CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM
ISO 37001



S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

CUPRINS

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2026 3
Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 4
Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 5
Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 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 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 8
Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 9

1. Entitatea raportoare 9
2. Bazele intocmirii 12
3. Politici contabile semnificative 13
4. Imobilizari corporale 14
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing 18
6. Investitii imobiliare 19
7. Active financiare evaluate la cost amortizat 19
8. Investitii financiare in filiale 22
9. Investitii financiare in entitati asociate 24
10. Stocuri 25
11. Creante comerciale 26
12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat 27
13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare 28
14. Capitaluri proprii 29
15. Rezultatul pe actiune 31
16. Imprumuturi 32
17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli 34
18. Obligatii privind beneficiile angajatilor 35
19. Datorii comerciale si alte datorii 37
20. Venituri din vanzarea energiei electrice 38
21. Alte venituri 39
22. Contributia la fondul de tranzitie energetica 39
23. Alte cheltuieli din exploatare 40
24. Venituri si cheltuieli financiare 41
25. Impozit pe profit 42
26. Contingente, angajamente si riscuri operationale 43
27. Evenimente ulterioare datei bilantului 47

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2026

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

	Nota	30 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	**4**	11.805.742.976	10.471.178.672
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	**5**	17.669.664	20.991.536
Imobilizari necorporale		40.546.999	46.348.086
Investitii imobiliare	**6**	-	11.791.437
Active financiare evaluate la cost amortizat	**7**	1.901.260.093	2.527.984.916
Investitii financiare in filiale	**8**	275.496.093	275.496.093
Investitii in entitati asociate	**9**	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate		**14.060.659.269**	**13.373.733.740**
Active circulante			
Stocuri	**10**	1.683.605.783	1.695.517.224
Creante comerciale	**11**	8.876.046	309.891.343
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	**12**	1.169.343.657	304.456.274
Depozite bancare	**13**	1.639.398	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	**13**	1.243.116.043	1.402.662.021
Total active circulante		**4.106.580.927**	**5.010.367.563**
Total active		**18.167.240.196**	**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		2.120.840.055	2.304.865.263
Rezultatul reportat		10.616.601.148	10.430.041.152
Total capitaluri proprii	**14**	**16.002.410.572**	**15.999.875.784**
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	**16**	421.623.520	406.531.068
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	**17**	262.251.310	234.517.603
Venituri in avans pe termen lung		8.116.971	6.166.649
Datorie privind impozitul amanat		380.765.263	410.156.962
Obligatii privind beneficiile angajatilor	**18**	55.405.777	55.405.777
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	**5**	14.798.283	17.150.137
Total datorii pe termen lung		**1.142.961.124**	**1.129.928.196**
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	**19**	873.756.472	842.079.182
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	**17**	115.878.952	141.952.514
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	**16**	6.544.492	2.487.662
Impozit pe profit datorat	**25**	11.596.480	100.012.088
Venituri in avans pe termen scurt		8.036.970	161.242.969
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	**5**	6.055.137	6.522.908
Total datorii curente		**1.021.868.500**	**1.254.297.323**
Total datorii		**2.164.829.624**	**2.384.225.519**
Total capitaluri proprii si datorii		**18.167.240.196**	**18.384.101.303**

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026

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

	Nota	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	**20**	3.366.135.545	4.059.885.573
Venituri din transportul energiei electrice		18.469.729	24.287.452
		3.384.605.274	**4.084.173.025**
Alte venituri	**21**	92.726.875	88.191.532
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(636.615.598)	(534.348.887)
Cheltuieli cu personalul		(487.392.622)	(523.347.253)
Costul energiei electrice achizitionate		(478.918.083)	(192.690.542)
Reparatii si mentenanta		(109.196.689)	(88.438.443)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(18.469.729)	(24.287.452)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(19.241.372)	(25.773.139)
Costul cu combustibilul nuclear		(121.967.712)	(186.264.546)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	**22**	-	(504.505.901)
Alte cheltuieli din exploatare	**23**	(559.354.770)	(455.775.550)
Total cheltuieli din exploatare		**(2.431.156.575)**	**(2.535.431.713)**
Profit din exploatare		**1.046.175.574**	**1.636.932.844**
Cheltuieli financiare		(37.252.254)	(26.680.450)
Venituri financiare		407.566.495	332.416.131
Rezultat financiar net	**24**	**370.314.241**	**305.735.681**
Profit inainte de impozitul pe profit		**1.416.489.815**	**1.942.668.525**
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	**25**	(243.321.055)	(315.713.280)
Profitul perioadei		**1.182.168.760**	**1.626.955.245**

Situatiile financiare interimare individuale prezentate de la pagina 1 la 47 au fost semnate la data de 18 noiembrie 2026 de catre:

Mihai Laurentiu Gioara
Director General

Daniel Adam
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)
Profitul perioadei		**1.182.168.760**	**1.626.955.245**
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	-
Castig/(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
Total rezultat global aferent perioadei		**1.182.168.760**	**1.626.955.245**
Rezultatul pe actiune	**15**		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		**3,92**	**5,39**
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		**3,92**	**5,39**

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 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								
Profitul exercitiului financiar		-	-	-	-	-	**1.182.168.760**	**1.182.168.760**
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	**14**	-	-	-	-	-	**1.182.168.760**	**1.182.168.760**
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	**14**	-	-	-	-	-	**(1.179.633.972)**	**(1.179.633.972)**
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(184.025.209)	184.025.209	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	**(184.025.209)**	**184.025.209**	-
Sold la 30 septembrie 2026 (neauditat)		**3.016.438.940**	**195.502.743**	**31.474.149**	**21.553.537**	**2.120.840.055**	**10.616.601.148**	**16.002.410.572**

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	**14**	-	-	-	-	**2.080.929.757**	**2.390.886.847**	**4.471.816.604**
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(815.172.311)	**(815.172.311)**
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	**14**	-	-	-	-	-	**(815.172.311)**	**(815.172.311)**
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(56.170.839)	56.170.839	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	**(56.170.839)**	**56.170.839**	-
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)		**3.016.438.940**	**195.502.743**	**31.474.149**	**21.553.537**	**2.304.865.263**	**10.430.041.152**	**15.999.875.784**

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026

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

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	**1.416.489.815**	**1.942.668.525**
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	636.615.598	534.348.887
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(5.896.814)	(561.040)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(1.266.218)	(530.767)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	(11.022.588)	(2.551.843)
Provizioane beneficii angajati	(688.699)	-
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor imobilizate	1.095.710	378.113
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	(158.603)
(Venituri) financiare nete	(373.002.499)	(310.000.918)
Modificari in:		
Diminuare /(Crestere) creante comerciale	306.964.535	93.057.727
Diminuare /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(883.982.496)	111.333.820
Diminuare/(Crestere) stocuri	13.177.659	54.298.188
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(151.255.677)	7.380.125
(Diminuare)/Crestere datorii comerciale si alte datorii	(214.582.685)	(635.690.880)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	**732.645.641**	**1.793.971.334**
Impozit pe profit platit	(343.310.070)	(218.419.699)
Dobanzi incasate	217.914.902	158.948.399
Dobanzi platite	(7.924.147)	-
Dividende incasate	12.577.687	4.312.687
Numerar net aferent activitatii de exploatare	**611.904.013**	**1.738.812.721**
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(6.725.631)	(5.869.933)
Achizitii de imobilizari corporale	(1.864.088.103)	(1.319.518.275)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	1.298.397.488	686.644.276
Active financiare evaluate la cost amortizat	802.253.989	(682.915.320)
Investitii in filiale	-	-
Investitii in entitati asociate	-	-
Incasari din vanzarea activelor detinute spre vanzare	-	274.304
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	-	116.000
Numerar net aferent activitatii de investitii	**229.837.743**	**(1.321.268.948)**
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Trageri/(Plati) de imprumuturi	-	199.088.000
Plati de dividende nete	(994.572.190)	(814.827.184)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(6.715.544)	(4.955.964)
Numerar net aferent activitatii de finantare	**(1.001.287.734)**	**(620.695.148)**
(Diminuare)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	**(159.545.978)**	**(203.151.375)**
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	**1.402.662.021**	**1.770.241.959**
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie	**1.243.116.043**	**1.567.090.584**

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 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.

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

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 investiii in Romania, inclusiv de tipul celor nucleare, in valoare totala de 7 miliarde de dolari. In luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatilor 3 si 4 si OEM Candu (producatorul original al tehnologiei CANDU).

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

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

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

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

Ca urmare a aprobarii AGEA SNN nr. 8 din data de 19.07.2024, a fost incheiat contractul de imprumut nr. 42/29.11.2024, pentru un plafon de finantare de 841.000.000 lei, intre EnergoNuclear si SNN, imprumut acordat pentru a asigura finantarea bugetului aferent lucrarilor preliminare prevazute in Anexa nr. 1 la acesta. Pana in prezent au fost aprobate trageri in valoare de 742.000.000 lei, din care 350.000.000 lei in 2024 si 392.000.000 lei in 2025.
Urmare a aprobarii AGEA SNN nr. 8 din data de 3.09.2025, a fost incheiat contractul de imprumut intre EnergoNuclear S.A., SNN fiind garantor (garant) in favoarea EN si Sindicatul bancar condus de catre J.P. Morgan, in valoare de 80 mil. EUR.

Alte surse de finantare externe includ: contractarea unei finantari in valoare de 57 mil USD de la US Exim, contractul a fost semnat in data de 30 aprilie 2026 si contractarea unei finantari in valoare de 75 mil EUR de la EDC, contractul fiind semnat in data de 22 septembrie 2026.

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 reactore 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 inclusă in indicii MSCI Frontier Markets și MSCI Romania. Anterior, in data de 19 august 2022, Societatea a fost inclusa la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele două companii românești incluse inițial in indicii de piață emergentă ai FTSE Russell in anul 2020. La data de 31 iulie 2026, Agenția Internationala de Rating Fitch a revizuit ratingul suveran acodat 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 suveran[1].

La data de 31 iulie 2026, Agentia Internationala de Rating Fitch a revizuit ratingul suveran acodat Romaniei la "BBB-".

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 septembrie 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 septembrie 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 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 nu au fost auditate.

Aceste Situatii financiare interimare individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 18 noiembrie 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 reclasificate	-	-	30.272.123	(30.272.123)	-
Iesire la aport capital social in natura - FPCU	-	-	(29.130.676)	-	(29.130.676)
Transfer in investitii imobiliare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Cresteri din reevaluare prin rezerve	20.675.883	2.055.952.981	400.710.676	-	2.477.339.540
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	347.609	-	1.705.565	-	2.053.174
Derecunoastere inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Derecunoastere apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Diminuari din reevaluare prin rezerve	-	-	(42.211)	-	(42.221)
Diminuari din reevaluare prin contul de profit si pierdere	(782.442)	-	(17.853)	-	(800.295)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Iesiri	-	(7.245.852)	(4.305.680)	(1.323.010)	(12.874.543)
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	**54.106.892**	**5.337.746.409**	**1.907.466.213**	**4.768.546.315**	**12.067.865.827**
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	**54.106.892**	**5.337.746.409**	**1.907.466.213**	**4.768.546.315**	**12.067.865.827**
Intrari	-	-	14.155.310	1.914.717.924	1.928.873.235
Transferuri	-	13.477.721	19.543.356	(33.021.077)	-
Intrari apa grea	-	15.407.798	-	-	15.407.798
Transfer stocuri	-	-	-	(658.869)	(658.869)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	31.031.836	(31.031.836)	-
Transfer din investitii imobiliare	4.906.001	-	6.885.436	-	11.791.437
Derecunoastere inspectii	-	-	-	-	-
Derecunoastere apa grea	-	(741.076)	-	-	(741.076)
Iesiri	-	-	(3.410.481)	-	(3.410481)
Sold la 30 septembrie 2026 (neauditat)	**59.012.893**	**5.365.890.850**	**1.975.671.670**	**6.618.552.457**	**14.019.127.870**
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	-	508.871.818	98.433.366	-	607.305.184
Amortizare cumulata inspectii	-	-	-	-	-
Amortizare cumulata apa grea	-	(741.076)	-	-	(741.076)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	-	(2.300.326)	-	(2.300.326)
Ajustari pentru depreciere	-	-	12.527.490	(93.535)	12.433.955
Sold la 30 septembrie 2026 (neauditat)	**550.782**	**1.069.183.289**	**997.734.267**	**145.916.557**	**2.213.384.893**
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 septembrie 2026 (neauditat)	**58.462.111**	**4.296.707.562**	**977.937.403**	**6.472.635.900**	**11.805.742.977**

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

In cursul celor 9 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 celor 9 luni ale 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 septembrie 2026, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 6.472.635.900 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 6.033.905.838 RON (31 decembrie 2025: 4.183.806.160 RON), cele mai reprezentative fiind :
    - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale: 1.366.879.011 RON (31 decembrie 2025: 1.610.634.265 RON) ;
    - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 3.804.641.678 RON (31 decembrie 2025: 1.924.071.563 RON) ;
    - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 311.801.148 RON (31 decembrie 2025: 282.541.208 RON) ;
    - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 170.261.517 RON (31 decembrie 2025: 150.546.496 RON);
    - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 52.877.546 RON (31 decembrie 2025: 24.801.398 RON);
    - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 131.940.353 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 septembrie 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 septembrie 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 cursul celor 9 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 30.127.379 RON, inspectii anuale efectuate in timpul orpirilor planificate si neplanificate in valoare de 13.176.976 RON si echipamente si materiale pentru retehnologizare Unitatea 1 in valoare de 10.036.781 RON.

(iii) Ajustari pentru depreciere si amortizare

La 30 septembrie 2026 Societatea inregistraza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 12.433.955 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2025: 15.066.315 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 14). 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 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Terenuri		
Cost	26.395.452	21.489.451
Amortizare cumulata	-	-
Valoare neta contabila	**26.395.452**	**21.489.451**

	30 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Cladiri		
Cost	7.399.979.450	7.358.756.131
Amortizare cumulata	(5.316.351.542)	(5.039.378.952)
Valoare neta contabila	**2.083.627.907**	**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 23). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in cursul celor 9 luni ale anului 2026 este in valoare de 151.606.488 RON (ianuarie - septembrie 2025: 73.188.976 RON).

(viii) Active gajate

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

(ix) Credit furnizor

La 30 septembrie 2026, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 202.892.760 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 retratarii 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 Situatia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	**30 septembrie 2026 (neauditat)**	**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	(17.657.839)	(13.309.183)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	**17.669.664**	**20.991.536**

Datorii din contracte de leasing	**30 septembrie 2026 (neauditat)**	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Pe termen scurt	6.055.134	6.522.908
Pe termen lung	14.708.283	17.150.137
	20.853.417	**23.673.045**

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

	30 septembrie 2026 (neauditat)	**30 septembrie 2025 (neauditat)**
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	4.348.656	3.729.371
Cheltuieli cu dobanzile	1.318.797	1.455.669

(iii) Sume recunoscute in Situatia fluxurilor de trezorerie

	30 septembrie 2026 (neauditat)	**30 septembrie 2025 (neauditat)**
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	6.715.544	4.955.964

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

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

6. Investitii imobiliare

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

	30 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la 1 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 30 septembrie	-	**11.791.437**

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 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 cursul celor 9 luni ale anului 2026 Societatea a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 63.387 RON (ianuarie - septembrie 2025: 639.483 RON), alte venituri din exploatare (refacturari utilitati, mentenanta) in valoare de 18.060 RON (ianuarie - septembrie 2025: 205.527 RON) si costuri operationale directe in suma de 4.430 RON (ianuarie - septembrie 2025: 88.217 RON).

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

7. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 30 septembrie 2026 Societatea inregistreaza in pozitia “Active financiare evaluate la cost amortizat” obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleara (“ELINI”), in Bursa Romana de Marfuri (“BRM”), in Forumul Atomic Roman - Romatom (“ROMATOM”) si Asociatia HENRO.

	30 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Obligatiuni (i)	583.698.364	567.047.632
Imprumuturi acordate filialelor (ii)	27.873.775	823.093.079
Imprumuturi acordate entitatilor asociate (iii)	1.284.041.643	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	**1.901.260.537**	**2.527.984.916**

(i) Obligatiuni

La 30 septembrie 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 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	**536.333.989**	**522.747.342**
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	364.493	487.326
Reevaluare*)	18.954.000	13.099.320
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	**555.652.482**	**536.333.989**
Dobanda cumulata	**28.045.882**	**30.713.644**
Total obligatiuni	**583.698.364**	**567.047.632**

*) Reevaluare diferente de curs valutar

ii) Imprumuturi acordate filialelor

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

	30 septembrie 2026 (neauditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2025 (auditat)
Principal, din care:	**829.705.000**	**804.680.000**	**25.025.000**	**777.705.000**
Energonuclear	*791.000.000*	*791.000.000*	-	*742.000.000*
F.P.C.U. Feldioara	*38.705.000*	*13.680.000*	*25.025.000*	*35.705.000*
Dobanda, din care:	**105.375.128**	**102.526.353**	**2.848.775**	**52.659.563**
Energonuclear	*99.052.279*	*99.052.279*	-	*48.415.759*
F.P.C.U. Feldioara	*6.322.849*	*3.474.074*	*2.848.775*	*4.243.804*
Total	**935.080.128**	**907.206.353**	**27.873.775**	**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 septembrie 2026, Societatea inregistreaza un principal in suma de 791.000.000 RON (31 decembrie 2025: 742.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 99.052.279 RON (31 decembrie 2025: 48.415.759 RON).
Avand in vedere scadenta imprumutul la 30.04.2027, atat imprumutul cat si dobanda aferenta au fost clasificate pe termen scurt, a se vedea Nota 12 “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.

In data de 28.07.2026 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 10.000.000 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 2026.

La 30 septembrie 2026, Societatea inregistreaza un principal aferent contractelor prezentate mai sus, in suma de 38.705.000 RON, din care 25.025.000 RON pe termen lung si 13.680.000 RON pe termen scurt reflectat in Situatia pozitiei financiare ca "Alte active financiare evaluate la cost amortizat" (31 decembrie 2025: 35.705.000 RON) si o dobanda cumulata de 6.322.849 RON din care 3.474.074 RON pe termen lung si 2.848.775 RON pe termen scurt reflectat in Situatia 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 12 "Alte active financiare evaluate la cost amortizat".

iii) Imprumuturi acordate entitatilor asociate

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

	30 septembrie 2026 (neauditat)	< 1 an	> 1 an	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Principal	**1.092.013.592**	-	1.092.013.592	1.040.497.491
Dobanda	**192.028.051**	-	192.028.051	91.701.959
Total	**1.284.041.643**	**-**	**1.284.041.643**	**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 Doicesti, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, s-a facut prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

Soldul imprumutului la 30 septembrie 2026 este in valoare de 1.092.013.592 RON, echivalent 206.879.529 EUR (31 decembrie 2025: 1.040.497.491 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 192.028.051 RON (31 decembrie 2025: 91.701.959 RON).

8. Investitii financiare in filiale

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

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

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoarea aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registul 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 septembrie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 30 septembrie 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 septembrie 2026, respectiv 31 decembrie 2025, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 30 septembrie 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 septembrie 2026 si respectiv la 31 decembrie 2025 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

9. Investitii financiare in entitati asociate

Ropower Nuclear S.A.

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

La 30 septembrie 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 Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

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

Prin Hotararea AGEA nr. 9/29.10.2026, au fost aprobate propunerea privind masurile necesare pentru continuarea Proiectului, corelate cu stadiul indeplinirii conditiilor aferente deciziei finale de investitie (FID), care sa asigure desfasurarea activitatii in mod eficient in cadrul companiei de proiect RoPower Nuclear in perioada urmatoare.

10. Stocuri

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

	30 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Uraniu	679.063.669	855.852.967
Piese de schimb	283.618.502	271.023.774
Alte materii si materiale	720.923.612	568.640.483
Total	**1.683.605.783**	**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 septembrie 2026 se regaseste in pozitiile *Cheltuieli cu piesele de schimb* si *Costul combustibilului nuclear* din Situatia profitului sau pierderii, fiind in suma de 141.209.084 RON (ianuarie - septembrie: 212.037.685 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 30 septembrie 2026 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 362.377 RON (ianuarie - septembrie: 49.559 RON). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 30 septembrie 2026 este in suma de 46.764.564 RON (31 decembrie 2025: 47.668.406 RON). In cursul celor 9 luni ale anului 2026, nu au fost constituite ajustari de valoare (ianuari - septembrie: 2 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 903.841 RON (ianuarie - septembrie: 502.951 RON).

In cursul celor 9 luni ale anului 2026 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

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

11. Creante comerciale

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

	30 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Creante comerciale	32.679.680	328.236.016
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(23.803.634)	(18.344.673)
Total	**8.876.046**	**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 aceeasi cu valoarea lor justa.

(iii) Alte informatii

La 30 septembrie 2026, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Utilitati publice Cernavoda 6.057.880 RON (31 decembrie 2025: 4.963.144 RON), CIGA Energy: 4.040.468 RON (31 decembrie 2025: 5.932.259 RON).

Vanzarile efectuate In cursul celor 9 luni din 2026 catre Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A. au reprezentat aproximativ 16,47% (ianuarie - septembrie 2025: aproximativ 10,49%), catre ENERGY DISTRIBUTION SERVICES S.R.L au reprezentat aproximativ 13,03% (Ianuarie - septembrie 2025 : 13,04%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 9,71% (Ianuarie - septembrie 2025: aproximativ 15,93%), catre Engie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 10,31% (Ianuarie - septembrie 2025: aproximativ 2,15%), iar catre din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	30 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Certificate de trezorerie	-	82.930.250
Alte creante	52.433.601	65.035.880
Taxe si impozite	143.173.624	82.001.578
Plati efectuate in avans	86.284.757	56.496.367
Titluri de stat pe termen scurt	-	30.475.394
Imprumuturi acordate filialelor pe termen scurt	907.206.353	7.271.483
Ajustari de depreciere active financiare	(19.754.678)	(19.754.678)
Total	**1.169.343.657**	**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
- 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 aceeasi cu valoarea lor justa.

(iii) 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. La data scadentei, societatea a incasat valoarea nominala a titlurilor de stat, precum si dobanda aferenta cuponului anual, suma incasata fiind de 30.975.000 lei.

La data de 30 septembrie 2026, au ajuns la scadenta titlurile de stat detinute de S.N. Nuclearelectrica S.A. (certificate de trezorerie). La data scadentei, societatea a incasat valoarea nominala a titlurilor de stat in suma de 48.575.000 RON.

La 30 septembrie 2026, pozitia "Imprumuturi acordate filialelor pe termen scurt" include suma de 907.206.353 RON aferenta principalului si dobanzii imprumutului acordat filialei F.P.C.U. Feldioara in anul 2023 in suma de 17.154.074 RON si principalul si dobanda aferenta imprumutului acordat filialei Energo Nuclear in anul 2024 in suma de 890.052.279 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 7** "Active financiare evaluate la cost amortizat".

La 30 septembrie 2026 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 136.442.268 RON, (31 decembrie 2025: 82.000.643 RON).

La 30 septembrie 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.

13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

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

	30 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.100.412.045	1.215.430.373
Conturi curente la banci in RON	134.070.767	179.083.468
Conturi curente la banci in valuta	3.252.212	7.231.252
Acreditive	1.358.988	877.579
Alte echivalente de numerar	3.997.191	-
Numerar in casierie	24.840	39.331
Total numerar si echivalente de numerar	**1.243.116.043**	**1.402.662.021**

La 30 septembrie 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 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Depozite bancare	**1.639.398**	**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 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	1.100.412.045	1.215.430.373
Conturi curente la banci	137.322.979	186.314.720
Alte echivalente de numerar	5.356.179	877.597
Numerar in casierie	24.840	39.331
	1.243.116.043	**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 Situatiilor 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 septembrie 2026 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 792.622.936 RON (31 decembrie 2025: 568.453.599 RON).

14. Capitaluri proprii

Capital Social

Societatea a fost infiintata prin separarea de fosta Regie Autonoma de Electricitate („RENEL"). Capitalul social reprezinta contributia Statului la formarea Societatii in data de 30 iunie 1998 (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 septembrie 2026 este de 3.016.438.940 RON.

La 30 septembrie 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 septembrie 2026 (neauditat)	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	**3.211.941.683**	**3.211.941.683**

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

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

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

Structura actionariatului la 30 septembrie 2026 si la 31 decembrie 2025 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	**Numar actiuni 30 septembrie 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 septembrie 2026 si 31 decembrie 2025 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 septembrie 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 septembrie 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 septembrie 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 septembrie 2026, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 2.120.840.055 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 184.025.209 RON ca urmare a transferului rezervei din reevaluare ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizaari 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 9 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 septembrie 2026 sunt in valoare de 1.396.438 RON (31 decembrie 2025 : 1.604.147 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

	30 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	**10.430.041.152**	**8.798.155.777**
Profitul net al perioadei	***1.182.168.760***	***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	184.025.209	56.170.839
Dividende	(1.179.633.972)	(815.172.311)
Sold la 30 septembrie 2026	**10.616.601.148**	**10.430.041.152**

15. Rezultatul pe actiune

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

Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)
Profitul net al exercitiului financiar	**1.182.168.760**	**1.626.955.245**
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 septembrie 2026	**301.643.894**	**301.643.894**
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	**3,92**	**5,39**

Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)
Profitul net al exercitiului financiar	**1.182.168.760**	**1.626.955.245**
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 (diluate) la 30 septembrie 2026	**301.643.894**	**301.643.894**
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	**3,92**	**5,39**

16. Imprumuturi

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

	30 septembrie 2026 (neauditat)	< 1 an	> 1 an	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Principal	421.623.520		421.623.520	406.531.068
Dobanda	6.544.492	6.544.492		2.487.662
Total	**428.168.011**	**6.544.492**	**421.623.520**	**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 septembrie 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%.

Prin Hotararea AGEA Nr. 9/29.10.2026 a fost aprobata incheierea, de catre SNN, in calitate de imprumutat, a Contractelor de Finantare in valoare cumulata de 800 mil. EUR (finantarea BEI va fi structurata in doua contracte de finantare, fiecare avand o valoare de 400 mil. EUR, care se vor semna succesiv – estimativ, primul in 2026 si al doilea la inceputul anului 2027 (denumite in continuare „Contractele de Finantare BEI") cu Banca Europeana de Investitii, in calitate de imprumutator, pentru finantarea proiectului "Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda".

Pana la data prezentelor situatii financiare interimare consolidate, Sociatatea mama nu a tras nicio transa din creditul de 800 de mil. EUR, suma datorata de catre aceasta la 30 septembrie 2026 fiind 0.

- *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	Imprumutat	Garant (in contractul de finantare intre – Sindicatul condus de J.P. si EnergoNuclear)
Valoare:	540 milioane EUR	80 milioane EUR
Durata:	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 decembrie 2027	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 octombrie 2027
Maturitate:	Pana la 30 septembrie 2029	Pana la 30 septembrie 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

Pana la data de 30 septembrie 2026 Societatea nu a efectuat nicio tragere din principalul contractului de credit incheiat cu Sindicatul bancar condus de catre J.P. Morgan.
In data de 26.10.2026, SNN a accesat imprumutul contractat de la Sindicatul Bancar condus de JP Morgan SE pentru finantarea Proiectului de Retehnologizare a Unității 1 CNE Cernavoda, valoarea tragerii efectuate fiind de 540 milioane Euro, a se vedea Nota 27 “Evenimente ulterioare datei bilantului “.

Acordurile de finantare incheiate cu J.P. cuprind o clauza financiara referitoare la indicatorul: raportul Datorie Neta / EBITDA sa nu depaseasca valoarea 6, cu exceptia Etapei de Constructie. Indicatorii financiari trebuie calculati pe baza situatiilor financiare consolidate intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara. La 30 septembrie 2026 indicatorul financiar prevazut in contractele incheiate cu J.P. este indeplinit.

Miscarile imprumuturilor in exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2026 si respectiv 31 decembrie 2025 au fost:

	Valoare 2026	**Valoare 2025**
Sold la 1 ianuarie (auditat)	**406.531.068**	**0**
Trageri din care:	**0**	**402.700.000**
BEI	0	402.700.000
J.P. - SNN	0	0
Rambursari din care:	**-**	**-**
BEI	0	0
J.P. - SNN	0	0
Costuri de finantare	692.451	1.348.932
Diferente de schimb valutar	14.400.000	5.180.000
Sold 30 septembrie (neauditat)	**421.623.520**	**406.531.068**

La 30 septembrie 2026 imprumuturile in valoarea totala de 428.168.011 RON (31 decembrie 2025: 409.018.730 RON) cuprind imprumuturi pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2026 (neauditat)			**31 Decembrie 2025 (auditat)**
	Total din care:	< 1 an	> 1 an	**Total din care:**
Principal BEI	421.623.520		421.623.520	**406.531.068**
Dobanda BEI	6.544.492	6.544.492		**2.487.662**
Total	**428.168.011**	**6.544.492**	**421.623.520**	**409.018.730**

17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 30 septembrie 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 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	132.349.298	131.794.749
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	82.668.329	80.627.206
Provizion litigii spor salarial	143.894.388	132.458.263
Participarea salariatilor la profit	17.657.569	30.000.000
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.560.678	1.589.899
Total	**378.130.262**	**376.470.117**

La 30 septembrie 2026, provizioanele in valoarea totala de 378.130.262 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)	83.521.799	48.827.498
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	13.138.906	69.529.423
Provizion litigii spor salarial (i)	-	143.894.389
Participarea salariatilor la profit	17.657.569	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.560.678	-
Total	**115.878.952**	**262.251.310**

(i) Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de sindicate impotriva Societatii, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.

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

18. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	30 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (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 septembrie 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 crestrii 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 crestrii 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 aceeasi tendinta pentru anii urmatori.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2024 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmator
Rata de actualizare medie ponderata	6,3%	6,8%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniai 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniai 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 avaute 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 calculta utilizand metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfarsitul perioadei de raportare, care este aceeasi cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

19. Datorii comerciale si alte datorii

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

	30 septembrie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Furnizori de imobilizari	202.892.760	131.424.109
Furnizori	576.397.661	495.052.539
Obligatii privind datoriile angajatilor	26.846.565	38.990.813
Datorii catre stat	43.751.200	161.134.984
Dividende brute de plata	1.396.438	1.604.147
Alte datorii	22.471.848	13.872.591
Total	**873.756.472**	**842.079.182**

La 30 septembrie 2026, principalii furnizori in sold, din pozitiile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: Candu Energy Inc. 231.597.120 RON (31 decembrie 2025: 121.858.428 RON) si Korea Hydro and Nuclear Power CO 215.283.492 RON (31 decembrie 2025: 145.523.308 RON) si Ansaldo Nucleare S.P.A. 93.840.230 RON (31 decembrie 2025: 91.168.624 RON).

La 30 septembrie 2026, pozitia “Datorii catre stat” includ in principal datoriile cu contributiile societatii in valoare de 21.576.754 RON (31 decembrie 2025: 29.188.953 RON).

20. Venituri din vanzarea energiei electrice

(i) Venituri din vanzari de energie electrica

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditata)
Vanzari de energie pe piata libera	3.360.748.881	4.055.072.975
Vanzari de energie termica	5.360.630	4.788.416
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	26.034	24.182
Total	**3.366.135.545**	**4.059.885.573**

(ii) Cantitatea de energie vanduta[*)]

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditata)
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	5.712.902	7.716.871
	5.712.902	**7.716.871**

[*)] Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 25.427 MWh pentru perioada de 9 luni din 2026 (ianuarie - septembrie 2025: 32.831 MWh).

In 2026 Societatea a vandut energia electrica integral pe piata libera (ianuarie - septembrie 2025: 100%), respectiv 5.712.902 MWh (ianuarie - septembrie 2025: 7.716.871 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in 2026 a fost de 584 RON/MWh (ianuarie - septembrie 2025: 524,94 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 11.07.2027.

Societatea desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in perioada de 9 luni din 2026 sunt in suma de 5.360.630 RON (ianuarie - septembrie 2025: 4.788.416 RON).

21. Alte venituri

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditata)
Venituri din subventii pentru investitii	5.672.404	11.049.774
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	4.566.769	2.980.685
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in scopul vanzarii	-	158.603
Alte venituri	82.487.702	74.002.470
Total	**92.726.875**	**88.191.532**

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii afererente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2027, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1.

Pozitia "Alte venituri" reprezinta in principal veniturile rezultate din variatia stocurilor in suma de 62.730.760 RON (ianuarie - septembrie 2025: 26.319.760 RON).

22. Contributia la fondul de tranzitie energetica

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditata)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	504.505.901
Total	**-**	**504.505.901**

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 cantiatea 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 perioada de 9 luni din 2026, Societatea a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 0 RON (ianuarie - iunie 2025: 504.505.901 RON).

23. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditata)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	118.056.396	118.653.134
Cheltuieli cu ANDR	151.606.488	73.188.976
Cheltuieli privind energia si apa	98.326.266	116.463.393
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	72.256.856	68.247.739
Cheltuieli cu primele de asigurare	10.971.265	11.286.461
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	10.347.499	12.213.242
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	16.403.496	18.361.590
Cheltuieli cu contributia ANRE	4.226.995	3.500.783
Alte cheltuieli din exploatare	77.159.509	33.860.232
Total	**559.354.770**	**455.775.550**

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 perioada de 9 luni din 2026 societatea

a inregistrat o contributie in valoare de 4.226.995 RON (ianuarie - septembrie 2025: 3.500.783 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 7.425.000 RON (ianuarie - septembrie 2025: 7.425.000 RON).

24. Venituri si cheltuieli financiare

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditata)	**Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditata)**
Venituri din dobanzi	283.616.994	217.576.484
Venituri din diferente de curs valutar	77.025.642	52.077.822
Venituri din dividende	12.577.687	14.850.969
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat, obligatiunilor si certificatelor de trezorerie	3.093.129	4.807.734
Alte venituri financiare	31.253.043	43.103.122
Total venituri financiare	**407.566.495**	**332.416.131**
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(33.779.256)	(23.174.181)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.472.998)	(3.506.269)
Total cheltuieli financiare	**(37.252.254)**	**(26.680.450)**
Venituri / (Cheltuieli) financiare nete	**370.314.241**	**305.735.681**

Venituri din dobanzi

In pozitia "Venituri din dobanzi" la 30 septembrie 2026 sunt incluse dobanzile aferente depozitelor bancare si numerarului in valoare de 134.781.863 RON (ianuarie - septembrie 2025: 136.811.926 RON), dobanzile aferente imprumuturilor acordate filialelor in valoare de 52.883.436 RON (ianuarie - septembrie 2025: 32.404.807 RON) si imprumuturilor acordate entitatilor asociate in valoare de 95.477.038 RON (ianuarie - septembrie 2025: 47.618.481).

Alte venituri financiare

In pozitia "Alte venituri financiare" sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 30 septembrie 2026 in valoare de 30.490.390 RON (ianuarie - septembrie 2025: 29.555.626 RON).

25. Impozit pe profit

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditata)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	263.712.754	318.485.412
Venit net din impozit amanat	(29.391.699)	(2.772.132)
Total	**234.321.055**	**315.713.280**

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

26. Contingente, angajamente si riscuri operationale

(i) Impozitare

Legislatia fiscala din Romania este supusa unor modificari si actualizari periodice, inclusiv pentru consolidarea si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, anumite prevederi pot conduce la interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, ceea ce ar putea conduce la stabilirea unor obligatii fiscale suplimentare, asadar impozite si taxe suplimentare si dobanzi si penalitati de intarziere aferente. In Romania, termenul general de prescriptie a dreptului autoritatilor fiscale de a stabili creante fiscale este de 5 ani, cu exceptiile prevazute de legislatie. 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 suplimentare semnificative.

(ii) Alte controale

- **Control Antifrauda ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala**

In perioada mai – iunie 2023, ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala (DGAF) a efectuat un control antifrauda privind aplicarea prevederilor in domeniul energiei a actelor normative referitoare la Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica in perioada aprilie 2022 – martie 2023. In urma controlului, , DGAF a considerat ca societatea datoreaza oo diferenta de plata la Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica de 18.041.598 lei, consemnata in Procesul Verbal nr.1186/15.06.2023, generata de modul de interpretare a momentului aplicarii metodologiei de calcul stabilita prin Legea nr. 357/2022.

Societatea a contestat rezultatul controlului si a intreprins in acest sens o serie de masuri si actiuni in perioada iunie 2023 – prezent. Toate actele administrative fiscale contestate au fost comasate procedural prin conexarea dosarului nr. 3455/2/2024 la dosarul principal nr. 3063/2/2024, care in prezent se afla in faza de solutionare. Prin Hotararea nr. 297/18.02.2026, instanta de fond a admis cererile conexe si a dispus anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023, aferenta principalului de 18.041.598 lei, si in parte a Deciziei nr. 4125/23.11.2023, aferenta accesoriilor de 1.129.901 lei, cu obligarea paratilor la restituirea sumei totale de 19.171.499 lei societatii, plus dobanda fiscala aferenta.

La 30 septembrie 2026, pozitia bilantiera “Alte creante “ reflecta creanta de 19.171.499 lei, iar pozitia bilantiera “Ajustari de depreciere active financiare“ reflecta recunoasterea prudentiala a unei deprecieri de 100% privind aceasta creanta.

- **Control Directia Generala de Inspectie Economico-Financiara din cadrul Ministerului Finantelor Publice**

In anul 2025, Ministerului Finantelor – Directia Generală de Inspecție Economico-Financiară a derulat un control avand ca obiect verificarea activității economice desfășurate in perioada 2019-2025, in urma caruia, conform celor consemnate 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 perioada imediat urmatoare, societatea a analizat masurile dispuse si a actionat pentru solutionarea sau implementarea acestora. Astfel, societatea a inregistrat in evidenta contabila obligatiile suplimentare stabilite, in valoare totala de 1.510.101 lei, care au fost achitate integral, si a dispus masurile corective indicate, cu respectarea prevederilor legale aplicabile. Impotriva Dispozitiei obligatorii a fost formulată plangere prealabila, fara a suspenda obligatia de conformare la masurile dispuse.

La data de 25.03.2026, Ministerul Finanțelor a comunicat societatii Decizia nr. 18/P/25.03.2026, prin care se revoca una din cele doua obligatii suplimentare stabilite, respectiv creanta de 1.406.353 lei, cu privire la care SNN a depus la ANAF cerere de restituire in data de 29.07.2026. Pana la data prezentelor situatii financiare, cererea de restituire nu a fost solutionata de ANAF, asadar suma nu a fost restituita.

(i) Polite de asigurare

La 30 septembrie 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 adaugă o limită de 20 milioane DST pentru costuri și cheltuieli;
c) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de este de 27 milioane de euro.

(ii) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 septembrie 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 23). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 septembrie 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 celor 9 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 septembrie 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 septembrie 2026, NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

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

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

Prin Hotararea AGEA nr. 9/29.10.2026, au fost aprobate propunerea privind masurile necesare pentru continuarea Proiectului, corelate cu stadiul indeplinirii conditiilor aferente deciziei finale de investitie (FID), care sa asigure desfasurarea activitatii in mod eficient in cadrul companiei de proiect RoPower Nuclear in perioada urmatoare.

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

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

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

La 30 septembrie 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 663.388 mii RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

La 30 septembrie 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 septembrie 2026, Societatea are constituite trei garantii 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, in favoarea US EXIM Bank, in valoare de 52,67 milioane EUR, echivalentul a 224 milioane RON si in favoarea Export-Development Canada (“EDC”) a unei garantii in valoare de 75 milioane EUR pentru asigurarea facilitatilor de credit contractate de catre Energonuclear S.A.

27. 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 fluviului Dunarea, cauzat de seceta severa, in baza procedurilor centralei aplicabile in caz de seceta severa, asa cum a fost anuntat public prin raportul curent din data de 27 iulie 2026. Oprirea a survenit ca urmare a celor mai recente prognoze emise de Institutul National de Hidrologie si Gospodarirea Apelor (INHGA) de la acel moment. Acest eveniment a avut drept consecinta scaderea productiei centralei nuclearo-electrice pe perioada opririi, respectiv imposibilitatea temporara de a livra catre clienti energie electrica din productia proprie din perioada opririi.
In data de 13 august 2026, Unitatea 2 a CNE Cernavoda a fost oprita controlat si deconectata de la Sistemul Energetic National, oprirea fiind determinata de scaderea continua semnificativa a nivelului fluviului Dunarea.

In data de 4 noiembrie 2026, in urma intrunirii conditiilor minime necesare, au fost demarate actiunile specifice pentru pornirea Unitatii 1, iar in data de 6 noiembrie 2026, aceasta a fost resincronizata la Sistemul Energetic National.
In data de 9 noiembrie 2026, Unitatea 1 a fost deconectata de la SEN, cauza deconectarii fiind o defectiune in partea clasica a reactorului, fara impact asupra securitatii nucleare.
In data de 13 noiembrie 2026, Unitatea 1 a fost reconectata la SEN.

In data de 9 noiembrie 2026, au inceput manevrele de repornire a Unitatii 2, ca urmare a atingerii nivelului necesar de apa pentru repornirea acesteia in conditii de siguranta maxima, cu respectarea tuturor masurilor de securitate nucleara.
In data de 11 noiembrie 2026, Unitatea 2 a fost sincronizata la Sistemul Energetic National.

La data prezentelor situatii financiare, Unitatea 1 si Unitatea 2 opereaza la putere nominala, in conditii de siguranta maxima.

In conformitate cu prevederile Standardului de Raportare Financiara IAS 10 Evenimente ulterioare perioadei de raportare, repornirea Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda si resincronizarea acestora la Sistemul Energetic National reprezinta evenimente ulterioare datei de raportare 30 septembrie 2026, care nu necesita ajustarea situatiilor financiare, acestea avand loc ulterior incheierii perioadei de raportare, iar eventualele efecte economice si operationale se manifesta ulterior datei de 30 septembrie 2026. In consecinta, acest eveniment nu furnizeaza dovezi privind conditii existente la data de 30 septembrie 2026 si, prin urmare, nu are impact asupra valorilor recunoscute in situatiile financiare aferente perioadei incheiata la 30 septembrie 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.

La data autorizarii pentru emiterea prezentelor situatii financiare, Societatea estimeaza ca favorabil impactul financiar al acestor evenimente, insa amploarea acestuia nu poate fi cuantificata in prezent, fiind dependenta de evolutia conditiilor de piata. 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 septembrie 2026.

In data de 26 Octombrie 2026, Societatea a accesat imprumutul contractat de la Sindicatul Bancar condus de JP Morgan SE pentru finantarea Proiectului de Retehnologizare a Unității 1 CNE Cernavoda, valoarea tragerii efectuate fiind de 540 milioane Euro.

Data : 18 noiembrie 2026

Mihai Laurentiu Gioara — **Director General**

Daniel Adam — **Director Financiar**