



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii financiare interimare individuale
la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la
30 iunie 2025**

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

CUPRINS

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2025	3
Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025	4
Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025	5
Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 ..	6
Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024	7
Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025	8
Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025	9
1. Entitatea raportoare	9
2. Bazele intocmirii	12
3. Politici contabile semnificative	13
4. Imobilizari corporale	14
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	18
6. Imobilizari necorporale	19
7. Investitii imobiliare	20
8. Active financiare evaluate la cost amortizat	21
9. Investitii financiare in filiale	23
10. Investitii financiare in entitati asociate	25
11. Stocuri	26
12. Creante comerciale	27
13. Alte active financiare evaluate la cost amortizat	28
14. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare	29
15. Capitaluri proprii	30
16. Rezultatul pe actiune	32
17. Imprumuturi	33
18. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	34
19. Impozit pe profit	34
20. Obligatii privind beneficiile angajatilor	35
21. Datorii comerciale si alte datorii	37
22. Venituri din vanzarea energiei electrice	38
23. Alte venituri	39
24. Cheltuieli cu personalul	39
25. Contributia la fondul de tranzitie energetica	40
26. Alte cheltuieli din exploatare	41
27. Venituri si cheltuieli financiare	42
28. Tranzactii si solduri cu partile afiliate	42
29. Administrarea riscurilor semnificative	45
30. Contingente, angajamente si riscuri operationale	48
31. Evenimente ulterioare	52

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2025

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

	Nota	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	6.863.408.141	6.431.822.771
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	21.298.820	30.738.803
Imobilizari necorporale	6	51.493.182	56.939.822
Investitii imobiliare	7	9.327.693	
Active financiare evaluate la cost amortizat	8	1.879.017.467	1.354.931.202
Investitii financiare in filiale	9	275.496.093	239.438.503
Investitii in entitati asociate	10	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate		9.119.984.396	8.133.814.101
Active circulante			
Stocuri	11	1.765.907.437	1.758.066.706
Creante comerciale	12	241.430.218	347.263.630
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	13	310.161.421	396.726.882
Active imobilizate detinute in vederea vanzarii		-	115.701
Depozite bancare	14	1.123.586.793	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	14	1.524.428.802	1.770.241.959
Total active circulante		4.965.514.671	5.992.916.006
Total active		14.085.499.067	14.126.730.107
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		251.978.044	280.106.345
Rezultatul reportat		8.877.778.876	8.798.155.777
Total capitaluri proprii	15	12.394.726.289	12.343.231.491
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	17	203.108.000	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	18	283.820.380	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung		13.783.061	21.377.883
Datorii privind impozitul amanat		38.211.430	38.863.560
Obligatii privind beneficiile angajatilor	20	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	19.026.254	28.230.347
Total datorii pe termen lung		606.734.963	399.163.062
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	21	753.313.577	1.041.772.405
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	18	92.872.784	109.523.113
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	17	1.682.136	-
Impozit pe profit datorat		65.180.351	47.593.959
Venituri in avans pe termen scurt		166.286.676	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	4.702.291	4.528.259
Total datorii curente		1.084.037.815	1.384.335.554
Total datorii		1.690.772.778	1.783.498.616
Total capitaluri proprii si datorii		14.085.499.067	14.126.730.107

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Venituri					
Venituri din vanzarea energiei electrice	22	1.192.548.912	852.858.039	2.629.640.423	2.015.350.816
Venituri din transportul energiei electrice		6.532.193	7.596.069	15.483.516	18.169.277
Total venituri		1.199.081.105	860.454.108	2.645.123.939	2.033.520.093
Alte venituri	23	55.255.905	50.642.952	99.145.804	82.916.049
Cheltuieli din exploatare					
Depreciere si amortizare		(178.417.185)	(165.073.707)	(353.752.566)	(329.467.719)
Cheltuieli cu personalul	24	(173.344.942)	(160.580.311)	(328.579.664)	(329.129.238)
Costul energiei electrice achizitionate		(174.072.256)	(88.204.647)	(183.457.525)	(121.749.681)
Reparatii si mentenanta		(38.720.712)	(36.321.141)	(60.862.210)	(56.430.933)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(6.532.193)	(7.596.069)	(15.483.516)	(18.169.277)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(18.012.681)	(12.454.077)	(22.508.356)	(16.731.630)
Costul cu combustibilul nuclear		(47.171.741)	(36.837.278)	(114.953.926)	(89.054.739)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	25	(164.218.996)	(6.493.256)	(504.881.117)	(6.493.256)
Alte cheltuieli din exploatare	26	(168.789.864)	(154.535.848)	(344.473.973)	(303.301.941)
Total cheltuieli din exploatare		(969.280.570)	(668.096.334)	(1.928.916.853)	(1.270.528.414)
Rezultat din exploatare		285.056.440	243.000.726	815.352.890	845.907.728
Cheltuieli financiare		(13.506.612)	(7.431.147)	(19.811.433)	(20.141.562)
Venituri financiare		148.707.667	98.410.105	240.709.068	180.768.120
Rezultat financiar net	27	135.201.055	90.978.958	220.897.635	160.626.558
Profit inainte de impozitul pe profit		420.257.495	333.979.684	1.036.250.525	1.006.534.286
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	19	(67.246.145)	(54.114.029)	(169.583.415)	(163.398.980)
Profitul perioadei		353.011.350	279.865.655	866.667.110	843.135.306

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 52 au fost semnate la data de 12 august 2025 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Profitul perioadei	353.011.350	279.865.655	866.667.110	843.135.306
Alte elemente ale rezultatului global				
Elemente care nu pot fi reclassificate in profit sau pierdere				
Rezultat reportat din alte ajustari				
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-
Total rezultat global aferent perioadei	353.011.350	279.865.655	866.667.110	843.135.306
Rezultatul pe actiune				
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	16	1,17	0,93	2,87
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	16	1,17	0,93	2,87

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	280.106.345	8.798.155.777	12.343.231.491
Rezultatul global								
<i>Profitul perioadei de raportare</i>		-	-	-	-	-	<i>866.667.110</i>	<i>866.667.110</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent perioadei de raportare	15	-	-	-	-	-	866.667.110	866.667.110
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)
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(28.128.301)	28.128.301	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(28.128.301)	28.128.301	-
Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	251.978.044	8.877.778.876	12.394.726.289

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	336.996.786	8.153.125.015	11.755.091.170
Rezultatul global								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	<i>1.708.188.496</i>	<i>1.708.188.496</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	863.706	863.706
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	863.706	863.706
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	15	-	-	-	-	-	1.709.052.202	1.709.052.202
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	15	-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	280.106.345	8.798.155.777	12.343.231.491

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	1.036.250.525	1.006.534.286
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	353.752.566	329.467.719
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(414.543)	48.034
Ajustari de valoare ale stocurilor	(398.365)	(440.836)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	(5.556.466)	1.771.861
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	240.997	332.846
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	(158.603)	
(Venituri) financiare nete	(213.073.522)	(160.862.073)
Modificari in:		
Diminuaire /(Crestere) creante comerciale	106.205.840	445.005.605
Diminuaire /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	99.392.703	100.059.452
(Crestere) stocuri	(7.175.493)	25.287.141
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(22.225.964)	37.160.011
Crestere datorii comerciale si alte datorii	(240.100.869)	(531.196.737)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	1.106.738.806	1.253.167.309
Impozit pe profit platit	(152.649.153)	(131.297.285)
Dobanzi incasate	133.170.153	172.496.355
Dobanzi platite	-	(1.356.900)
Dividende incasate	15.390	14.820
Numerar net aferent activitatii de exploatare	1.087.275.196	1.293.024.299
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(3.401.111)	(5.554.244)
Achizitii de imobilizari corporale	(738.776.117)	(217.054.506)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	596.751.823	(393.118.817)
Active financiare evaluate la cost amortizat	(451.889.116)	(52.999.423)
Investitii in filiale	(36.057.590)	-
Investitii in entitati asociate	-	-
Incasari din vanzarea de activelor detinute spre vanzare	274.304	
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	101.989	88.758
Numerar net aferent activitatii de investitii	(632.995.818)	(668.638.232)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	-	(32.840.940)
Trageri de imprumuturi	199.088.000	-
Plati de dividend	(895.135.806)	(1.031.686.038)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(4.044.728)	(4.090.327)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(700.092.534)	(1.068.617.305)
(Diminuaire)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(245.813.157)	(444.231.238)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	1.770.241.959	3.529.334.516
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie	1.524.428.802	3.085.103.278

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

1. Entitatea raportoare

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

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

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

Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Unitatile 3 si 4 este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea **Nota 9**).

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

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost adoptate si aprobate o serie de masuri referitoare la continuarea Proiectului: - a fost adoptata Deciziei Preliminara de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare, - a fost aprobata initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear, si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro, - a fost aprobata finantarea Energonuclear de catre SNN prin majorare de capital social si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

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

De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta ("CFSU").

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

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

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 si ulterior prelungit pana la 30 iunie 2025. In primele 6 luni din anul 2025 Societatea a participat pe segmentul competitiv, iar in cursul anului 2024 atat pe segmentul competitiv, cat si in cadrul mecanismului MACEE.

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

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

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

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

Ulterior, ca urmare a revizuirii ratingului de tara acordat pentru Romania, agentia a publicat in 20.12.2024 un nou raport prin care a revizuit perspectiva ratingului SNN de la Stabila la Negativa, confirmand in acelasi timp ratingul IDR (Long-

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Term Issuer Default Rating) la 'BBB-'³. Factorii de rating ai SNN raman similari celor aferenti Rating-ului BBB-, respectiv, pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si un istoric operational puternic; nivelul solid de profitabilitate, cu perspectiva similara pentru perioada 2024-2028; planurile majore de investitii; implicarea in proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4, Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 si Proiectul SMR; relatia solida cu statul roman, implicit legaturile solide de actionariat.

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

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

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

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

2. Bazele intocmirii

2.1. Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2.844/2016"). In intelesul OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Unitunea Europeana”).

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

Situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 au fost revizuite de auditorul financiar al Societatii – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situatii financiare interimare individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 12 august 2025 de catre conducerea Societatii.

2.2. Continuitatea activitatii

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

2.3. Prezentarea situatiilor financiare

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

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

2.4. Bazele evaluarii

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

2.5. Moneda functionala si de prezentare

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

2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor financiare individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

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

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

3. Politici contabile semnificative

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

4. Imobilizari corporale

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	36.975.047	4.694.554.252	1.464.011.513	2.407.984.065	8.603.524.877
Intrari	-	-	24.343.843	530.427.133	554.770.976
Transferuri	-	105.617.319	50.284.525	(155.901.844)	-
Intrari apa grea	-	22.509.901	-	-	22.509.901
Transfer stocuri	-	-	-	(17.847.876)	(17.847.876)
Transfer imobilizari necorporale	-	-	-	(13.039.301)	(13.039.301)
Transfer active detinute in vederea vanzarii	-	-	(128.557)	-	(128.557)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	31.014.170	(31.014.170)	-
Derecunoastere inspectii	-	(53.596.906)	-	-	(53.596.906)
Derecunoastere apa grea	-	(1.153.926)	-	-	(1.153.926)
Iesiri	-	-	(5.598.746)	(985.311)	(6.584.058)
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	36.975.047	4.767.930.640	1.563.926.748	2.719.622.695	9.088.455.130
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	36.975.047	4.767.930.640	1.563.926.748	2.719.622.695	9.088.455.130
Intrari	-	-	8.949.288	815.180.405	824.129.693
Transferuri	-	5.457.269	11.340.455	(16.797.723)	-
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transfer stocuri	-	-	-	(33.710.725)	(33.710.725)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	27.040.320	(27.040.320)	-
Transfer la aport capital social in natura - FPCU	-	-	(29.130.676)	-	29.130.676
Transfer in investitii imobiliare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Derecunoastere apa grea	-	(1.742.206)	-	-	(1.742.206)
Iesiri	-	(3.618.187)	(266.220)	-	(3.884.407)
Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)	33.865.842	4.784.185.110	1.574.941.357	3.458.475.561	9.851.467.870
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	550.782	1.126.533.114	791.859.293	146.195.907	2.065.139.095
Cheltuiala cu amortizarea	-	546.263.089	94.017.121	-	640.280.210
Amortizare cumulate inspectii	-	(52.896.136)	-	-	(52.896.136)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.153.926)	(5.190.884)	-	(6.344.809)
Amortizare cumulata transfer active detinute in vederea vanzarii	-	-	(12.856)	-	(12.856)
Ajustari pentru dereciere	-	-	10.879.641	(412.787)	10.466.854
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	550.782	1.618.746.141	891.552.316	145.783.120	2.656.632.359
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	550.782	1.618.746.141	891.552.316	145.783.120	2.656.632.359
Cheltuiala cu amortizarea	-	288.416.000	48.893.980	-	337.309.980
Amortizarea cumulata a iesirilor de apa grea	-	(1.742.206)	-	-	(1.742.206)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.815.961)	(200.776)	-	(2.016.737)
Amortizarea aferenta aport capital social in natura - FPCU	-	-	(6.529.667)	-	(6.529.667)
Amortizarea aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Ajustari pentru dereciere	-	-	4.814.376	291.693	5.106.069
Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)	550.782	1.903.603.976	937.830.159	146.074.813	2.988.059.729
Valoarea contabila					
Sold la 01 ianuarie 2024 (auditat)	36.424.265	3.568.021.139	672.152.220	2.261.788.158	6.538.385.782
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	36.424.265	3.149.184.499	672.374.432	2.573.839.574	6.431.822.771
Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)	33.315.060	2.880.581.135	637.111.198	3.312.400.748	6.863.408.141

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

In primele 6 luni ale anului 2025, Societatea a achizitionat 5,5 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 16.157.594 RON, iar in cursul anului 2024, a achizitionat 8 tone de apa grea, in valoare de 22.509.901 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 iunie 2025, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 3.312.400.748 RON (31 decembrie 2024: 2.573.839.574 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind Unitatile 3 si 4 cu o valoare neta contabila de 438.730.063 RON (31 decembrie 2024: 467.789.727 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 2.873.670.685 RON (31 decembrie 2024: 2.106.049.847 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 1.240.585.367 RON (31 decembrie 2024: 920.885.865 RON)
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 1.062.813.825 RON (31 decembrie 2024: 708.697.997 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 180.430.398 RON (31 decembrie 2024: 168.596.551 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 130.576.902 RON (31 decembrie 2024: 107.667.318 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 25.851.709 RON (31 decembrie 2024: 23.684.598 RON);
 - ✓ Turbogenerator in valoare de 54.239.388 RON (31 decembrie 2024: 0 RON).

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

La 30 iunie 2025, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2024: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

In primul semestru al anului 2025 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 nu au fost puse in functiune valori semnificative.

(iii) Ajustari pentru depreciere si amortizare

La 30 iunie 2025 Societatea inregistreaza miscari ale **ajustarilor pentru deprecierea** activelor imobilizate in valoare de 5.106.069 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2024: 10.466.854 RON).

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

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

(iv) Reevaluare

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

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

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

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

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

(v) Estimari semnificatie – evaluarea terenurilor si a constructiilor

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

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

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri		
Cost	46.506.057	22.350.779
Amortizare cumulata	-	
Valoare neta contabila	46.506.057	22.350.779
	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Cladiri		
Cost	7.302.625.511	7.315.171.151
Amortizare cumulata	(4.919.246.584)	(4.725.184.334)
Valoare neta contabila	2.383.378.927	2.589.986.817

(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (a se vedea **Nota 26**). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in semestrul I 2025 este in valoare de 48.623.375 RON (semestrul I 2024: 50.711.696 RON).

(viii) Active gajate

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

(ix) Credit furnizor

La 30 iunie 2025, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 106.186.238 RON (31 decembrie 2024 : 62.689.321 RON).

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

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

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

(i) Sume recunoscute in Situatiia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri	9.526.834	16.683.272
Spatii de birouri	22.674.890	22.674.890
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(10.902.905)	(8.619.360)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	21.298.820	30.738.803
Datorii din contracte de leasing	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Pe termen scurt	4.702.291	4.528.259
Pe termen lung	19.026.254	28.230.347
	23.728.545	32.758.606

(ii) Sume recunoscute in Situatiia profitului sau a pierderii

	30 iunie 2025 (revizuit)	30 iunie 2024 (revizuit)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	2.472.566	2.615.271
Cheltuieli cu dobanzile	999.840	1.451.849

(iii) Sume recunoscute in Situatiia fluxurilor de trezorerie

	30 iunie 2025 (revizuit)	30 iunie 2024 (revizuit)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	4.044.728	4.090.327

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

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

6. Imobilizari necorporale

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara	Imobilizari necorporale in curs	TOTAL
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	234.211.860	82.461.014	7.200.002	323.872.876
Intrari	663.288	-	9.253.863	9.917.151
Iesiri	(4.865.475)	(54.210)	-	(4.919.685)
Transferuri	11.734.635	1.348.257	(13.082.893)	-
Transferuri din imobilizari corporale	9.311.211	-	3.728.090	13.039.301
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	251.055.519	83.755.062	7.099.062	341.909.643
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	251.055.519	83.755.062	7.099.062	341.909.643
Intrari	1.256.851	-	2.144.260	3.401.111
Transferuri	246.730	891.353	(1.138.083)	-
Iesiri	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)	252.559.101	84.646.414	8.105.239	345.310.754
Amortizare cumulata				
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	217.668.603	55.814.876	-	273.483.478
Cheltuiala cu amortizarea	8.418.990	7.888.380	-	16.307.370
Amortizarea aferenta iesirilor	(4.766.816)	(54.210)	-	(4.821.026)
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	221.320.777	63.649.046	-	284.969.821
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	221.320.777	63.649.046	-	284.969.821
Cheltuiala cu amortizarea	4.898.671	3.949.080	-	8.847.751
Amortizarea aferenta iesirilor	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)	226.219.448	67.598.126	-	293.817.573
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2024	16.543.257	26.646.139	7.200.002	50.389.398
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	29.734.742	20.106.016	7.099.062	56.939.822
Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)	26.339.653	17.048.288	8.105.239	51.493.182

La 30 iunie 2025 imobilizarile necorporale detinute de Societate reprezinta licente si produse software achizitionate, cat si generate intern. Societatea nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicele contabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in **Nota 3.6** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

7. Investitii imobiliare

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

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

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

Pana la 30 iunie 2025 Societatea a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 359.769 RON (2024: 0 RON), alte venituri din exploatare (refacturari) in valoare de 76.496 RON (2024: 0 RON) si costuri operationale directe in suma de 78.088 RON (2024: 0 RON).

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

Politici contabile relevante pentru investitii imobiliare :

(i) Recunoasterea

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

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

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

(ii) Evaluarea la recunoastere

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

(iii) Reclasificari - Transferuri in sau din Investitii imobiliare

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

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

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

(iv) Evaluarea dupa recunoastere

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

(v) Derecunoasterea

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

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

8. Active financiare evaluate la cost amortizat

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

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	(revizuit)	(auditat)
Obligatiuni (i)	550.825.378	552.695.022
Titluri de stat (ii)	-	30.403.869
Imprumuturi acordate filialelor	619.088.509	386.012.853
Imprumuturi acordate entitatilor asociate	703.456.825	378.560.386
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia HENRO	250.000	250.000
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia ROMATOM	100	100
Alte active financiare	339.724	1.952.041
Total	1.879.017.467	1.354.931.202

(i) Obligatiuni

La 30 iunie 2025, Societatea detine :

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

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	522.747.342	522.311.331
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	241.660	488.661
Reevaluare	10.909.080	(52.650)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	533.898.083	522.747.342
Dobanda cumulata	16.927.296	29.947.680
Total obligatiuni	550.825.378	552.695.022

(ii) Titluri de stat

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

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

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.894.378	29.824.441
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	35.469	69.937
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.929.847	29.894.378
Dobanda cumulata	17.984	509.941
Total titluri de stat	29.947.830	30.403.869

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

9. Investitii financiare in filiale

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

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

Energonuclear S.A.

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

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

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

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

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

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

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

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

La 30 iunie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 560.000.000 RON (31 decembrie 2024: 350.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 18.849.397 RON (31 decembrie 2024: 1.974.575 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

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

La 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 30 iunie 2025 este de 36.057.790 RON (31 decembrie 2024: 200 RON).

In anul 2025, capitalul social al filialei FPCU a fost majorat cu suma de 36.057.590 RON, in baza Deciziei CA nr. 247/26.09.2024 prin aport in natura, constand in active imobilizare (cladiri si echipamente). Activele transferate aveau o valoare contabila neta la data tranzactiei de 22.606.442 lei, iar valoarea justa determinata in baza unui raport de evaluare intocmit de un evaluator autorizat independent a fost de 36.057.590 lei. Diferenta dintre valoarea contabila neta si valoarea justa, in suma de 13.451.148 lei, a fost inregistrata ca venit financiar (a se vedea **Nota 27**).

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

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

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

La 30 iunie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 36.701.000 RON (31 decembrie 2024: 31.805.000 RON) si o dobanda cumulata de 3.538.112 RON (31 decembrie 2024: 2.233.277 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

10. Investitii financiare in entitati asociate

Ropower Nuclear S.A.

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

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

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

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

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

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

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

Soldul imprumutului la 30 iunie 2025 este in valoare de 657.633.021 RON, echivalent 129.513.957 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 45.823.804 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

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

11. Stocuri

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

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	(revizuit)	(auditat)
Uraniu	908.434.867	1.010.155.356
Piese de schimb	264.346.510	243.253.227
Alte materii si materiale	593.126.060	504.658.123
Total	1.765.907.437	1.758.066.706

(i) Evaluarea stocurilor

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

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 se regaseste in pozitile *Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear* din Situatia profitului sau pierderii, fiind in suma de 137.462.282 RON (semestrul I 2024: 105.786.369 RON).

In primele 6 luni ale anului 2025 valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune a fost de 51.383 RON (semestrul I 2024: 0 RON). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 30 iunie 2025 este in suma de 48.377.092 RON (31 decembrie 2024: 48.750.348 RON). In primele 6 luni ale anului 2025 au fost constituite ajustari de depreciere in valoare de 2 RON (semestrul I 2024: 0 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 398.367 RON (semestrul I 2024: 440.836 RON).

In primele 6 luni ale anului 2025 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

12. Creante comerciale

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

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Creante comerciale	252.796.139	359.048.448
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.365.921)	(11.784.818)
Total	241.430.218	347.263.630

(i) Clasificarea creantelor comerciale

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienti pentru bunuri vandute sau servicii prestate in cursul normal al activitatii. In general, acestea sunt datorate pentru decontare in termen de pana la 15 de zile si, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creantele comerciale sunt recunoscute initial la valoarea contraprestatiei care este neconditionata, cu exceptia cazului in care contin componente de finantare semnificative, atunci cand sunt recunoscute la valoarea justa. Societatea detine creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale si, prin urmare, le evalueaza ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

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

(ii) Valoarea justa a creantelor comerciale

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

(iii) Alte informatii

La 30 iunie 2025, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: PPC Energie S.A.: 51.088.257 RON (31 decembrie 2024: 51.293.377 RON), Electrica Furnizare S.A.: 49.274.760 RON (31 decembrie 2024: 34.505.774 RON) si Nova Power & Gas S.R.L.: 19.756.538 RON (31 decembrie 2024: 18.307.409 RON)

Vanzarile efectuate in primul semestru din 2025 catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 17,28% (Sem I 2024: aproximativ 0,004%), catre PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 15,39% (Sem I 2024: aproximativ 0,003%), iar catre Energy Distribution Services S.R.L. au reprezentat aproximativ 13,58% (Sem I 2024: aproximativ 0%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

La 30 iunie 2025 pozitile "Creante comerciale" si "Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale" includ o suma neta de 125.518.432 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2024: 221.742.565 RON).

13. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	(revizuit)	(auditat)
Certificate de trezorerie	80.233.500	151.274.569
Alte creante	37.049.153	34.381.902
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	111.966.590	189.929.706
Plati efectuate in avans	36.711.949	21.723.885
Titluri de stat pe termen scurt	29.947.830	-
Dividende de incasat	14.835.579	-
Total	310.161.421	396.726.882

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

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

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

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

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

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

(iii) Alte informatii

La 30 iunie 2025 pozitia "Plati efectuate in avans" include suma de 6.712.523 RON aferenta platilor efectuate in avans catre partile afiliate (31 decembrie 2024: 2.268.797 RON).

La 30 iunie 2025 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 77.571.202 RON, (31 decembrie 2024: 170.757.272 RON), precum si suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranziție Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 30**.

14. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

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

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	914.079.607	1.435.948.566
Conturi curente la banci in RON	371.036.868	323.031.623
Conturi curente la banci in valuta	236.503.596	10.863.538
Alte echivalente de numerar	2.771.657	380.620
Numerar in casierie	37.074	17.612
Total numerar si echivalente de numerar	1.524.428.802	1.770.241.959

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

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare	1.123.586.793	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 perioadei de raportare, dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2025 (revizuit)	30 iunie 2024 (revizuit)
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	914.079.607	2.815.616.342
Conturi curente la banci	607.540.464	267.040.359
Alte echivalente de numerar	2.771.657	2.386.117
Numerar in casierie	37.074	60.460
	1.524.428.802	3.085.103.278

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

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

(iii) Numerar restrictionat

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

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

La 30 iunie 2025 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 245.490.401 RON (31 decembrie 2024: 242.177.694 RON).

15. Capitaluri proprii***Capital Social***

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 iunie 2025 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

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

Structura capitalului social se prezinta astfel :

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	(revizuit)	(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 30 iunie 2025, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Prime de emisiune

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

Rezerve platite in avans

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

Rezerve legale

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

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

Rezerve din reevaluare neta de impozit amanat

La 30 iunie 2025, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 251.978.044 RON (31 decembrie 2024: 280.106.345 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

In primele 6 luni din anul 2025, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 28.128.301 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2024: 56.890.441 RON).

Rezultatul reportat

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

In cursul primelor 6 luni din 2025, Societatea a distribuit dividende in valoare de 815.172.311 RON din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotararii AGOA nr. 5/24.04.2025 (2024: 1.120.911.882 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotararii AGOA nr. 5/25.04.2024). Dividendele nete neplatite la 30 iunie 2024 sunt in valoare de 1.749.406 RON (31 decembrie 2024 : 1.229.348 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	8.798.155.777	8.153.125.015
Profitul net al perioadei	866.667.110	1.708.188.496
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	863.706
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	28.128.301	56.890.441
Dividende	(815.172.311)	(1.020.911.882)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	8.877.778.876	8.798.155.777

16. Rezultatul pe actiune

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

Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Profitul net al perioadei	353.011.350	279.865.655	866.667.110	843.135.306
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	1,17	0,93	2,87	2,80

Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Profitul net al perioadei	353.011.350	279.865.655	866.667.110	843.135.306
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (dilate) la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	1,17	0,93	2,87	2,80

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

17. Imprumuturi

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

	30 iunie 2025	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2024
	(revizuit)			(auditat)
Principal	203.108.000	-	203.108.000	-
Dobanda	1.682.136	1.682.136	-	-
Total	204.790.136	1.682.136	203.108.000	-

Imprumuturile se refera la:

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

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

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

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

18. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

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

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	(revizuit)	(auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	129.311.721	123.920.654
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	77.572.310	74.214.466
Provizion litigii spor salarial	124.858.874	117.376.068
Participarea salariatilor la profit	25.761.861	36.713.236
Provizioane pentru litigii	19.171.498	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16.900	32.625
Total	376.693.164	371.428.547

La 30 iunie 2025, provizioanele in valoarea totala de 376.693.164 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea	Portiunea pe
	curenta	termen lung
	(< 1 an)	(> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	52.448.576	76.863.145
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.645.447	62.926.863
Provizion litigii spor salarial (i)	-	124.858.874
Participarea salariatilor la profit	25.761.861	-
Provizioane pentru litigii (ii)	-	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16.900	-
Total	92.872.784	283.820.380

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

(ii) Pozitia “Provizion pentru litigii”, include suma de 19.171.498 RON care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2023 si respectiv nr. 4125/23.11.2023 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de catre Directia Generala Antifrauda, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 30**.

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

19. Impozit pe profit

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

	Perioada de 3	Perioada de 3	Perioada de 6	Perioada de 6
	luni incheiata la	luni incheiata	luni incheiata la	luni incheiata
	30 iunie 2025	la 30 iunie 2024	30 iunie 2025	la 30 iunie 2024
	(nerevizuit)	(nerevizuit)	(revizuit)	(revizuit)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	65.770.546	51.626.721	170.235.545	164.135.565
(Venit)/Cheltuiala din impozit amanat, net	1.475.599	2.487.308	(652.130)	(736.585)
Total	67.246.145	54.114.029	169.583.415	163.398.980

20. Obligatii privind beneficiile angajatilor

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Analiza senzitivitatii

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

21. Datorii comerciale si alte datorii

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

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	(revizuit)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	106.186.238	62.689.321
Furnizori	422.545.492	699.812.587
Obligatii privind datoriile angajatilor	27.859.736	42.117.278
Datorii catre stat	84.429.871	221.783.328
Dividende brute de plata	82.231.467	1.275.217
Alte datorii	30.060.773	14.094.674
Total	753.313.577	1.041.772.405

La 30 iunie 2025, principalii furnizori in sold, din pozitiile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: Ansaldo Nucleare S.P.A.: 71.897.187 RON (31 decembrie 2024: 0 RON), S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.: 63.532.004 RON (31 decembrie 2024: 336.351 RON) si Candu Energy Inc. 49.901.996 RON (31 decembrie 2024: 72.918.979 RON).

La 30 iunie 2025 “Datoriile comerciale si alte datorii” includ suma de 147.705.213 RON (31 decembrie 2024: 63.645.320 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia “Furnizori” si “Furnizori de imobilizari” suma de 137.987.590 RON (31 decembrie 2024: 35.143.564 RON).

La 30 iunie 2025, pozitia “Datorii catre stat” include in principal datoria privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica aferenta lunii iunie 2024 in valoare de 35.621.865 RON (31 decembrie 2024: 65.449.962 RON) care a fost platita in luna urmatoare perioadei de raportare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

22. Venituri din vanzarea energiei electrice

(i) Venituri din vanzari de energie electrica

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Vanzari de energie prin MACEE	-	418.236.845	-	1.264.626.680
Vanzari de energie pe piata libera	1.191.397.508	433.976.502	2.625.073.466	747.050.979
Vanzari de energie termica	1.144.117	637.636	4.550.268	3.656.462
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	7.287	7.056	16.689	16.695
Total	1.192.548.912	852.858.039	2.629.640.423	2.015.350.816

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Cantitatea de energie vanduta prin MACEE (MWh)	-	936.208	-	2.817.074
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.324.039	1.047.964	5.044.320	1.934.618
Total	2.324.039	1.984.172	5.044.320	4.751.692

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 20.133 MWh pentru perioada de 6 luni din 2025 (40.496 MWh in primele 6 luni din 2024).

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

In primele 6 luni ale anului 2025, Societatea nu a efectuat vanzari prin MACEE (semestrul I 2024: 2.817.074 MWh la pretul de 450 RON/MWh - cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg, ceea ce reprezinta 58,78% din totalul energiei electrice vandute in perioada).

In primul semestru din 2025, Societatea a vandut energia electrica integral pe piata libera (semestrul I 2024: 40,37%), respectiv 5.044.320 MWh (semestrul I 2024: 1.934.618 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in primele 6 luni ale anului 2025 a fost de 519,57 RON/MWh valoare cu Tg inclus (semestrul I 2024: 367,87 RON/MWh), respectiv 516,50 RON/MWh valoare fara Tg (semestrul I 2024: 364,04 RON/MWh)

La 30 iunie 2025 Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2025 si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea, pentru care a constituit garantie in valoare de 4.450.000 RON valabila pana la 15.07.2025.

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in primul semestru din 2025 sunt in suma de 4.550.268 RON (semestrul I 2024: 3.656.462 RON).

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

23. Alte venituri

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Venituri din subventii pentru investitii	3.683.247	3.673.946	7.366.315	7.338.745
Venituri din subventii de exploatare	-	-	-	-
Venituri din penalitati si despagubiri	1.013.602	11.940.206	2.494.358	14.275.556
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-	158.603	-
Alte venituri	50.559.056	35.028.800	89.126.528	61.301.748
Total	55.255.905	50.642.952	99.145.804	82.916.049

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

Pozitia "Alte venituri" reprezinta in principal veniturile rezultate din variatia stocurilor in suma de 63.144.242 RON (semestrul I 2024: 39.581.232 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 20.951.550 RON (semestrul I 2024: 16.969.952 RON).

24. Cheltuieli cu personalul

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Salarii si indemnizatii	149.569.718	144.373.829	291.103.736	298.155.196
Cheltuieli cu asigurarile sociale si asimilate	23.775.224	16.206.482	37.475.928	30.974.042
Total cheltuieli cu personalul	173.344.942	160.580.311	328.579.664	329.129.238

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

25. Contributia la fondul de tranzitie energetica

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	164.218.996	6.493.256	504.881.117	6.493.256
Total	164.218.996	6.493.256	504.881.117	6.493.256

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

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

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

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

In primele 6 luni ale anului 2025, Societatea a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 504.881.117 RON (semestrul I 2024: 6.493.256 RON). La 30 iunie 2025 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 35.621.865 RON (31 decembrie 2024: 65.449.962 RON).

26. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	40.963.170	28.328.810	72.357.355	54.620.564
Cheltuieli cu ANDR	24.561.895	25.363.920	48.623.375	50.711.696
Cheltuieli privind energia si apa	32.588.106	30.656.406	74.270.250	71.322.264
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	25.770.612	24.128.230	46.321.732	40.582.860
Cheltuieli cu contributia ANRE	1.166.928	2.032	2.321.032	1.226.509
Cheltuieli cu primele de asigurare	2.866.130	2.732.212	7.146.342	6.870.368
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	4.514.124	4.059.970	7.959.513	8.472.670
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare, nete	3.983.204	4.631.904	14.073.424	11.372.363
Alte cheltuieli din exploatare	32.375.695	34.632.364	71.364.950	58.122.647
Total	168.789.864	154.535.848	344.437.973	303.301.941

Cheltuieli cu ANDR

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

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

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

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia ANRE pentru anul 2025 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr. 93/2024, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2024, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. In semestrul I 2025 societatea a inregistrat o contributie in valoare de 2.321.032 RON (semestrul I 2024: 1.226.509 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 4.950.000 RON pentru primele 6 luni din 2025 (primele 6 luni din 2024: 4.950.000 RON).

27. Venituri si cheltuieli financiare

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Venituri din dobanzi	73.765.603	69.736.944	143.394.251	134.423.701
Venituri din diferente de curs valutar	34.850.477	9.062.404	46.091.576	16.891.355
Venituri din dividende	14.850.969	9.729.449	14.850.969	9.729.449
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	1.920.922	136.898	3.318.498	276.876
Alte venituri financiare	23.319.696	9.744.410	33.053.774	19.446.739
Total venituri financiare	148.707.667	98.410.105	240.709.068	190.768.120
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(12.369.861)	(5.935.835)	(17.486.286)	(16.543.944)
Cheltuieli privind dobanzile	(1.136.751)	(1.495.312)	(2.325.147)	(3.597.618)
Total cheltuieli financiare	(13.506.612)	(7.431.147)	(19.811.433)	(20.141.562)
Venituri financiare nete	135.201.055	90.978.958	220.897.635	160.626.558

Alte venituri financiare

In pozitia "Alte venituri financiare" sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 30 iunie 2025 in valoare de 19.506.277 RON (semestrul I 2024: 19.446.739 RON), precum si diferenta dintre valoarea contabila neta si valoarea justa, aferenta activelor transferate ca aport la capitalul social al filialei FPCU in valoare de 13.451.148 RON.

28. Tranzactii si solduri cu partile afiliate**(i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

Societatea 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.

Societatea 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 Energie Electrica Romania S.A.);
- vanzari de energie termica (Utilitati Publice S.A. Cernavoda),
- facturare chirii (FPCU Feldioara S.R.L., Nuclearelectrica Serv S.R.L., RoPower Nuclear S.A.),
- achizitii de energie electrica (OPCOM S.A., S.P.E.E.H. Hidroelectrica SA);
- 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 de procesare concentrat tehnic de uraniu (F.P.C.U. Feldioara S.R.L.);
- achizitie de servicii de procesare deseuri, decontaminare echipamente, montare/demontare schele, curatenie, reparare si intretinere, mentenanta preventiva, prevenire incendii, etc (Nuclearelectrica Serv S.R.L.)
- 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 la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

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

	Vanzari pentru perioada de 6 luni incheiata la		Creante la	
	30 iunie 2025 (revizuit)	30 iunie 2024 (revizuit)	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	277.258.333	1.955.117.836	52.691.751	168.497.246
Electrica Furnizare S.A.	457.706.876	1.859.441	49.274.760	34.505.774
Distributie Eneergie Electrica Romania S.A.	67.396.580	-	1.262.250	-
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	58.559.469	54.458	9.696.973	-
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	4.842.120	3.754.800	4.816.242	5.597.233
F.P.C.U. Feldioara S.R.L.	1.703.855	2.088.525	2.027.588	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L	550.945	540.920	80.304	127.814
C.N. Transelectrica S.A.	134.590	112.258	20.643	8.996.481
Energonuclear S.A.	19.956	15.134	3.878	360.978
RoPower Nuclear S.A.	-	396.488	-	1.243.667
Total	868.172.724	1.963.939.860	119.874.389	219.329.194

Soldul creantelor la 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2024 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

	Achizitii pentru perioada de 6 luni incheiata la		Datorii la	
	30 iunie 2025 (revizuit)	30 iunie 2024 (revizuit)	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	90.431.610	1.859.593	63.532.004	336.351
Apele Romane Bucuresti	53.264.647	50.552.927	17.231.606	9.490.896
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	48.623.375	50.711.696	8.180.529	6.681.630
F.P.C.U Feldioara S.R.L.	37.662.868	34.133.621	14.894.314	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	37.093.303	29.486.000	17.677.065	10.026.190
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	22.200.275	8.700.736	1.598.758	361.402
C.N. Transelectrica S.A.	15.506.420	18.188.343	4.231.243	4.274.366
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	14.867.121	14.092.117	-	-
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	12.734.284	12.652.192	3.333.630	2.913.779
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	5.482.469	5.401.680	2.762.561	3.887.103
Raja S.A.	2.865.501	2.907.582	615.300	449.983
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	2.321.032	1.229.634	3.072.837	735.522
Agentia pentru monitorizarea si evaluarea performantelor intreprindelor publice	2.278.790	3.580.619	-	-
Energonuclear	-	-	-	-
Total	345.331.696	233.496.743	137.129.847	39.157.223

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2024 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

	Venituri din dobanzi pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Venituri din dobanzi pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Sold imprumut creanta, inclusiv dobanda, la 30 iunie 2025 (revizuit)	Sold imprumut creanta, inclusiv dobanda, la 31 decembrie 2024 (auditat)
Energonuclear S.A.	16.874.822	-	578.849.397	351.947.575
FPCU Feldioara S.R.L.	1.304.834	1.064.565	40.239.112	34.038.277
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	-	-	-	-
Ropower Nuclear S.A.	27.383.498	4.539.105	703.456.825	378.560.386
TOTAL	45.563.154	5.603.670	1.322.545.334	764.573.239

	Venituri din dividende pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Venituri din dividende pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Sold dividende de incasat la 30 iunie 2025 (revizuit)	Sold dividende de incasat la 31 decembrie 2024 (auditat)
Energonuclear S.A.	997.297	662.445	997.297	-
FPCU Feldioara S.R.L.	13.213.821	9.007.176	13.213.821	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	624.461	45.008	624.461	-
TOTAL	14.835.579	9.714.629	14.835.579	-

(ii) Salarizarea conducerii Societatii

Conducerea Societatii cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administratie care au incheiate contracte de mandat cu Societatea;
- Directorii cu contracte de mandat din cadrul Societatii;
- Alti directori din cadrul Societatii 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 Societatea, 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.

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Remuneratia conducerii Societatii (valori brute)	12.372.489	10.816.504
	12.372.489	10.816.504

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

29. Administrarea riscurilor semnificative

Principalele riscuri la care Societatea este expusa sunt:

- riscul de piata (riscul de pret, riscul de rata a dobanzii si riscul valutar);
- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul aferent impozitarii;
- riscul operational.

Strategia generala de administrare a riscurilor urmareste maximizarea profitului Societatii raportat la nivelul de risc la care acesta este expusa si minimizarea potentialelor variatii adverse asupra performantei financiare a Societatii.

Societatea nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare. In ciuda faptului ca nu exista acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management avand in vedere nevoile financiare ale Societatii pentru a gestiona eficient riscurile si oportunitatile. Departamentul financiar pregateste cu regularitate prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul in luarea deciziilor.

In cele ce urmeaza sunt detaliate principalele aspecte referitoare la riscul de credit la care Societatea este expusa.

a) 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. Societatea 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*

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 30 iunie 2025 Societatea este expus unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 47,52% din creantele comerciale brute sunt fata de PPC Energie S.A., Electrica Furnizare S.A. si Nova Power & Gas S.R.L. (a se vedea **Nota 12**). Riscul de contrapartida fata de ceilalti clienti este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

Investitiile societatii 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, Societatea 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

Societatea 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.

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

	Valoarea neta	
	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active financiare		
Creante comerciale	241.430.218	347.263.630
Depozite bancare	1.123.586.793	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	1.524.428.802	1.770.241.959
Alte active financiare la cost amortizat	280.213.591	396.726.882
Titluri de stat	29.947.830	30.403.869
Obligatiuni	550.825.378	552.695.022
TOTAL	3.750.432.612	4.817.832.490

Creante comerciale

Societatea 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 crestere 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.

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2025 (revizuit)	Ajustari de valoare la 30 iunie 2025 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2024 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2024 (auditat)
Neajunse la scadenta	237.204.556	-	342.361.717	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	958.327	-	1.912.175	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	2.554.057	-	211.140	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	698.696	-	365.973	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	14.582	-	2.412.625	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	11.365.921	(11.365.921)	11.784.818	(11.784.818)
Total	252.796.139	(11.365.922)	359.048.448	(11.784.818)

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2025 (revizuit)	Ajustari de valoare la 30 iunie 2025 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2024 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2024 (auditat)
Neajunse la scadenta	36.465.973	-	33.798.722	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	583.180	(583.180)	583.180	(583.180)
Total	37.049.153	(583.180)	34.381.902	(583.180)

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

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la inceputul anului	11.784.818	11.255.214
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari	(418.897)	529.605
Sold la sfarsitul anului	11.365.921	11.784.818

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 cadrul Situatiei profitului sau pierderii.

30. Contingente, angajamente si riscuri operationale

(i) Impozitare

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

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

(ii) Alte controale

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

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

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

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

- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate pentru suma de 18.041.598 lei, reprezentand diferenta contributie achitata de SNN la Fondul de Tranzitie Energetica, in temeiul Deciziei de impunere ADAF nr. 17862/18.10.2023 si contestata la ANAF, prin contestatia nr.12891/20.11.2023, care se afla in prezent in solutionare.

- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate la sumele de plata, datorate in plus fata de sumele declarate initial in Declaratia 100 si evidentiate in declaratiile rectificative D170, intocmite si depuse la ANAF DGAMC, conform art. 9 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022, respectiv art. 36 din Legea nr. 357/13.12.2022. Sumele declarate in D710 rectificative, reprezinta diferente provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferente furnizate de OPCOM dupa publicarea preturilor finale.

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

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

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

In urma depunerii Contestatiei nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 si restituierea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei, societatea a primit in data de 12.02.2024 de la Ministerul de Finante – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor (DGSC) solutionarea acesteia prin Decizia nr. 516/12.02.2024 care prevede respingerea totala ca neintemeiata a contestatiei formulata de SNN cu consecinta confirmarii totale a Deciziei de impunere privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificarii documentare nr. A-DAF 17862/17.10.2023. In acest caz societatea s-a adresat instantei de contencios administrativ dosar instanta nr. 3063/2/2024. In data de 13.02.2025 are loc amanarea pronuntarii pana in data de 25.02.2025 cand s-a repus cauza pe rol in vederea discutării incidentei in cauza Deciziei CCR pronuntate la data de 07.11.2024 prin care a fost admisă exceptia de neconstitutionalitate si s-a constatat că sunt neconstitutionale dispozitiile art.15 si cele ale Anexei nr. 6 din OUG nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările si completările ulterioare. La urmatorul termen de solutionare din data de 26.03.2025 se citează părțile cu mentiunea de a-si expune punctul de vedere asupra incidentei în cauză a Deciziei CCR pronuntate la data de 07.11.2024, cu mentiunea că aceasta nu a fost publicată încă în MOF. In data de 26.03.2025 s-a amanat cauza, avand loc si conexarea cu dosarul 3455/2/2024. La urmatorul termen in data de 04.06.2025 se amana cauza in vederea atasarii Dosarului nr. 3455/2/2024. Prin raportare la prevederile pct. 41 din Decizia CCR nr. 640/07.11.2024, la solicitarea Ministerului de Finante, instanta a apreciat ca se impune amanarea cauzei. Urmatorul termen este stabilit in data de 30.09.2025, etapa fond in curs de judecata.

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

In urma depunerii Contestatiei nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr. 4125 /23.11.2023 si restituierea obligatiei fiscale accesorii, in valoare de 34.602 lei societatea a primit in data de 08.07.2024 de la Ministerul de Finante – DGSC solutionarea acesteia, solutia fiind favorabila, prin Decizia nr. 2445 / 08.07.2024 care decide : desfiintarea partiala a Deciziei nr.4125/ 23.11.2023, referitoare la obligatiile fiscale accesorii, in suma de 34.602 lei. Urmare a acestei Decizii de desfiintare partiala, DGAMC urma sa emita un nou act administrativ fiscal in termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 2445/08.07.2024. In acest caz pana in prezent DGAMC nu a emis nicio decizie

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

sau alt act administrativ. Ca si masura de actiune SNN a transmis prin SPV un mesaj de revenire in aces caz, solicitand solutionarea cazului si restituirea sumei. Pana in prezent masura de actiune a SNN nu a fost finalizata de catre DGAMC.

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

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

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

(iii) Polite de asigurare

La 30 iunie 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

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2025 si la 31 decembrie 2024 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea **Nota 26**). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 iunie 2025 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea este asigurata impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul b) de mai sus.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Societatea evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

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

(vi) Angajamente

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

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

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

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

(vii) Garantii

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

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

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

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

La 30 iunie 2025, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 809,5 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

31. Evenimente ulterioare

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

Data : 12 august 2025

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar