



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii financiare interimare individuale
la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la
30 iunie 2026**

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

CUPRINS

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2026	3
Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026	4
Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026	5
Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026	6
Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025	7
Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026	8
Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026	9
1. Entitatea raportoare	9
2. Bazele intocmirii	11
3. Politici contabile semnificative	12
4. Imobilizari corporale	13
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	17
6. Imobilizari necorporale	18
7. Investitii imobiliare	19
8. Active financiare evaluate la cost amortizat	19
9. Investitii financiare in filiale	22
10. Investitii financiare in entitati asociate	24
11. Stocuri	25
12. Creante comerciale	26
13. Alte active financiare evaluate la cost amortizat	27
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	35
19. Obligatii privind beneficiile angajatilor	36
20. Datorii comerciale si alte datorii	38
21. Venituri din vanzarea energiei electrice	39
22. Alte venituri	40
23. Cheltuieli cu personalul	40
24. Contributia la fondul de tranzitie energetica	41
25. Alte cheltuieli din exploatare	41
26. Venituri si cheltuieli financiare	43
27. Impozit pe profit	43
28. Tranzactii si solduri cu partile afiliate	44
29. Administrarea riscurilor semnificative	47
30. Contingente, angajamente si riscuri operationale	50
31. Evenimente ulterioare datei bilantului	55

S.N. Nuclearelectrica S.A.
 Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2026
 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	11.430.820.210	10.471.178.672
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	19.147.246	20.991.536
Imobilizari necorporale	6	42.660.999	46.348.086
Investitii imobiliare	7	-	11.791.437
Active financiare evaluate la cost amortizat	8	1.826.562.260	2.527.984.916
Investitii financiare in filiale	9	275.496.093	275.496.093
Investitii in entitati asociate	10	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate		13.614.629.808	13.373.733.740
Active circulante			
Stocuri	11	1.651.747.614	1.695.517.224
Creante comerciale	12	166.558.490	309.891.343
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	13	1.183.776.084	304.456.274
Depozite bancare	14	536.247.612	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	14	2.508.831.778	1.402.662.021
Total active circulante		6.047.161.578	5.010.367.563
Total active		19.661.791.385	18.384.101.303
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
Capital social subscris si varsat		3.016.438.940	3.016.438.940
Ajustari la inflatie a capitalului social		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		2.182.020.589	2.304.865.263
Rezultatul reportat		10.557.222.190	10.430.041.152
Total capitaluri proprii	15	16.004.212.148	15.999.875.784
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	17	418.851.835	406.531.068
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	18	258.043.826	234.517.603
Venituri in avans pe termen lung		9.928.521	6.166.649
Datorii privind impozitul amanat		389.556.564	410.156.962
Obligatii privind beneficiile angajatilor	19	55.405.777	55.405.777
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	16.315.880	17.150.137
Total datorii pe termen lung		1.148.102.403	1.129.928.196
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	20	2.139.042.609	842.079.182
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	18	135.609.347	141.952.514
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	17	2.493.288	2.487.662
Impozit pe profit datorat	27	67.758.730	100.012.088
Venituri in avans pe termen scurt		158.613.415	161.242.969
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	5.959.445	6.522.908
Total datorii curente		2.509.476.834	1.254.297.323
Total datorii		3.657.579.237	2.384.225.519
Total capitaluri proprii si datorii		19.661.791.385	18.384.101.303

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	21	2.700.939.881	2.629.640.423
Venituri din transportul energiei electrice		15.078.680	15.483.516
		2.716.018.561	2.645.123.939
Alte venituri	22	81.984.098	99.145.804
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(420.401.604)	(353.752.566)
Cheltuieli cu personalul	23	(320.383.341)	(328.579.664)
Costul energiei electrice achizitionate		(294.655.956)	(183.457.525)
Reparatii si mentenanta		(72.730.852)	(60.862.210)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(15.078.680)	(15.483.516)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(14.709.569)	(22.508.356)
Costul cu combustibilul nuclear		(110.399.107)	(114.953.926)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	24	-	(504.881.117)
Alte cheltuieli din exploatare	25	(406.373.444)	(344.437.973)
Total cheltuieli din exploatare		(1.654.732.553)	(1.928.916.853)
Profit din exploatare		1.143.270.106	815.352.890
Cheltuieli financiare		(29.406.815)	(19.811.433)
Venituri financiare		301.032.727	240.709.068
Rezultat financiar net	26	271.625.912	220.897.635
Profit inainte de impozitul pe profit		1.414.896.018	1.036.250.525
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	27	(230.925.681)	(169.583.415)
Profitul perioadei		1.183.970.337	866.667.110

Situatiile financiare interimare individuale prezentate de la pagina 1 la 55 au fost semnate la data de 12 august 2026 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 2026

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Profitul perioadei		1.183.970.337	866.667.110
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclassificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	-
Castig/(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
Total rezultat global aferent perioadei		1.183.970.337	866.667.110
Rezultatul pe actiune	15		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		3,93	2,87
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		3,93	2,87

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	2.304.865.263	10.430.041.152	15.999.875.784
Rezultatul global								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	1.183.970.337	1.183.970.337
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri/(pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	-	-
Rezultat reportat din alte ajustari-cresterea rezervei din reevaluare		-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	15	-	-	-	-	-	1.183.970.337	1.183.970.337
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(1.179.633.972)	(1.179.633.972)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	15	-	-	-	-	-	(1.179.633.972)	(1.179.633.972)
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(122.844.674)	122.844.674	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(122.844.674)	122.844.674	-
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	2.182.020.589	10.557.222.190	16.004.212.148

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva Platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	280.106.345	8.798.155.777	12.343.231.491
Rezultatul global								
Profitul exercitiului financiar		-	-	-	-	-	2.398.630.260	2.398.630.260
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri/(pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	(7.743.413)	(7.743.413)
Rezultat reportat din alte ajustari_cresterea rezervei din reevaluare		-	-	-	-	2.080.929.757	-	2.080.929.757
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	2.080.929.757	(7.743.413)	2.073.186.344
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	16	-	-	-	-	2.080.929.757	2.390.886.847	4.471.816.604
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(815.172.311)	(815.172.311)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	16	-	-	-	-	-	(815.172.311)	(815.172.311)
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(56.170.839)	56.170.839	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(56.170.839)	56.170.839	-
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	2.304.865.263	10.430.041.152	15.999.875.784

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

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

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	1.414.896.018	1.036.250.525
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	420.401.604	353.752.566
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	23.890	(414.543)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(342.793)	(398.365)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	5.268.833	(5.556.466)
Provizioane beneficii angajati	806.976	-
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor imobilizate	(291.810)	-
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	(158.603)
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	-	240.997
(Venituri) financiare nete	(252.530.737)	(213.073.522)
Modificari in:		
Diminuaire /(Crestere) creante comerciale	143.353.580	106.205.840
Diminuaire /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(865.149.192)	99.392.703
Diminuaire/(Crestere) stocuri	44.112.403	(7.175.493)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	1.132.318	(22.225.964)
(Diminuaire)/Crestere datorii comerciale si alte datorii	102.030.225	(240.100.869)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	1.013.711.316	1.106.738.806
Impozit pe profit platit	(274.961.145)	(152.649.153)
Dobanzi incasate	141.054.320	133.170.153
Dobanzi platite	(7.763.039)	-
Dividende incasate	-	15.390
Numerar net aferent activitatii de exploatare	872.041.452	1.087.275.196
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(4.889.832)	(3.401.111)
Achizitii de imobilizari corporale	(1.325.778.305)	(738.776.117)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	763.014.157	596.751.823
Active financiare evaluate la cost amortizat	805.590.235	(451.889.116)
Investitii in filiale	-	(36.057.590)
Investitii in entitati asociate	-	-
Incasari din vanzarea activelor detinute spre vanzare	-	274.304
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	291.810	101.989
Numerar net aferent activitatii de investitii	238.228.065	(632.995.818)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Trageri/(Plati) de imprumuturi	-	199.088.000
Plati de dividende nete	(91.027)	(895.135.806)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(4.008.733)	(4.044.728)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(4.099.760)	(700.092.534)
(Diminuaire)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	1.106.169.757	(245.813.157)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	1.402.662.021	1.770.241.959
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie	2.508.831.778	1.524.428.802

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

1. Entitatea raportoare

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si trei 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, 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, respectiv SRIM (Sucursala de Retehnologizare si Investitii Majore) – cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei nr.2. 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 Decizia Preliminara de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare,
- a fost aprobata initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear, si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro,
- a fost aprobata finantarea Energonuclear de catre SNN prin majorare de capital social si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

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

In data de 14 august 2024 a fost semnat actul aditional nr. 1 la Acordul de sprijin pentru proiectul Unitatile 3 și 4 de la CNE Cernavoda. Principalele prevederi ale proiectului de Act Adicional la Acordul de Sprijin vizeaza: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrari Preliminare (LNTP) la nivelul sumei de 350 mil. EUR; actualizarea clauzei 4.1 privind finantarea

bugetului aferent Etapei II; actualizarea datelor privind Deciziile de Investire I si II in concordanta cu graficul actual de implementare al Proiectului.

De asemenea, Societatea mai detine si **un reactor (Unitatea 5)**, pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru 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. In cursul anului 2026 Societatea a participat in totalitate pe segmentul competitiv.

Incepand cu 01.06.2023 Nuclearelectrica a fost inclusa in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania. Anterior, in data de 19 august 2022, Societatea a fost inclusa la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele doua companii romanesti incluse inițial in indicii de piață emergentă ai FTSE Russell in anul 2020. La data de 31 iulie 2026, Agenția Internationala de Rating Fitch a revizuit ratingul suveran acordat Romaniei la "BBB-".

Agenția Internationala de Rating Fitch a revizuit in data de 17.12.2025 ratingul acordat SNN la "BBB-" cu perspectiva negativa. Rating-ul reflecta, conform raportului publicat de Agentia de Rating Fitch, profilul de credit independent (SCP) neschimbat al companiei, de „bb+”, si cresterea cu un nivel a SCP pentru a reflecta asteptarile puternice privind sprijinul din partea statului roman (BBB-/Negativ). Perspectiva negativa reflecta rating-ul suveran¹.

SCP reflecta baza de active profitabila a Nuclearelectrica si pozitia solida pe piata, dar si planul de investitii mari, in special pentru Retehnologizarea Unitatii 1, cu un risc comercial preconizat pentru perioada opririi planificate a Unitatii 1. Factorii de rating ai SNN raman similari celor aferenti Rating-ului BBB-, respectiv, pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si un istoric operational puternic; planul capex extins, proiectele de investitii; implicarea in proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4, Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 si Proiectul SMR; sprijinul statului ca factor de mitigare.

La 30 iunie 2026, Societatea detine 100% din filialele Energonuclear SA, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara SRL si Nuclearelectrica Serv SRL. De asemenea, detine 50% din societatea RoPower Nuclear S.A.

La 30 iunie 2026 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.

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

2. Bazele intocmirii

2.1. Declaratia de conformitate

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

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

Situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 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 2026 de catre conducerea Societatii.

2.2. Continuitatea activitatii

Prezentele situatii financiare au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Societatea isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul previzibil. In efectuarea acestei judecati, managementul ia in considerare performanta curenta si accesul la resurse financiare.

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 2025. 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 2025.

2.4. Bazele evaluarii

Situatiile financiare individuale au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (a se vedea Nota 3.3 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025). Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluata sau cost istoric.

2.5. Moneda functionala si de prezentare

Situatiile financiare 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 2025.

3. Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii financiare interimare individuale sunt aceleasi cu cele aplicate cu cele aplicate Situatiilor Financiare Individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

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

4. Imobilizari corporale

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	36.975.047	4.767.930.640	1.563.926.748	2.719.622.695	9.088.455.130
Intrari	-	-	16.492.040	2.290.831.066	2.307.323.106
Transferuri	-	142.600.533	38.377.647	(180.978.179)	-
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transfer stocuri	-	-	-	(29.334.133)	(29.334.133)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	30.272.123	(30.272.123)	-
Iesire la aport capital social in natura - FPCU	-	-	(29.130.676)	-	(29.130.676)
Transfer in investitii imobiliare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Cresteri din reevaluare prin rezerve	20.675.883	2.055.952.981	400.710.676	-	2.477.339.540
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	347.609	-	1.705.565	-	2.053.174
Derecunoastere inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Derecunoastere apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Diminuari din reevaluare prin rezerve	-	-	(42.211)	-	(42.221)
Diminuari din reevaluare prin contul de profit si pierdere	(782.442)	-	(17.853)	-	(800.295)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Iesiri	-	(7.245.852)	(4.305.680)	(1.323.010)	(12.874.543)
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	54.106.892	5.337.746.409	1.907.466.213	4.768.546.315	12.067.865.827
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	54.106.892	5.337.746.409	1.907.466.213	4.768.546.315	12.067.865.827
Intrari	-	-	6.189.662	1.335.825.434	1.342.015.096
Transferuri	-	13.176.976	9.630.815	(22.807.791)	-
Intrari apa grea	-	15.407.798	-	-	15.407.798
Transfer stocuri	-	-	-	(610.273)	(610.273)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	24.296.009	(24.296.009)	-
Transfer din investitii imobiliare	4.906.001	-	6.885.436	-	11.791.437
Derecunoastere inspectii	-	-	-	-	-
Derecunoastere apa grea	-	(504.450)	-	-	(504.450)
Iesiri	-	-	(404.071)	-	(404.071)
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	59.012.893	5.365.826.732	1.954.064.065	6.056.657.676	13.435.561.366
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	550.782	1.618.746.141	891.552.316	145.783.120	2.656.632.359
Cheltuiala cu amortizarea	-	583.092.558	97.495.842	-	680.588.400
Amortizare cumulata inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Amortizare cumulata apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(3.136.666)	(3.980.420)	-	(7.117.086)
Amortizarea aferenta aport capital social in natura FPCU	-	-	(6.529.667)	-	(6.529.667)
Amortizarea aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Ajustari pentru depreciere	-	-	14.839.343	226.971	15.066.315
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	550.782	561.052.546	889.073.737	146.010.092	1.596.687.155
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	550.782	561.052.546	889.073.737	146.010.092	1.596.687.155
Cheltuiala cu amortizarea	-	340.627.697	63.464.335	-	404.092.032
Amortizare cumulata inspectii	-	-	-	-	-
Amortizare cumulata apa grea	-	(504.450)	-	-	(504.450)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	-	(399.615)	-	(399.615)
Ajustari pentru depreciere	-	-	4.959.568	(93.535)	4.866.033
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	550.782	901.175.793	957.098.025	145.916.557	2.004.741.155
Valoarea contabila					
Sold la 01 ianuarie 2025 (auditat)	36.424.265	3.149.184.499	672.374.432	2.573.839.574	6.431.822.771
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	53.556.110	4.776.693.861	1.018.392.477	4.622.536.223	10.471.178.672
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	58.462.111	4.464.650.939	996.966.040	5.910.741.120	11.430.820.210

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

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

In primele 6 luni ale anului 2026, Societatea a achizitionat 4,792 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 15.407.798 RON. In cursul anului 2025, au fost achizitionate 5,5 tone de apa grea, in valoare de 16.157.594 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 iunie 2026, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 5.910.741.120 RON (31 decembrie 2025: 4.622.536.223 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind Unitatile 3 si 4 cu o valoare neta contabila de 438.730.063 RON (31 decembrie 2025: 438.730.063 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 5.472.011.057 RON (31 decembrie 2025: 4.183.806.160 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale: 1.474.101.266 RON (31 decembrie 2025: 1.610.634.265 RON) ;
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 3.239.621.779 RON (31 decembrie 2025: 1.924.071.563 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 301.577.706 RON (31 decembrie 2025: 282.541.208 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 164.306.401 RON (31 decembrie 2025: 150.546.496 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 37.035.148 RON (31 decembrie 2025: 24.801.398 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 137.951.926 RON (31 decembrie 2025: 128.443.665 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind Unitatile 3 si 4 este in suma de 440.422.318 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2025 : 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 iunie 2026 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2025: 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 7.208.493 RON (31 decembrie 2025: 7.208.493 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 30 iunie 2026, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2025: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Pentru testarea pentru depreciere a activelor aferente Unitatilor 3 si 4, Societatea a apelat punctual la un evaluator independent, in scopul determinarii valorii juste. In urma acestui test, la 31 decembrie 2025, nu s-a constatat deprecierea acestora.

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

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in primele 6 luni ale anului 2026 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: echipamente si materiale pentru investitii U1 si U2 in valoare de 15.011.039 RON, inspectii anuale efectuate in timpul orpirlor planificate si neplanificate in valoare de 13.176.976 RON.

(iii) Ajustari pentru depreciere si amortizare

La 30 iunie 2026 Societatea inregistreaza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 5.972.039 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2025: 16.646.348 RON).

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

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

A se vedea Nota 3.3 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(iv) Reevaluare

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat, la scoaterea din evidenta a activului sau pe masura folosirii acestuia (a se vedea Nota 15). 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 2025 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2021.

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

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 102 -Valoarea de piata ; SEV 104 – Tipuri ale valorii ; SEV 400 - Verificarea evaluarii
- Standarde pentru active : GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile ;
- Standarde pentru utilizari specifice : SEV 430 – Evaluari pentru raportarea financiara.

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

Prin procesul de reevaluare de la 31 decembrie 2025 s-au revizuit si duratele de viata utila (duratele de amortizare) aferente imobilizarilor corporale care au fost reevaluate la data de 31 decembrie 2025. Revizuirea a fost efectuata pe baza reevaluarii estimarilor privind perioada in care activele vor genera beneficii economice viitoare.

(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 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Terenuri		
Cost	26.395.452	21.489.451
Amortizare cumulata	-	-
Valoare neta contabila	26.395.452	21.489.451
	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Cladiri		
Cost	7.396.709.429	7.358.756.131
Amortizare cumulata	(5.223.780.115)	(5.039.378.952)
Valoare neta contabila	2.172.929.315	2.319.377.179

(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pentru un numar de ore de functionare de 245.000 de ore la putere nominala (prelungire de la 210.000 de ore, pe baza unor studii specifice acceptate de CNCAN), urmate de o retehnologizare. In prezent, retehnologizarea Unitatii 1 este programata sa inceapa in data de 30 septembrie 2027, reprezentand momentul de oprire si deconectare a unitatii, cand se ating si cele 245.000 ore de functionare. Unitatea 2 are o durata de functionare proiectata de 210.000 de ore, asadar pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati, Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (a se vedea Nota 25). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele 6 luni ale anului 2026 este in valoare de 100.331.560 RON (Sem I 2025: 48.623.375 RON).

(viii) Active gajate

La 30 iunie 2026, respectiv la 31 decembrie 2025 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

(ix) Credit furnizor

La 30 iunie 2026, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 154.462.845 RON (31 decembrie 2025: 131.424.109 RON).

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

Societatea a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia pozitiei financiare active si datorii aferente retratarilor 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 35.327.503 RON (31 decembrie 2025: 34.300.720 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatiia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Terenuri	10.466.063	10.087.223
Spatii de birouri, depozite	24.386.917	24.213.497
Mijloace de transport	474.523	-
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(16.180.257)	(13.309.183)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	19.147.246	20.991.536
Datorii din contracte de leasing	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Pe termen scurt	5.959.445	6.522.908
Pe termen lung	16.315.880	17.150.137
	22.275.325	23.673.045

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

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	2.871.074	5.603.445
Cheltuieli cu dobanzile	913.462	2.055.129

(iii) Sume recunoscute in Situatiia fluxurilor de trezorerie

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	4.008.733	7.078.365

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

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

6. Imobilizari necorporale

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara	Imobilizari necorporale in curs	TOTAL
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	251.055.519	83.755.062	7.099.062	341.909.643
Intrari	2.442.390	-	6.186.423	8.628.813
Iesiri	(43.411)	(18.916)	-	(62.327)
Transferuri	3.105.878	6.918.037	(10.023.916)	-
Transferuri din imobilizari corporale	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	256.560.377	90.654.182	3.261.570	350.476.130
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	256.560.377	90.654.182	3.261.570	350.476.130
Intrari	568.131	-	4.321.701	4.889.832
Iesiri	-	-	-	-
Transferuri	1.097.005	191.865	(1.288.870)	-
Transferuri din imobilizari corporale	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	258.225.513	90.846.047	6.294.401	355.365.961
Amortizare cumulata				
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	221.320.777	63.649.046	-	284.969.821
Cheltuiala cu amortizarea	10.865.957	8.354.592	-	19.220.549
Amortizarea aferenta iesirilor	(43.411)	(18.916)	-	(62.327)
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	1.118	(1.118)	-	-
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	232.144.441	71.983.603	-	304.128.044
Cheltuiala cu amortizarea	5.120.933	3.455.986	-	8.576.919
Amortizarea aferenta iesirilor	-	-	-	-
Transferuri si realocari	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	237.265.375	75.439.589	-	312.704.963
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	16.543.257	26.646.139	7.200.002	50.389.398
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	24.415.936	18.670.579	3.261.570	46.348.086
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	20.960.138	15.406.458	6.294.401	42.660.999

La 30 iunie 2026 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 3.7 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

7. Investitii imobiliare

La data de 30 iunie 2026 investitiile imobiliare se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la 01 ianuarie	11.791.437	-
Reclasificare din imobilizari corporale	-	9.327.693
Ajustarea la valoarea justa in cursul anului	-	2.463.744
Intrari	-	-
Iesiri	(11.791.437)	-
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	-	11.791.437

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 au fost reclasificate doua proprietati detinute de societate, din *Investitii imobiliare*, in imobilizari corporale datorita neprelungirii relatiilor contractuale intre client si Societate. Aceste proprietati sunt folosite in scopul desfasurarii activitatii proprii si contabilizate conform IAS 16. La data reclasificarii conform IAS 16, valoarea justa a proprietatilor, a rezultat in urma unei evaluari efectuate de un evaluator independent calificat la data de 31 Decembrie 2025. Valoarea justa la data transferului a fost considerata valoarea neta contabila a proprietatilor la data transferului din IAS 40.

In primele 6 luni ale anului 2026 Societatea a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 63.387 RON (Sem I 2025: 359.769 RON), alte venituri din exploatare (refacturari utilitati, mentenanta) in valoare de 18.060 RON (Sem I 2025: 76.496 RON) si costuri operationale directe in suma de 4.430 RON (Sem I 2025: 78.088 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.

8. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 30 iunie 2026 Societatea inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si contributiile sale in calitate de membru in 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 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Obligatiuni (i)	569.356.755	567.047.632
Imprumuturi acordate filialelor (ii)	23.411.960	823.093.079
Imprumuturi acordate entitatilor asociate (iii)	1.228.146.790	1.132.199.450
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia HENRO	250.000	250.000
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia ROMATOM	100	100
Alte active financiare	339.724	337.724
Total	1.826.562.260	2.527.984.916

(i) Obligatiuni

La 30 iunie 2026, Societatea detine:

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

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	536.333.989	522.747.342
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	241.660	487.326
Reevaluare*)	15.300.090	13.099.320
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	551.875.739	536.333.989
Dobanda cumulata	17.481.016	30.713.644
Total obligatiuni	569.356.755	567.047.632

*) Reevaluare diferite de curs valutar

ii) Imprumuturi acordate filialelor

La 30 iunie 2026, Societatea are incheiate contracte de imprumut cu filialele sale EnergoNuclear SA si Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. Situatiile imprumuturilor acordate filialelor se prezinta astfel:

	30 iunie 2026 (revizuit)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2025 (auditat)
Principal, din care:	776.705.000	755.680.000	21.025.000	777.705.000
<i>Energonuclear</i>	<i>742.000.000</i>	<i>742.000.000</i>	<i>-</i>	<i>742.000.000</i>
<i>F.P.C.U. Feldioara</i>	<i>34.705.000</i>	<i>13.680.000</i>	<i>21.025.000</i>	<i>35.705.000</i>
Dobanda, din care:	86.598.525	84.211.565	2.386.960	52.659.563
<i>Energonuclear</i>	<i>81.057.729</i>	<i>81.057.729</i>	<i>-</i>	<i>48.415.759</i>
<i>F.P.C.U. Feldioara</i>	<i>5.540.796</i>	<i>3.153.836</i>	<i>2.386.960</i>	<i>4.243.804</i>
Total	863.303.525	839.891.565	23.411.960	830.364.563

Energonuclear S.A.

In data de 29.11.2024 actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 841.000.000 RON in scopul finantarii Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda derulat de filiala Energonuclear. Contractul de imprumut se va desfasura pe o perioada de 34 de luni de la data semnarii, avand o dobanda de ROBOR 3M+. Scadenta imprumutului este de maxim 34 de luni de la data primei trageri din credit, dar nu mai mult de data de 30.04.2027.

La 30 iunie 2026, Societatea inregistreaza un principal in suma de 742.000.000 RON (31 decembrie 2025: 742.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 81.057.729 RON (31 decembrie 2025: 48.415.759 RON).

Avand in vedere scadenta imprumutului la 30.04.2027, atat imprumutul cat si dobanda aferenta au fost clasificate pe termen scurt, a se vedea Nota 13 "Alte active financiare evaluate la cost amortizat" pentru mai multe detalii.

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

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

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

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

La 30 iunie 2026, Societatea inregistreaza un principal aferent contractelor prezentate mai sus, in suma de 34.705.000 RON din care 13.680.000 RON pe termen scurt reflectat in Situatiia pozitiei financiare ca "Alte active financiare evaluate la cost amortizat" (31 decembrie 2025: 35.705.000 RON) si o dobanda cumulata de 5.540.796 RON din care 3.153.836 RON pe termen scurt reflectat in Situatiia pozitiei financiare ca "Alte active financiare evaluate la cost amortizat" (31 decembrie 2025: 4.243.804 RON).

Pentru portiunea imprumutului si dobanzii clasificate pe termen scurt, a se vedea Nota 13 "Alte active financiare evaluate la cost amortizat".

iii) Imprumuturi acordate entitatilor asociate

La 30 iunie 2026, Societatea are incheiat un contract de imprumut cu entitatea asociata RoPower Nuclear SA. Situatiia imprumuturilor acordate entitatilor asociate se prezinta astfel:

	30 iunie 2026 (revizuit)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2025 (auditat)
Principal	1.070.150.190	-	1.070.150.190	1.040.497.491
Dobanda	157.996.600	-	157.996.600	91.701.959
Total	1.228.146.790	-	1.228.146.790	1.132.199.450

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

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

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

prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipotechi 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 2026 este in valoare de 1.070.150.190 RON, echivalent 204.079.139 EUR (31 decembrie 2025: 1.040.497.491 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 157.996.600 RON (31 decembrie 2025: 91.701.959 RON).

9. Investitii financiare in filiale

La 30 iunie 2026 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Energonuclear S.A.	222.438.103	222.438.103
F.P.C.U Feldioara	36.057.790	36.057.790
Nuclearelectrica Serv	17.000.200	17.000.200
Total	275.496.093	275.496.093

Energonuclear S.A.

Filiala Energonuclear S.A. ("Energonuclear") are sediul social in Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 7 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J200900399940, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 30 iunie 2026 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2025: 222.438.103 RON).

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga 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 Registrul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021.

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

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

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

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

Prin Hotararea AGEA nr.10/14.11.2024, s-a aprobat incheierea contractului EPCM intre EnergoNuclear, si FCSA Joint Venture formata din Fluor B.V., Fluor Energy Transition Inc. Wilmington Sucursala Bucuresti, Candu Energy Inc., companie detinuta de AtkinsRéalis, Ansaldo Nucleare S.p.A., S&L Engineers, Ltd. si Sargent & Lundy Energie S.R.L. au

semnat contractul de inginerie, achizitie si management al constructiei (EPCM) faza LNTP pentru avansarea Unitatilor 3 si 4 ale CNE Cernavoda in cadrul COP 29, in Baku. Valoarea contractului atat pentru faza LNTP, cat si pentru faza FNTP ulterioara, a contractului EPCM, este estimata la 3,2 miliarde EUR.

Contractul EPCM, cu o durata estimata de 108 luni, este structurat in doua faze: faza LNTP (Limited Notice to Proceed) (24-30 luni) si ulterior, sub rezerva stabilirii ai aprobarii termenilor comerciali si a luarii Deciziei Finale de Investitie, in conformitate cu Acordul de Sprijin dintre statul roman si SNN, faza FNTP (Final Notice to Proceed) (80-84 luni). Contractul prevede servicii de tip EPCM, precum: servicii de proiectare necesare elaborarii unor tipuri specifice de documentatii, servicii de dezvoltare si management de proiect, servicii de inginerie, servicii de asistenta pentru achizitii, servicii de asistenta tehnica pana la punerea an functiune a unitatilor si asigurarea calitatii si dezvoltarea unui sistem integrat de asigurare a calitatii, aplicat atat la contractant, cat si pe santier.

In cadrul aceleiasi sendinte s-a aprobat si deciziei de investire I si trecerea in Etapa a II-a - Lucrari preliminare aferenta Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

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

Filiala Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. ("F.P.C.U Feldioara") are sediul social in Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2021002729087, avand cod unic de inregistrare 44958790, atribut fiscal RO. Activitatea principala a FPCU Feldioara consta in "Prelucrarea combustibililor nucleari" – Cod CAEN 2446.

La 30 iunie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 30 iunie 2026 este de 36.057.790 RON (31 decembrie 2025: 36.057.790 RON).

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

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

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

La 30 iunie 2026, respectiv 31 decembrie 2025, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 30 iunie 2026 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2025: 17.000.200 RON).

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

La 30 iunie 2026 si respectiv la 31 decembrie 2025 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

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

La 30 iunie 2026, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2025: 19.943.000 RON).

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

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

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

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

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

11. Stocuri

La 30 iunie 2026 si la 31 decembrie 2025, stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	(revizuit)	(auditat)
Uraniu	702.171.074	855.852.967
Piese de schimb	279.829.795	271.023.774
Alte materii si materiale	669.746.745	568.640.483
Total	1.651.747.614	1.695.517.224

(i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.12 pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri, aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 30 iunie 2026 se regaseste in pozitiiile *Cheltuieli cu piesele de schimb* si *Costul combustibilului nuclear* din Situatia profitului sau pierderii, fiind in suma de 125.108.676 RON (Sem I 2025: 137.462.282 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 30 iunie 2026 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 275.421 RON (Sem I 2025: 51.383 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 2026 este in suma de 47.325.612 RON (31 decembrie 2025: 47.668.406 RON). In primele 6 luni ale anului 2026, nu au fost constituite ajustari de valoare (Sem I 2025: 2 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 342.793 RON (Sem I 2025: 398.367 RON).

In primele 6 luni ale anului 2026 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 30 iunie 2026 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

12. Creante comerciale

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	(revizuit)	(auditat)
Creante comerciale	184.918.975	328.236.016
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(18.360.485)	(18.344.673)
Total	166.558.490	309.891.343

(i) Clasificarea creantelor comerciale

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

A se vedea Nota 3.13 pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale. Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

(ii) Valoarea justa a creantelor comerciale

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

(iii) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea Societatii la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 29.

(iv) Alte informatii

La 30 iunie 2026, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A.: 34.618.592 RON (31 decembrie 2025: 69.644.845 RON), ENGIE Romania S.A.: 31.636.000 RON (31 decembrie 2025: 38.626.155 RON), PPC Energie S.A.: 20.608.733 RON (31 decembrie 2025: 57.751.198 RON) si CNTEE TRANSELECTRICA S.A.: 15.161.193 RON (31 decembrie 2025: 30.334 RON).

Vanzarile efectuate in cursul semestrului I din 2026 catre Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A. au reprezentat aproximativ 14,68% (Sem I 2025: aproximativ 10,46%), catre ENERGY DISTRIBUTION SERVICES S.R.L au reprezentat aproximativ 13,07% (Sem I 2025 : 13,58%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 9,94% (Sem I 2025: aproximativ 17,27%), catre Engie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 9,59% (Sem I 2025: aproximativ 2,14%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

Expunerea Societatii la riscurile de piata si de credit, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 29.

La 30 iunie 2026 pozitiiile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 60.591.446 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2025: 85.878.391 RON).

13. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	(revizuit)	(auditat)
Certificate de trezorerie	47.844.510	82.930.250
Alte creante	76.567.912	65.035.880
Taxe si impozite	152.780.523	82.001.578
Plati efectuate in avans	73.939.501	56.496.367
Titluri de stat pe termen scurt	-	30.475.394
Imprumuturi acordate filialelor pe termen scurt	839.891.565	7.271.483
Dividende de incasat	12.506.751	-
Ajustari de depreciere active financiare	(19.754.678)	(19.754.678)
Total	1.183.776.084	304.456.274

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

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

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

A se vedea Nota 3.8 pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare. Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

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

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

(iii) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea societatii la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 29.

(iv) Alte informatii

La 31 decembrie 2025 Societatea detinea 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.

Conform prospectului de emisiune, in luna iunie 2026, titlurile de stat detinute de societate, cu scadenta la data de 24.06.2026 au ajuns la maturitate. La data scadentei, societatea a incasat valoarea nominala a titlurilor de stat, precum si dobanda aferenta cuponului anual, suma totala incasata fiind de 30.975.000 lei.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	(revizuit)	(auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.965.903	29.894.378
Cumparari	-	-
Maturitati	(30.000.000)	-
Amortizare discount	34.097	71.525
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	0	29.965.903
Dobanda cumulata	0	509.941
Total titluri de stat	0	30.475.394

La 30 iunie 2026, Societatea detine certificate de trezorerie emise de Ministerul Finantelor, adjudecate la un cost brut de 47.884.510 RON, cu scadenta in data de 30.09.2026.

La 30 iunie 2026, pozitia “Imprumuturi acordate filialelor pe termen scurt” include suma de 839.891.565 RON aferenta principalului si dobanzii imprumutului acordat filialei F.P.C.U. Feldioara in anul 2023 in suma de 16.833.836 RON si principalul si dobanda aferenta imprumutului acordat filialei Energo Nuclear in anul 2024 in suma de 839.891.565 RON reclasificat pe termen scurt avand in vedere termenul de rambursare al imprumutului de la 30.04.2027 , pentru mai multe detalii a se vedea Nota 8 “Active financiare evaluate la cost amortizat”.

La 30 iunie 2026 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta TVA de recuperat in suma de 141.035.806 RON, (31 decembrie 2025: 82.000.643 RON).

La 30 iunie 2026 pozitia “Alte creante” include suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON (31 decembrie 2025: 19.171.499 RON) pentru care in anul 2025 s-a constituit o ajustare de depreciere a creantei de 100%, in pozitia “Ajustari de depreciere active financiare” tinand cont de un eventual risc de neincasare. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 29.

14. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	(revizuit)	(auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.289.638.000	1.215.430.373
Conturi curente la banci in RON	212.731.007	179.083.468
Conturi curente la banci in valuta	3.160.543	7.231.252
Acreditiv	3.197.801	877.579
Alte echivalente de numerar	72.544	-
Numerar in casierie	31.883	39.331
Total numerar si echivalente de numerar	2.508.831.778	1.402.662.021

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, depozitele bancare cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	(revizuit)	(auditat)
Depozite bancare	536.247.612	1.297.840.701

(i) Reconcilierea cu Situatia fluxurilor de trezorerie

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

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	(revizuit)	(auditat)
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	2.289.638.000	1.215.430.373
Conturi curente la banci	215.891.550	186.314.720
Alte echivalente de numerar	3.270.345	877.597
Numerar in casierie	31.883	39.331
	2.508.831.778	1.402.662.021

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai putin de la data constituirii. A se vedea Nota 3.14 pentru celelalte politici contabile ale Societatii privind numerarul si echivalentele de numerar din Politicile contabile semnificative aferente Situatilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

(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 2026 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 828.874.722 RON (31 decembrie 2025: 568.453.599 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 2026 este de 3.016.438.940 RON.

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel :

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retrarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 30 iunie 2026, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc in anul 2020 prin subscrierea unui numar de 130.043 actiuni noi, in suma de 1.300.430 RON, reprezentand aportul in natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri si in numerar al actionarilor Societatii. Majorarea de capital social s-a realizat in baza Prospectului 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 2026 si la 31 decembrie 2025 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 30 iunie 2026	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2025	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

Prime de emisiune

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

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025).

Rezerve legale

Conform cerintelor legale, Societatea constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 iunie 2026 este de 603.287.788 RON (31 decembrie 2025: 603.287.788 RON).

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

Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat

La 30 iunie 2026, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 2.182.020.589 RON (31 decembrie 2025: 2.304.865.263 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2025 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2021.

In anul 2026, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 122.844.674 RON ca urmare a transferului rezervei din reevaluare ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale. In anul 2025, Societatea a recunoscut o crestere a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 2.080.929.757 RON ca urmare a reevaluarii terenurilor si cladirilor la finalul anului 2025 cat si o diminuare in valoare de 56.170.839 ca urmare a transferului rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale.

Rezultatul reportat

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

Dividende

In cursul primelor 6 luni din 2026, Societatea a distribuit dividende in valoare de 1.179.633.972 din profitul net al exercitiului financiar 2025, conform Hotararii AGOA nr. 4/28.05.2026 (2025: de 815.172.311 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotararii AGOA nr. 5/24.04.2025). Dividendele nete neplatite la 30 iunie 2026 sunt in valoare de 1.180.485.063 RON (31 decembrie 2025 : 1.604.147 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la 1 Ianuarie	10.430.041.152	8.798.155.777
Profitul net al perioadei	1.183.970.337	2.398.630.260
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	(7.743.413)
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	122.844.674	56.170.839
Dividende	(1.179.633.972)	(815.172.311)
Sold la 30 iunie 2026	10.557.222.190	10.430.041.152

16. Rezultatul pe actiune

La 30 iunie 2026 si la 30 iunie 2025 rezultatul pe actiune este:

Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Profitul net al exercitiului financiar	1.183.970.337	866.667.110
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 30 iunie 2026	301.643.894	301.643.894
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	3,93	2,87

Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Profitul net al exercitiului financiar	1.183.970.337	866.667.110
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 30 iunie 2026	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	3,93	2,87

17. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 30 iunie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 este urmatoarea :

	30 iunie 2026	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2025
	(revizuit)			(auditat)
Principal	418.851.835		418.851.835	406.531.068
Dobanda	2.493.288	2.493.288		2.487.662
Total	421.345.123	2.493.288	418.851.835	409.018.730

Imprumuturile se refera la:

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

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

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

Suma datorata la 30 iunie 2026 este de 80 milioane EUR (31 decembrie 2025: 80 milioane EUR), reprezentand primele 2 transe din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 cu o rata fixa a dobanzii de 3,796%, iar transa II se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 cu o rata fixa a dobanzii de 3,873%.

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

In data de 24 septembrie 2025 Societatea a semnat impreuna cu sindicatul bancar constituit si condus de J.P. doua acorduri de finantare pentru doua dintre proiectele energetice strategice ale Romaniei: Proiectul de retehnologizare a Unitatii 1 a CNE Cernavoda si Proiectul Unitatilor 3 si 4 a CNE Cernavoda, ulterior aprobarii de catre actionarii Nuclearelectrica, avand urmatoarele caracteristici esentiale :

	Contract de finantare Proiect retehnologizare Unitatea 1	Contract de finantare Proiect Unitatile 3 si 4
Calitate SNN	<u>Imprumutat</u>	<u>Garant</u> (in contractul de finantare intre – Sindicatul condus de J.P. si EnergoNuclear)
Valoare:	540 milioane EUR	80 milioane EUR
Durata:	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 decembrie 2027	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 octombrie 2027
Maturitate:	Pana la 30 Iunie 2029	Pana la 30 Iunie 2029
Dobanda:	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2,3%	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2,3%

Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semi-anuale, rambursarea principalului incepand cu 31 decembrie 2027 si finalizandu-se la 30 iunie 2029	Rate egale semi-anuale rambursarea principalului incepand cu 31 octombrie 2027, finalizandu-se pe 30 iunie 2029
-------------------------------------	--	---

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

Acordurile de finantare incheiate cu J.P. cuprind o clauza financiara referitoare la indicatorul: raportul Datorie Neta / EBITDA sa nu depaseasca valoarea 6, cu exceptia Etapei de Constructie. Indicatorii financiari trebuie calculati pe baza situatiilor financiare consolidate intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara. Miscarile imprumuturilor in exercitiul financiar incheiat la 30 iunie 2026 si respectiv 31 decembrie 2025 au fost:

	Valoare 2026	Valoare 2025
Sold la 1 ianuarie (auditat)	406.531.068	0
<u>Trageri din care:</u>	<u>0</u>	<u>402.700.000</u>
BEI	0	402.700.000
J.P. - SNN	0	0
<u>Rambursari din care:</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
BEI	0	0
J.P. - SNN	0	0
Costuri de finantare	696.767	1.348.932
Diferente de schimb valutar	11.624.000	5.180.000
Sold 30 iunie (revizuit)	418.851.835	406.531.068

La 30 iunie 2026 imprumuturile in valoarea totala de 421.345.123 RON (31 decembrie 2025: 409.018.730 RON) cuprind imprumuturi pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)			31 Decembrie 2025 (auditat)
	Total din care:	< 1 an	> 1 an	Total din care:
Principal BEI	418.851.835		418.851.835	406.531.068
Dobanda BEI	2.493.288	2.493.288		2.487.662
Total	421.345.123	2.493.288	418.851.835	409.018.730

18. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 30 iunie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia “Provizioane pentru riscuri si cheltuieli” si la pozitia “Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli”:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	137.412.771	131.794.749
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	84.420.093	80.627.206
Provizion litigii spor salarial	140.489.824	132.458.263
Participarea salariatilor la profit	29.769.807	30.000.000
Provizioane pentru litigii	-	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.560.678	1.589.899
Total	393.653.173	376.470.117

La 30 iunie 2026, provizioanele in valoarea totala de 393.653.173 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea curenta (< 1 an)	Portiunea pe termen lung (> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	91.097.931	46.314.840
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	13.180.931	71.239.162
Provizion litigii spor salarial (i)	-	140.489.824
Participarea salariatilor la profit	29.769.807	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.560.678	-
Total	135.609.347	258.043.826

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

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

19. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	(revizuit)	(auditat)
Beneficii la pensionare	34.650.555	34.650.555
Prime jubiliare	10.712.190	10.712.190
Beneficii in caz de deces	970.040	970.040
Beneficii la pensionare in energie	9.072.992	9.072.992
Total	55.405.777	55.405.777

La 30 iunie 2026 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

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

Provizionul privind beneficiile angajatilor este evaluat si actualizat la sfarsitul fiecarui exercitiu financiar pe baza unui raport actuarial intocmit de un actuar independent, utilizand metode actuariale si ipoteze financiare si demografice adecvate, in conformitate cu prevederile IAS 19 “Beneficiile anagajatilor”.

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

Data evaluarii	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Numarul angajatilor	2.498	2.402
Rata de crestere a salariilor	Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2025-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si prognozei de vara 2025-2028 a Comisiei Nationale de Strategie si Prognoza am estimat rata inflatiei dupa cum urmeaza:, astfel: 7,1% in 2025, 5,8% in 2026, 3,2% in 2027, 3% in 2028, 2,8% in 2029 si 2,5% in 2030-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.	Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2025 a fost de 4%, pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2024-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna decembrie 2024, astfel: 3,8% in 2025, 2,9% in 2026, 2,7% in 2027 si 2,5% pe an in perioada 2028-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.

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

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

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

Analiza senzitivitatii

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

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

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

20. Datorii comerciale si alte datorii

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	(revizuit)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	154.462.845	131.424.109
Furnizori	708.035.014	495.052.539
Obligatii privind datoriile angajatilor	27.879.503	38.990.813
Datorii catre stat	41.984.051	161.134.984
Dividende brute de plata	1.180.485.063	1.604.147
Alte datorii	26.196.133	13.872.591
Total	2.139.042.609	842.079.182

La 30 iunie 2026, principalii furnizori in sold, din pozitile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: Candu Energy Inc. 271.186.161 RON (31 decembrie 2025: 121.858.428 RON) si Korea Hydro Nuclear Power CO 188.181.308 RON (31 decembrie 2025: 145.523.308 RON) si Ansaldo Nucleare SPA 46.212.431 RON (31 decembrie 2025: 77.399.865 RON).

La 30 iunie 2026, “Datoriile comerciale si alte datorii” includ suma de 110.360.336 RON (31 decembrie 2025: 75.347.539 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia “Furnizori” si “Furnizori de imobilizari” suma de 79.248.261 RON (31 decembrie 2025: 36.670.782 RON).

La 30 iunie 2026, pozitia “Datorii catre stat” include in principal contributiile datorate in valoare de 21.811.123 RON (31 decembrie 2025: 31.034.760 RON).

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

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Vanzari de energie pe piata libera	2.695.822.729	2.625.073.466
Vanzari de energie termica	5.098.687	4.550.268
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	18.465	16.689
Total	2.700.939.881	2.629.640.423

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

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	4.597.989	5.044.320
	4.597.989	5.044.320

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 16.411 MWh pentru semestrul I din 2026 (Sem I 2025: 20.133 MWh).

In 2026 Societatea a vandut energia electrica integral pe piata libera (Sem I 2025: 100%), respectiv 4.597.989 MWh (Sem I 2025: 5.044.320 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in 2026 a fost de 582,2 RON/MWh (Sem I 2025: 516,5 RON/MWh), valoare neta de Tg.

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

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica semestrul I din 2026 sunt in suma de 5.098.687 RON (Sem I 2025: 4.550.268 RON).

22. Alte venituri

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Venituri din subventii pentru investitii	3.781.603	7.366.315
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	3.457.850	2.494.358
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in scopul vanzarii	-	158.603
Alte venituri	74.744.645	89.126.528
Total	81.984.098	99.145.804

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 56.481.749 RON (Sem I 2025: 63.144.242 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 986.588 RON (Sem I 2025: 20.951.550 RON).

23. Cheltuieli cu personalul

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Salarii si indemnizatii	284.744.645	291.103.736
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	35.638.696	37.475.928
Total cheltuieli cu personalul	320.383.341	328.579.664

24. Contributia la fondul de tranzitie energetica

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	504.881.117
Total	-	504.881.117

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

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

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

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

In Semestrul I din 2026, Societatea a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 0 RON (Sem I 2025: 504.881.117 RON).

25. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	79.617.948	72.357.355
Cheltuieli cu ANDR	100.331.560	48.623.375
Cheltuieli privind energia si apa	75.973.825	74.270.250
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	49.979.755	46.321.732
Cheltuieli cu primele de asigurare	6.994.166	7.146.342
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	7.393.834	7.959.513
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	15.688.244	14.073.424
Cheltuieli cu contributia ANRE	4.226.995	2.321.032
Alte cheltuieli din exploatare	66.167.117	71.364.950
Total	406.373.444	344.437.973

Cheltuieli cu ANDR

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

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

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

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia ANRE pentru anul 2026 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr. 82/2025, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2025, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. In Semestrul I din 2026 societatea a inregistrat o contributie in valoare de 4.226.995 RON (Sem I 2025: 2.321.032 RON). Pentru anul 2025 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr. 93/2024 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2024, din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 4.950.000 RON (Sem I 2025: 4.950.000 RON).

26. Venituri si cheltuieli financiare

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Venituri din dobanzi	204.353.037	143.394.251
Venituri din diferente de curs valutar	61.338.915	46.091.576
Venituri din dividende	12.506.751	14.850.969
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat, obligatiunilor si certificatelor de trezorerie	2.239.806	3.318.498
Alte venituri financiare	20.594.218	33.053.774
Total venituri financiare	301.032.727	240.709.068
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(27.095.330)	(17.486.286)
Cheltuieli privind dobanzile	(2.311.485)	(2.325.147)
Total cheltuieli financiare	(29.406.815)	(19.811.433)
Venituri / (Cheltuieli) financiare nete	271.625.912	220.897.635

Venituri din dobanzi

In pozitia “Venituri din dobanzi” la 30 iunie 2026 sunt incluse dobanzile aferente depozitelor bancare si numerarului in valoare de 107.175.852 RON (Sem I 2025: 98.059.047 RON), dobanzile aferente imprumuturilor acordate filialelor in valoare de 34.106.833 RON (Sem I 2025: 18.179.656 RON) si imprumuturilor acordate entitatilor asociate in valoare de 62.598.589 RON (Sem I 2025: 26.663.747).

Alte venituri financiare

In pozitia “Alte venituri financiare” sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 30 iunie 2026 in valoare de 20.075.287 RON (Sem I 2025: 19.506.277 RON).

27. Impozit pe profit

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	251.526.079	170.235.545
Venit net din impozit amanat	(20.600.398)	(652.130)
Total	230.925.681	169.583.415

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

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 Energiei Electrice Romania S.A./, C.N. Transelectrica 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.);
- 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 deeurilor 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).

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

	Vanzari		Creante la	
	Sem I 2026 (revizuit)	Sem I 2025 (revizuit)	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Operatorul pietei de energie electrica si de gaze naturale din Romania (OPCOM S.A.)	399.267.548	277.258.333	1.326.369	1.300.265
Electrica Furnizare S.A.	270.178.143	457.706.876	34.618.592	69.644.845
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	149.518.604	67.396.580	-	-
Hidroelectrica S.A.	116.803.987	58.559.469	-	10.020.655
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	5.475.218	4.842.120	6.247.056	5.994.702
FPCU Feldioara S.R.L.	772.791	1.703.855	883.368	92.985
Nuclearelectrica Serv S.R.L	511.925	550.945	196.939	135.051
C.N. Transelectrica S.A.	79.131.918	134.590	15.161.292	30.413
Energonuclear S.A.	52.859	19.956	1.562.159	578.763
Ropower Nuclear S.A.	35.258.728	-	3.858.122	3.141.656
Total	1.056.971.721	868.172.724	63.853.896	90.939.334

Soldul creantelor la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

	Achizitii		Datorii la	
	Sem I 2026 (revizuit)	Sem I 2025 (revizuit)	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	40.405.144	90.431.610	49.989.099	22.623.342
Apele Romane Bucuresti	54.160.181	53.264.647	15.121.276	12.138.338
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	100.331.560	48.623.375	-	-
F.P.C.U Feldioara S.R.L.	28.162.950	37.662.868	-	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	45.457.477	37.093.303	21.792.777	14.525.804
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	135.274.018	22.200.275	229.403	144.586
C.N. Transelectrica S.A.	15.804.815	15.506.420	3.669.508	3.648.965
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	14.924.641	14.867.121	-	-
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	11.904.956	12.734.284	2.191.621	3.769.808
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	7.271.650	5.482.469	2.671.804	3.314.850
Raja S.A.	4.602.575	2.865.501	974.510	514.535
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	4.238.245	2.321.032	3.554.272	735.522
Agentia pentru monitorizarea si evaluarea performantelor intreprinderilor publice	-	2.278.790	-	-
Energonuclear	-	-	-	152.742
Ropower Nuclear S.A.	1.896.475	-	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	1.042.482	166.961	298.262	577.918
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	-	-	9.097.844	11.955.178
Total	465.477.168	345.331.696	109.590.376	74.101.589

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

Veniturile din dobanzi si soldul imprumuturilor acordate catre partile afiliate se prezinta astfel:

	Venituri din dobanzi Sem I 2026	Sold imprumut creanta, inclusiv dobanda la 30 iunie 2026	Venituri din dobanzi Sem I 2025	Sold imprumut creanta, inclusiv dobanda, la 30 iunie 2025
Energonuclear S.A.	32.641.970	823.057.729	16.874.822	578.849.397
FPCU Feldioara S.R.L.	1.464.863	40.245.796	1.304.834	40.239.112
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	-	-	-	-
Ropower Nuclear S.A.	62.598.589	1.228.146.790	27.383.498	703.456.825
TOTAL	96.705.422	2.091.450.315	45.563.154	1.322.545.334

Veniturile din dividende si soldul dividendelor de incasat de la partile afiliate se prezinta astfel:

	Venituri din dividende Sem I 2026 (revizuit)	Sold dividende de incasat la 30 iunie 2026 (revizuit)	Venituri din dividende 2025 (auditat)	Sold dividende de incasat la 31 decembrie 2025 (auditat)
Energonuclear S.A.	1.355.368	1.355.368	997.297	-
FPCU Feldioara S.R.L.	9.458.728	9.458.728	13.213.821	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	1.692.655	1.692.655	624.461	-
TOTAL	12.506.751	12.506.751	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 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Remuneratia conducerii Societatii (valori brute)	11.812.757	12.372.489
	11.812.757	12.372.489

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 2026 Societatea este expusa unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 60% din creantele comerciale brute sunt fata de Electrica Furnizare S.A., PPC Energie S.A., CNTEE Transelectrica SA., Engie Romania si Gen-I Bucharest Electricity Trading And Sale (a se vedea Nota 12). Riscul de contrapartida 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 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active financiare		
Creante comerciale	166.558.490	309.891.343
Depozite bancare	536.247.612	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	2.508.831.778	1.402.662.021
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.257.205.505	1.960.937.284
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	1.183.776.084	273.980.880
Titluri de stat	-	30.475.394
Obligatiuni	569.356.755	567.047.632
Total	6.221.976.223	5.842.835.255

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 cresteri semnificative ale riscului de credit.

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

In baza acestor rationamente, pierderile de credit asteptate la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, au fost determinate pentru creantele comerciale si alte creante, astfel :

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2026 (revizuit)	Ajustari de valoare la 30 iunie 2026 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2025 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2025 (auditat)
Neajunse la scadenta	161.526.046	-	306.346.201	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	1.012.190	-	451.617	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	2.668.184	-	205.202	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	1.343.679	-	531.764	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	7.481	-	2.354.106	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	910	-	2.453	-
Mai mult de un an	18.360.484	(18.360.485)	18.344.673	(18.344.673)
Total	184.918.975	(18.360.485)	328.236.016	(18.344.673)

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2026 (revizuit)	Ajustari de valoare la 30 iunie 2026 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2025 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2025 (auditat)
Neajunse la scadenta	56.813.234	-	45.281.202	-
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	19.754.679	(19.754.678)	19.754.678	(19.754.678)
Total	76.567.912	(19.754.678)	65.035.880	(19.754.678)

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

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la inceputul anului	(18.344.673)	(11.784.818)
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari	15.812	6.559.855
Sold la sfarsitul anului	(18.360.485)	(18.344.673)

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.

(ii) Alte controale

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Prin Decizia mentionata, Ministerul Finanțelor a dispus urmatoarele:

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

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

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

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

(i) Polite de asigurare

La 30 iunie 2026, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- a) Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Suma asigurata este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele;
- b) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Suma asigurata este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda), la care se adauga o limita de 20 milioane DST pentru costuri si cheltuieli;
- c) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de 27 milioane de euro.

(ii) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2026 si la 31 decembrie 2025 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Notele 4 si 24). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 iunie 2026 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul b) de mai sus.

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

(iii) Litigii in curs

In cursul primelor sase luni ale anului 2026, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

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

(iv) Angajamente

La 30 iunie 2026 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

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

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

va avea obligatia de a cesiona, prin cesiune de contract, imprumuturile de actionar acordate de NPG catre RoPower Nuclear SA.

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

La data de 30 iunie 2026, NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

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

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

(v) Garantii

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

La 30 iunie 2026, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 149,1 milioane RON.

Societatea este participant la piata de echilibrare si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea si a contuit o garantie de 5,1 milioane RON.

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

La 30 iunie 2026, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe piata bilaterala, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 532.225 mii RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

La 30 iunie 2026, Societatea are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 30 iunie 2026, Societatea are constituite doua garanții financiare, in calitate de garant, in favoarea sindicatului bancar condus de J.P. Morgan, in valoare de 80 milioane de EUR, echivalentul a 406,5 milioane RON si in favoarea US EXIM Bank, in valoare de 52,67 milioane EUR, echivalentul a 224 milioane RON pentru asigurarea facilitatilor de credit contractate de catre Energonuclear S.A.

31. Evenimente ulterioare datei bilantului

In data de 28 iulie 2026, Unitatea 1 a CNE Cernavoda a fost oprita controlat si deconectata de la Sistemul Energetic National din cauza nivelului foarte scazut, fara precedent, al Dunarii, cauzat de seceta severa, in baza procedurilor centralei aplicabile in caz de seceta severa. Oprirea a survenit ca urmare a celor mai recente prognoze emise de Institutul National de Hidrologie si Gospodariarea Apelor (INHGA). Acest eveniment are drept consecinta scaderea productiei centralei nucleare-electrice pe perioada opririi, respectiv imposibilitatea temporara de a livra catre clienti energie electrica din productia proprie din perioada opririi.

La data emiterii spre aprobare a prezentelor situatii financiare, Unitatea 2 a CNE Cernavoda continua sa functioneze la capacitate nominala, cu respectarea tuturor normelor si marjelor de Securitate nucleara, in baza procedurilor interne aplicabile in situatii de seceta severa.

Masurile implementate dupa data de 28 iulie de autoritatile romane cu scopul cresterii nivelului Dunarii la Cernavoda au avut efect, in sensul ca au determinat cresterea acestuia. Totusi, daca nivelul Dunarii continua sa scada in baza prognozelor INHGA, pe termen scurt exista posibilitatea ca Unitatea 2 sa fie oprita in conditii de securitate nucleara.

In conformitate cu prevederile Standardului de Raportare Financiara IAS 10 Evenimente ulterioare perioadei de raportare, oprirea planificata a Unitatii 1 a CNE Cernavoda reprezinta un eveniment ulterior datei de raportare 30 iunie 2026, care nu necesita ajustarea situatiilor financiare. Evenimentul s-a declansat in data de 27 iulie 2026, asadar ulterior incheierii perioadei de raportare, iar eventualele efecte economice si operationale se manifesta ulterior datei de 27 iulie 2026. In consecinta, acest eveniment nu furnizeaza dovezi privind conditii existente la data de 30 iunie 2026 si, prin urmare, nu are impact asupra valorilor recunoscute in situatiile financiare aferente perioadei incheiate la 30 iunie 2026.

Cu toate acestea, avand in vedere relevanta acestui eveniment pentru intelegerea evolutiilor ulterioare perioadei de raportare, evenimentul este prezentat in prezentele note la situatiile financiare drept eveniment ulterior neajustabil.

Societatea a initiat si implementeaza masuri operationale si comerciale adecvate, in vederea asigurarii continuitatii indeplinirii obligatiilor contractuale si limitarii potentialelor efecte asupra activitatii sale si asupra clientilor. La data autorizarii pentru emiterea prezentelor situatii financiare, evaluarea impactului financiar al acestor masuri este inca in curs, intrucat acesta depinde de evolutia conditiilor operationale si de modalitatea de implementare a masurilor de raspuns. In consecinta, societatea nu este in masura sa masoare in mod credibil un eventual impact financiar aferent acestui eveniment ulterior, acesta neavand efect asupra situatiilor financiare aferente perioadei incheiate la 30 iunie 2026.

Data : 12 august 2026

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar