047.632	552.695.022
	5.232.147.496	5.611.639.058

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

Creante comerciale

Grupul aplica metoda simplificata de masurare a pierderilor de credit asteptate, prevazuta de IFRS 9, pentru evaluarea creantelor comerciale. IFRS 9 permite entitatilor sa aplice o „abordare simplificata” pentru creantele comerciale, activele contractuale si creantele de leasing. Abordarea simplificata permite entitatilor sa recunoasca pierderile asteptate pe durata de viata a tuturor acestor active fara a fi nevoie sa identifice cresteri semnificative ale riscului de credit.

In vederea masurarii pierderilor de credit asteptate, creantele comerciale au fost grupate in baza caracteristicilor comune ale riscului de credit si a zilelor de intarziere. Ratele de pierdere asteptate se bazeaza pe profilurile de plata ale clientilor pe o perioada de 1 an, analizate pe intervale a cate 30 de zile si pe pierderi istorice. Ratele istorice ale pierderilor sunt ajustate pentru a reflecta informatiile actuale si prospective privind factorii macroeconomici care afecteaza capacitatea de plata a clientilor.

In baza acestor rationamente, pierderile de credit asteptate la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, au fost determinate pentru creantele comerciale si alte creante, astfel :

Situatia vechimii **creantelor comerciale** la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2025 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2025 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2024 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2024(auditat)
Neajunse la scadenta	329.906.075	-		
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	451.617	-	347.125.958	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	205.202	-	1.912.907	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	531.764	-	211.827	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	2.354.106	-	367.822	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	2.453	-	2.412.625	-
Mai mult de un an	18.344.673	(18.344.673)	-	(11.784.818)
Total	351.795.889	(18.344.673)	11.784.818	(11.784.818)

Situatia vechimii **altor creante**, inclusiv TVA de recuperat, la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2025 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2025 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2024 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2024 (auditat)
Neajunse la scadenta	46.063.328	-	35.050.444	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	18.354	-	58.851	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	90.858	-	147.850	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	139.313	-	90.001	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	98.672	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	124.373	-
Mai mult de un an	19.754.678	(19.754.678)	583.180	(583.180)
Total	66.066.531	(19.754.678)	36.153.371	(583.180)

Evolutia **ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale** se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la inceputul anului	(11.784.818)	(11.255.214)
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari, recunoscute in Situatiile consolidate profitului sau pierderii	6.559.855	529.605
Sold la sfarsitul anului	(18.344.673)	(11.784.818)

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

Creantele comerciale sunt derecunoscute atunci cand nu mai exista o asteptare rezonabila recuperare. Indicatorii conform carora nu exista o asteptare rezonabila de recuperare includ, printre altii, incapacitatea unui debitor de a se angaja intr-un plan de rambursare si imposibilitatea realizarii platilor intr-o perioada mai mare de 270 de zile. Pierderile din depreciere a creantelor comerciale si a activelor contractuale sunt prezentate ca pierderi nete din depreciere in cadrul profitului operational. Recuperarile ulterioare ale sumelor anulate anterior sunt creditate pe acelasi element din catru Situatiei profitului sau pierderii.

c) Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ce rezulta din imposibilitatea de a onora in orice moment obligatiile de plata pe termen scurt, fara ca aceasta sa implice costuri excesive sau pierderi ce nu pot fi suportate de catre Grup.

O politica prudenta de gestionare a riscului de lichiditate implica mentinerea unui nivel suficient de numerar si echivalente de numerar si disponibilitatea finantarii prin facilitati de credit contractate adecvate. Considerand natura dinamica a activitatii, Grupul doreste sa mentina flexibilitatea in finantare prin accesul la surse de finantare variate.

Structura activelor si datoriilor a fost analizata pe baza perioadei ramase de la data situatiei pozitiei financiare pana la data contractuala a scadentei, atat pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2025, cat si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, astfel :

	Valoare contabila 31 decembrie 2025 (auditat)	Valoare contractuala	<1 an	> 1 an	Valoare contabila 31 decembrie 2024 (auditat)
Active financiare					
Numerar si conturi curente	1.538.782.800	1.538.782.800	1.538.782.800	-	2.139.845.361
Depozite plasate la banci	1.297.840.701	1.297.840.701	1.297.840.701	-	1.720.501.128
Creante comerciale	333.451.217	333.451.217	333.451.217	-	352.031.138
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.705.475.268	1.705.475.268		1.705.475.268	968.962.604
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	356.597.510	356.597.510	356.597.510	-	399.894.958
Total active financiare	5.232.147.496	5.232.147.496	3.526.672.228	1.705.475.268	5.581.235.189
Datorii financiare					
Imprumuturi	587.488.158	587.488.158	2.509.590	584.978.568	-
Datorii comerciale	1.008.006.209	1.008.006.209	1.008.006.209		1.075.557.344
Datorii din contracte de leasing	27.701.157	27.701.157	7.390.834	20.310.323	34.598.784
Alte datorii financiare	167.287.420	167.287.420	161.120.771	6.166.649	202.295.701
Total datorii financiare	1.790.482.947	1.179.027.404	1.179.027.404	611.455.540	1.312.451.829
Excedent de lichiditate	3.441.664.555	3.441.664.552	2.347.644.824	1.094.019.728	4.268.783.360

d) Riscul aferent impozitarii

Legislatia fiscala romaneasca prevede reguli detaliate si complexe suferind mai multe modificari in ultimii ani. Interpretarea textului si procedurile practice de punere in aplicare a legislatiei fiscale ar putea varia, existand riscul ca anumite tranzactii sa fie interpretate altfel de catre autoritatile fiscale comparativ cu tratamentul Grupului.

Din punct de vedere al impozitului pe profit, exista riscul de interpretare diferita de catre organele fiscale a regulilor fiscale aplicate determinate de Reglementarile contabile conforme cu IFRS.

Guvernul Romaniei detine un numar de agentii autorizate sa efectueze auditul (controlul) companiilor care opereaza pe teritoriul Romaniei. Aceste controale sunt similare auditurilor fiscale din alte tari, si pot acoperi nu numai aspecte fiscale, dar si alte aspecte legale si regulatorii care prezinta interes pentru aceste agentii. Este posibil ca Grupul sa fie supus controalelor fiscale pe masura emiterii unor noi reglementari fiscale.

e) Riscul operational

Riscul operational este definit ca riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate din cauza unor factori interni cum ar fi derularea inadecvata a unor activitati interne, existenta unui personal sau a unor sisteme necorespunzatoare sau din cauza unor factori externi cum ar fi conditiile economice, schimbari pe piata de capital, progrese tehnologice. Riscul operational este inherent tuturor activitatilor Grupului.

Riscul operational este asociat cu capacitatea Grupului de a asigura cantitatile de energie electrica asumate prin intermediul contractelor pe piata reglementata si concurentiala, luand in considerare atat opririle planificate, cat si cele neplanificate pentru Unitatile 1 si 2. Modalitatea de gestionare a acestor riscuri se refera la evaluarea, intretinerea si modernizarea continua a sistemelor Societatii-mama precum si la o buna planificare si derulare a activitatilor de mentenanta preventiva si corectiva pentru controlarea riscurilor nucleare, cat si pentru reducerea numarului de ore de oprire neplanificata.

Politicile definite pentru administrarea riscului operational au luat in considerare fiecare tip de evenimente ce poate genera riscuri semnificative si modalitatile de manifestare a acestora, pentru a elimina sau diminua pierderile de natura financiara sau reputationala.

f) Riscul de reglementare

Riscul de reglementare este riscul aparitiei de pierderi financiare, inclusiv amenzi si penalitati, care rezulta din nerespectarea legilor si reglementarilor urmare a unor posibile modificari ale cadrului legislativ. Acestea se pot referi la impunerea de catre autoritatile locale si centrale sau de catre autoritatea ce reglementeaza domeniul energiei (ANRE) a unor prevederi contractuale noi sau modificari fiscale. Acest risc este limitat prin monitorizarea continua si evaluarea impactului asupra Societatii a modificarilor survenite in cadrul legislativ.

Adecvarea capitalurilor

Politica conducerii in ceea ce priveste adecvarea capitalului se concentreaza in mentinerea unei baze solide de capital, in scopul sustinerii dezvoltarii continue a grupului si atingerii obiectivelor investitionale.

Managementul riscului

Obiectivele grupului in administrarea capitalului sunt:

- sa le protejeze capacitatea de a-si continua activitatea, astfel incat sa poata continua sa ofere profituri pentru actionari si beneficii pentru alte parti interesate si
- mentinerea unei structuri optime de capital pentru a reduce costul capitalului.

Pentru a mentine sau ajusta structura capitalului, Grupul poate ajusta suma dividendelor platite actionarilor, returneaza capitalul actionarilor, emite noi actiuni sau vinde active pentru a reduce datoria.

In linie cu alte industrii, Grupul monitorizeaza capitalul pe baza urmatorului indicator:

Indatorare neta = datorie neta / capital propriu (asa cum este prezentat in Situatie pozitie financiare, incluzand si Interesele care nu controleaza)

	<u>31 decembrie 2025</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2024</u> <u>(auditat)</u>
Datorie neta	(2.818.957.212)	(4.408.846.596)
Capital propriu	15.900.919.080	12.300.639.482
Datorie neta/Capital propriu	(0,2x)	(0,4x)

Grupul inregistreaza la 31 decembrie 2025 o datorie neta negativa de 2,8 miliarde RON (31 decembrie 2024: 4,4 miliarde RON). Rata de indatorare neta fiind de (0,2x).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025

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

Datoria neta cuprinde totalul creditelor și datoriilor financiare, mai puțin numerarul și echivalentele de numerar și activele lichide. Activele lichide sunt active financiare cu scadența inițială de peste trei luni care sunt ușor convertibile în numerar și sunt gestionate conform unei politici orientate către lichiditate. În această categorie Grupul a recunoscut activele financiare evaluate la cost amortizat de natura titlurilor de stat și a obligațiilor.

	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Numerar și echivalente de numerar	(1.538.782.800)	(2.139.845.361)
Depozite bancare	(1.297.840.701)	(1.720.501.128)
Active financiare evaluate la cost amortizat sub forma obligațiilor	(567.047.632)	(552.695.022)
Active financiare evaluate la cost amortizat sub forma titlurilor de stat	(30.475.394)	(30.403.869)
Imprumuturi bancare	587.488.158	-
Datorii din contracte de leasing	27.701.157	34.598.784
Datorie neta	(2.818.957.212)	(4.408.846.596)

31. Contingente, angajamente și riscuri operaționale*(i) Impozitare*

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

Începând cu 2024 Grupul a recunoscut impozit minim efectiv aferent grupului SNN în suma de 14.215.623 RON, ca urmare a aplicării prevederilor Legii 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de întreprinderi multinaționale și a grupurilor naționale de mari dimensiuni, și luând în calcul orientări suplimentare furnizate de Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică (OCDE), ca sursă de ilustrare sau de interpretare, cu scopul asigurării aplicării coerente a legislației în vigoare. În baza amendamentelor aduse standardului IAS 12 Impozit pe profit, Grupul nu a recunoscut impozit amanat în legătură cu impozitul minim efectiv aferent grupului SNN

Ulterior, prin Ordonanța Guvernului nr. 21/2025, publicată în Monitorul Oficial nr. 805 din 29 august 2025, au fost clarificate condițiile aplicării fazei inițiale de scutire prevăzute la art. 53 din Legea nr. 431/2023, care acordă grupurilor naționale de mari dimensiuni scutirea de impozit minim global pentru o perioadă de 5 ani. În urma reanalizării situației Societății-mamă în contextul acestor prevederi legale și luând în considerare răspunsul ANAF transmis societății prin adresa nr. 18938/19.11.2025, s-a constatat că impozitul minim global aplicabil societății este redus la zero.

Prin urmare, valoarea înregistrată în 2024 cu impozitul minim global a fost reversată în 2025, asigurând respectarea cadrului legal aplicabil, conformitatea contabilă și prezentarea fidelă a situației poziției financiare și a contului de profit și pierdere ale societății, la data prezentelor situații financiare.

(ii) Alte controale

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

SNN și-a exprimat punctul de vedere către Ministerul Finanțelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care a explicat faptul că Legea nr. 357/2022 produce efecte începând cu data publicării, respectiv 16.12.2022. În materie legislativă,

Notele de la 1 - 32 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

fara alte prevederi speciale in cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta lege produce efecte juridice pentru viitor, si nu anterior datei publicarii, cum a fost interpretat de catre organele de control. Ulterior, in data de 02.10.2023, prin adresa nr.16855/02/10.2023, ANAF - DGAF a prezentat proiectul Deciziei de impunere privind plata sumei de 18.041.598 lei si, totodata, invitatia de audiere prin care SNN sa-si exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN si-a exprimat punctul sau de vedere, in scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023, in care a sustinut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.

Pozitia ANAF a fost consemnata in Decizia de impunere ADAF nr.17862/ 17.10.2023 (inregistrata la SNN sub nr. 11449/18.10.2023), prin care s-au stabilit obligatii fiscale principale in suma totala de 18.041.598 lei, cu termen de plata pana la data de 20 a lunii urmatoare inclusiv, respectiv 20.11.2023. Prin definitie, decizia de impunere reprezinta un act administrativ fiscal, emis de organul fiscal, prin care se stabileste si se individualizeaza o creanta fiscala, datorata catre bugetul general consolidat. In situatia in care contribuabilul nu procedeaza la achitarea obligatiilor fiscale principale pana la data scadenta, acesta va datora dobanzi si penalitati de intarziere si va fi supus executarii silita, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 lei prin OP nr. 2329/17.11.2023.

Prin Decizia de impunere nr. 4125/23.11.2023 (inregistrata la SNN sub nr. 13102/23.11.2023), ANAF – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili (DGAMC) a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 lei, reprezentand dobanzi si penalitati de intarziere pentru doua situatii distincte, astfel:

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

Avand in vedere faptul ca suma de 1.164.503 lei reprezinta o obligatie fiscala impusa prin Decizia nr. 4125/23.11.2023 si titlu de creanta, conform art. 152, alin (2), pentru a evita executarea silita, SNN a procedat la achitarea acestei sume prin OP nr. 2569/19.12.2023 (termenul limita fiind 20.12.2023, cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedura fiscala).

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

- contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anulara 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 anulara 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 anulara 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 anulara 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 anulara 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 in cauza a Deciziei pronuntata de CCR la data de 07.11.2024, prin care a fost admisă exceptia de neconstitutionalitate si s-a constatat că sunt neconstitutionale dispozitiile art.15 si cele ale Anexei nr. 6 din OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările si completările ulterioare si a pus in vedere partilor sa isi expuna punctul de vedere asupra incidentei în cauză a Deciziei CCR pronuntate la data de 07.11.2024 (decizie nepublicata in M. Of. pana la acel moment). La termenul de judecata din data de 26.03.2025, instanta a dispus amanarea cauzei pentru inaintarea dosarului conexas – dosar nr. 3455/2/2024.. La

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025

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

termenul de judecată din data de 04.06.2025, instanța a amanat cauza, în vederea atașării 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 Finanțe, instanța a apreciat ca se impune amânarea cauzei. La termenul de judecată din data de 30.09.2025, instanța a suspendat soluționarea cauzei în baza Hotărârii nr. 2/26.08.2025 a Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Curții de Apel București (protestul magistratilor). Următorul termen de judecată a fost stabilit în data de 25.11.2025. La termenul din data de 25.11.2025 se amana cauza pentru a se comunica înscrisurile depuse la dosar.

La ultimul termen din data de **18.02.2026** instanța respinge ca neîntemeiate excepțiile inadmisibilității și prematurității, precum și excepția lipsei calității procesuale pasive a pârâtului Ministerul Finanțelor - Direcția Generală de Soluționare a Contestatiilor pe capetele din cererea conexă privind anularea deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 și restituirea sumei achitate, precum și a dobânzii aferente. Admite cererile conexe (dos nr. 3063/2/2024 și dos. nr. 3455/2/2024). Anulează deciziile de soluționare a contestațiilor nr.516/12.02.2024 și nr.1581/26.04.2024, Decizia de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 (privind obligații fiscale principale în cuantum de 18.041.598 lei reprezentând contribuție suplimentară la Fondul de Tranzitie Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022) și în parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentând obligațiile fiscale accesorii (dobânzi și penalități) aferente obligației fiscale principale de 18.041.598 lei. Obliga pârâtii să restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei și 1.129.901 lei. Obliga pârâtii la plata către reclamantă a dobânzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 17.11.2023 și până la data plății efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 19.12.2023 și până la data plății efective. Obliga pârâtii la plata către reclamantă a sumei de 750 lei reprezentând cheltuieli de judecată (taxa judiciară de timbru). Cu recurs în 15 de zile de la comunicare. Soluția nu este definitivă.

Cu privire la Contestatia nr. **14489/28.12.2023**, formulată de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 și restituirea obligațiilor fiscale accesorii aferente diferenței contribuției la Fondul de Tranzitie Energetică, în valoare de 1.129.901 lei, Ministerul de Finanțe – DGSC a emis Decizia nr. 1581/26.04.2024 (comunicată la SNN la data de 09.05.2024), prin care a dispus respingerea în totalitate, ca neîntemeiată, a contestației formulate de SNN. La data de 28.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 1581/26.04.2024 în contencios administrativ, acțiunea subscrisei formând obiectul dosarului procesual nr. 3455/2/2024. La data de 12.03.2025, dosarul nr. 3455/2/2024 a fost conexasat la dosarul nr. 3063/2/2024.

În urma depunerii **Contestației nr.14490/28.12.2023** pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr. 4125 /23.11.2023 și restituirea obligației fiscale accesorii, în valoare de **34.602 lei**, Ministerul de Finanțe – DGSC a emis Decizia nr. 2445 / 08.07.2024 (comunicată la SNN la data de 11.07.2024), prin care a dispus desființarea parțială a Deciziei nr. 4125/ 23.11.2023, referitoare la obligațiile fiscale accesorii, în suma de 34.602 lei, soluția fiind favorabilă pentru SNN. Urmare a acestei Decizii de desființare parțială, DGAMC urma să emită un nou act administrativ fiscal în termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 2445/08.07.2024. În acest caz DGAMC a emis borderoul de adaugare a obligațiilor fiscale în fișa pe platitor ca sume achitate în plus. În data de 28.10.2025 SNN, a primit de la Anaf Decizia compensarea obligațiilor fiscale cu alte obligații de plată scadente., pentru suma de 34.602 Lei.

În urma depunerii **Contestației nr. 5620/29.04.2024** pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr. 1030/02.04.2024 și restituirea obligației fiscale accesorii, în valoare de 3.317 lei, Ministerul de Finanțe – DGSC a emis Decizia nr. 3594/01.10.2024 (comunicată la SNN la data de 07.10.2024), prin care a dispus desființarea parțială a Deciziei nr. 1030/02.04.2024, referitoare la obligațiile fiscale accesorii, în suma de 3.317 lei, soluția fiind favorabilă pentru SNN. Urmare a acestei Decizii de desființare parțială, DGAMC urma să emită un nou act administrativ fiscal în termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 3594/02.04.2024 solicitând soluționarea cazului și restituirea sumei. În acest caz DGAMC a emis borderoul de adaugare a obligațiilor fiscale în fișa pe platitor ca sume achitate în plus. În data de 28.10.2025 SNN, a primit de la Anaf Decizia compensarea obligațiilor fiscale cu alte obligații de plată scadente., pentru suma de 3.317 lei.

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

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

- Referitor la Masura nr. 1, entitatea a analizat constatările echipei de inspecție și a întreprins demersurile necesare pentru ducerea la îndeplinire a acesteia, înregistrând în evidența contabilă obligațiile stabilite și dispunând măsuri corective.
- Suma totală stabilită de organele de inspecție, în valoare de 1.510.101 lei, a fost achitată integral conform termenelor prevăzute în dispoziția obligatorie.
- Au fost aplicate măsurile corective indicate, cu respectarea prevederilor legale aplicabile.

Notele de la 1 - 32 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

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

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

(iii) Polite de asigurare

La 31 decembrie 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 este de 27 milioane de euro.

(iv) Aspecte de mediu

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Notele 5 si 27). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 31 decembrie 2025 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea-mama este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul b) de mai sus.

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

(v) Litigii in curs

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

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

(vi) Angajamente

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025

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

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

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

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

Prin Hotărârea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor în legătură cu RoPower în sensul în care Compania de Proiect are dreptul de a achiziționa Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodată, acționarii au aprobat încheierea de către SNN a unui Act adițional la Contractul Cadru de Împrumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de împrumut ante menționat, în sensul introducerii în obiectul finanțării acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. și a cheltuielilor aferente dobândirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, a cheltuielilor aferente acordării de garanții, de către SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terți finanțatori și a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de către SNN pentru finanțarea achiziționării amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, s-a făcut prin constituirea în favoarea SNN, a unei ipotece asupra terenului care va fi achiziționat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finanțării acordate de către SNN.

(vii) Garanții

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

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

Grupul este participant la piața de echilibrare și este membru al PRE Ciga Energy SA, în baza contractului încheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabilă cu echilibrarea și a contuit o garanție de 5,1 milioane RON.

Grupul deține și scrisoare de garanție bancară în sumă de 4,424 milioane RON în favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 31 decembrie 2025, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise de clienți în favoarea Societății-mamă pentru contractele încheiate pe piața bilaterală, PCCB-LE și PC-OTC este în sumă de 756.132 mii RON. Aceste garanții acoperă riscul de neindeplinire a obligațiilor contractuale asumate de clienți prin contractele de vânzare a energiei electrice.

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

La 31 decembrie 2025, Societatea-mamă are constituită o garanție financiară, în calitate de garant, în favoarea sindicatului bancar condus de J.P. Morgan, în valoare de 80 milioane de EUR, echivalentul a 406,5 milioane RON pentru asigurarea facilității de credit contractată de către Energonuclear S.A..

(viii) Onorarii

Totalul onorariilor (exclusiv TVA) pentru auditarea situațiilor financiare individuale și consolidate la 31 decembrie 2025 a fost în sumă 842.250 RON (31 decembrie 2024: 750.000 RON), pentru revizuirea situațiilor financiare individuale și consolidate la 30 iunie 2025 a fost în sumă de 202.140 RON (30 iunie 2024: 180.000 RON), iar pentru alte servicii (verificări în cadrul procedurilor agreeate și misiuni de asigurare) în anul 2025 este de 66.150 RON (2024: 75.000 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare consolidate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025

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

32. Evenimente ulterioare datei bilanțului

Prin Raportul Curent din data de 23.01.2026, Societatea-mama informează acționarii și investitorii că a fost notificată cu privire la solicitarea domnului Ionel Bucur, membru al Consiliului de Administrație al SN Nuclearelectrica SA, de încetare a contractului de mandat, încheiat cu SN Nuclearelectrica SA în data de 24.11.2025, începând cu data de 23.01.2026.

Acționarii SN Nuclearelectrica SA au aprobat în cadrul ședinței AGEA nr. 1 din data de 12 februarie 2026, decizia finală de investiție în Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) de la Doicești. Prin această decizie, România marchează cel mai avansat demers la nivel european, în dezvoltarea unui proiect SMR și are la bază o serie de condiții suplimentare menite să stabilească un cadru de sprijin și de cooperare solid, la nivel de parteneriate și autorități, în scopul dezvoltării și implementării optime a proiectului.

La data de 28 februarie 2026 a izbucnit un conflict armat în Iran, conflict cu impact geopolitic regional și economic. Conducerea societății a evaluat impactul acestui eveniment și a concluzionat că acesta reprezintă un eveniment ulterior care nu necesită ajustarea situațiilor financiare la 31 decembrie 2025. Cu toate acestea, evoluțiile ulterioare pot avea potențiale efecte economice, inclusiv prin creșterea prețurilor la combustibilii petrolieri (motorină, benzină), cu posibil impact asupra costurilor operaționale viitoare, atât la produse, cât și la servicii, în mod direct sau indirect. Societatea are implementată o strategie de aprovizionare cu materie primă (concentrate de uraniu) care oferă stabilitate și predictibilitate, oferind o protecție la situații de criză ce ar putea avea impact punctual pe termen scurt, situațiile în care criza se extinde pe perioade lungi (mai mari de 1 an) se pot resimți anumite efecte în prețurile de achiziție a materiei prime. Conducerea menționează faptul că acest conflict nu are impact asupra securității aprovizionării cu materie primă. În plus, costurile în creștere cu combustibili fosili (în principal petrol și gaze, dar și derivatele lor) în aceste perioade tensionate din punct de vedere geopolitic, tind să aibă un efect de creștere și asupra prețului energiei electrice pe piețele europene.

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

Data : 20 martie 2026

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar