



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Pozitiei Financiare la 30 septembrie 2022

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

	Nota	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	5.749.729.442	5.853.337.904
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	976.656	1.180.392
Imobilizari necorporale		53.413.730	48.391.975
Active financiare evaluate la cost amortizat	6	35.304.045	35.496.297
Investitii financiare in filiale	7	199.438.505	172.438.508
Investitii financiare in entitati asociate	8	4.943.000	-
Total active imobilizate		6.043.805.378	6.110.845.076
Active circulante			
Stocuri	9	590.815.462	560.149.518
Creante comerciale	10	395.998.158	220.487.430
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	119.208.119	87.270.340
Depozite bancare	12	2.396.397.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	12	1.492.461.951	1.317.399.999
Total active circulante		4.994.881.190	3.514.280.287
Total active		11.038.686.568	9.625.125.363
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		408.712.858	451.742.500
Rezultatul reportat		6.034.744.247	4.648.549.459
Total capitaluri proprii	13	9.708.426.474	8.365.261.328
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	15	87.102.400	130.135.030
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	721.122	910.586
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	17	258.950.477	245.823.013
Venituri in avans		61.278.746	72.037.242
Datorii privind impozitul amanat		95.278.063	102.278.835
Obligatii privind beneficiile angajatilor		46.378.990	46.378.990
Total datorii pe termen lung		549.709.798	597.563.696
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	16	415.535.191	285.939.903
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	17	76.320.508	69.541.135
Impozit pe profit datorat		137.450.195	48.781.242
Venituri in avans		85.585.588	89.647.495
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	15	65.399.741	168.126.539
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	259.073	264.025
Total datorii curente		780.550.296	662.300.339
Total datorii		1.330.260.094	1.259.864.035
Total capitaluri proprii si datorii		11.038.686.568	9.625.125.363

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)
Venituri					
Venituri din vanzarea energiei electrice	18	1.740.807.899	775.237.956	4.829.890.085	2.114.818.186
Venituri din transportul energiei electrice		6.656.856	3.486.641	15.846.891	9.842.974
Total venituri		1.747.464.755	778.724.597	4.845.736.976	2.124.661.160
Alte venituri	19	22.734.486	25.170.207	64.797.197	61.770.543
Cheltuieli din exploatare					
Depreciere si amortizarea		(148.660.072)	(139.785.853)	(451.278.958)	(417.428.284)
Cheltuieli cu personalul		(136.543.741)	(122.762.981)	(379.605.059)	(316.551.910)
Costul energiei electrice achizitionate		(222.362.895)	(60.630.991)	(475.233.359)	(183.751.266)
Reparatii si mentenanta		(20.341.990)	(24.378.272)	(63.022.889)	(70.440.767)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(6.656.856)	(3.486.641)	(15.846.891)	(9.842.974)
Cheltuieli cu piese de schimb		(3.657.665)	(4.613.613)	(19.185.293)	(15.377.567)
Costul cu combustibilul nuclear		(43.854.396)	(44.184.839)	(115.876.234)	(115.118.874)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar / Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	20	(287.120.312)	-	(872.930.885)	-
Alte cheltuieli din exploatare	21	(108.499.630)	(104.572.751)	(319.772.309)	(303.293.081)
Total cheltuieli din exploatare		(977.697.557)	(504.415.941)	(2.712.751.877)	(1.431.804.723)
Rezultat din exploatare		792.501.684	299.478.863	2.197.782.296	754.626.980
Cheltuieli financiare		(8.440.501)	(5.821.274)	(23.379.809)	(28.305.260)
Venituri financiare		72.481.628	13.788.527	137.713.811	45.599.989
Rezultat financiar net	22	64.041.127	7.967.253	114.334.002	17.294.729
Profit inainte de impozitul pe profit		856.542.811	307.446.116	2.312.116.298	771.921.709
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	23	(138.244.507)	(52.231.094)	(373.025.785)	(131.314.158)
Profitul perioadei		718.298.304	255.215.022	1.939.090.513	640.607.551

Situatiile Financiare Interimare Individuale prezentate de la pagina 1 la 34 au fost semnate la data de 09 noiembrie 2022 de catre:

Cosmin Ghita
Director General**Dan Niculaie Faranga**
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)
Profitul perioadei	718.298.304	255.215.022	1.939.090.513	640.607.551
Alte elemente ale rezultatului global				
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat				
Rezultatul reportat din alte ajustari		12.765		32.546
Total alte elemente ale rezultatului global	-	12.765	-	32.546
Total rezultat global aferent perioadei	718.298.304	255.227.787	1.939.090.513	640.640.097
Rezultatul pe actiune				
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	14 2,38	0,85	6,43	2,12
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	14 2,38	0,85	6,43	2,12

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

(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 2022 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	451.742.500	4.648.549.459	8.365.261.328
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>1.939.090.513</i>	<i>1.939.090.513</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii							
Alte elemente ale rezultatului global							
Rezultat reportat din alte ajustari							
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	-	-	-	-	-	1.939.090.513	1.939.090.513
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii							
Dividende distribuite						(595.925.367)	(595.925.367)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	-	-	-	-	-	(595.925.367)	(595.925.367)
Alte modificari ale capitalurilor proprii							
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii					(43.029.642)	43.029.642	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii					(43.029.642)	43.029.642	-
Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	408.712.858	6.034.744.247	9.708.426.474

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

(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 2021 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	198.799.898	4.055.915.983	7.519.685.250
Rezultatul global Profitul exercitiului financiar							640.607.551	640.607.551
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii								
Alte elemente ale rezultatului global								
Rezultat reportat din alte ajustari							19.781	19.781
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	19.781	19.781
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	13	-	-	-	-		640.640.097	640.640.097
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite							(472.117.575)	(472.117.575)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	13	-	-	-	-	-	(472.117.575)	(472.117.575)
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii						(21.546.103)	21.546.103	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(21.546.103)	21.546.103	-
Sold la 30 septembrie 2021 (neauditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	177.253.795	4.245.984.608	7.688.207.772

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	2.312.116.298	771.921.709
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	451.278.958	417.428.284
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si alte creante	(6.807)	2.721.837
Ajustari de valoare ale stocurilor	(1.808.489)	(947.210)
Provizioane aferente obligatiilor si cheltuielilor din exploatare	20.316.628	14.693.984
Pierdere / (Castiguri) din cedarea activelor imobilizate	390.686	2.292.453
(Castiguri) din cedarea activelor detinute spre vanzare	-	(1.970.976)
(Venituri) financiare nete	(116.763.843)	(17.800.131)
Modificari in:		
(Crestere) / Diminuare creante comerciale	(175.493.973)	(53.230.877)
Diminuare alte active financiare evaluate la cost amortizat	9.597.732	13.109.361
(Crestere) stocuri	(27.593.585)	(15.847.930)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(14.820.403)	(12.349.089)
Crestere datorii comerciale si alte datorii	105.120.878	(89.826.953)
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	2.562.334.080	1.030.194.462
Impozit pe profit platit	(291.357.603)	(114.558.120)
Dobanzi incasate	80.847.507	35.850.970
Dobanzi platite	(330.011)	(812.997)
Dividende incasate	60.935	1.840
Numerar net aferent activitatii de exploatare	2.351.554.908	950.676.155
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(12.797.657)	(4.935.822)
Achizitii de imobilizari corporale	(318.210.179)	(226.423.042)
Investitii in filiale (a se vedea Nota 7)	(26.999.997)	(30.772.207)
Investitii in entitati asociate (a se vedea Nota 8)	(4.943.000)	-
Alte investitii in active financiare (a se vedea Nota 6)	975.000	(30.176.023)
Incasari din vanzarea imobilizarilor corporale	52.356	32.617
Incasari din vanzarea activelor detinute spre vanzare	-	4.202.609
(Crestere) / Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	(1.067.424.500)	124.413.000
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.429.348.977)	(163.658.868)
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(151.170.991)	(147.178.398)
Plati de dividende	(595.682.655)	(471.896.114)
Plati aferente datoriei din contractul de leasing, inclusiv dobanda_IFRS 16	(290.333)	(165.519)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(747.143.979)	(619.240.031)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	175.061.952	167.777.256
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 12)	1.317.399.999	546.565.840
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie (a se vedea Nota 12)	1.492.461.951	714.343.096

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) – cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei, nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) – cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului, nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Municipiul Bucuresti, Sector 1, Strada Polona, nr. 65.

Societatea are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/7403/1998, 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).

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

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

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. In data de 09 octombrie 2020, a avut loc parafarea Acordului intre Guvernul Romaniei si Guvernul Statelor Unite ale Americii privind cooperarea in legatura cu proiectele nucleare-energetice de la Cernavoda si in sectorul energiei nucleare civile din Romania. Acordul a fost recent ratificat si de Parlamentul Romaniei, prin Legea nr.200/2021. De asemenea, in octombrie 2020, US Exim Bank si-a exprimat, printr-un Memorandum de Intelegere incheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanta proiecte mari de investitii in Romania, inclusiv de tipul celor nucleare, in valoare totala de 7 miliarde de dolari.

Prin Raportul Curent emis in data de 25 noiembrie 2021, actionarii sunt informati in legatura cu avansarea Proiectului Unitatilor 3 si 4, proiect aflat in etapa pregatitoare, filiala Energonuclear S.A. semnand 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 a fost aprobata continuarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, respectiv adoptarea Deciziei Preliminare de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare, conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. A fost aprobat, de asemenea, 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 S.R.L., si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata finantarea de catre SNN, a EnergoNuclear S.A. (EN), prin majorare de capital social al EN in numerar de catre SNN si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat de SNN, 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 conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

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.

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu anul 2021 piata energiei electrice din Romania s-a liberalizat, Societatea participand atat in primele 6 luni ale anului 2022 cat si in in anul 2021 numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 18).

La 30 septembrie 2022 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2844/2016"). In intelesul OMFP 2844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Unitunea Europeana”).

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data de si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 nu au fost auditate si nici nu au fost revizuite de un auditor independent. Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 09 noiembrie 2022 de catre conducerea Societatii.

b) Continuitatea activitatii

Prezentele Situatii Financiare Interimare Individuale 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.

Din analizele efectuate privind implicatiile pandemiei Covid-19 si ale razboiului din Ucraina in activitatea Societatii, in primele 9 luni ale anului 2022, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acesteia (a se vedea Nota 2 (g) si (h)).

c) 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 2021. 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 2021.

d) Bazele evaluarii

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele si datoriile financiare la valoare justa prin contul de profit si pierdere. Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluata sau cost istoric.

e) Moneda functionala si de prezentare

Conducerea Societatii considera ca moneda functionala, asa cum este definita aceasta de IAS 21 – „Efectele variatiei cursurilor de schimb valutar”, este leul romanesc (RON). Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite si prezentate in RON, rotunjite la cel mai apropiat leu, moneda pe care conducerea Societatii a ales-o ca moneda de prezentare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

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

2. BAZELE ÎNTOCMIRII (CONTINUARE)

f) Utilizarea estimărilor și judecăților

Pregătirea Situațiilor Financiare Interimare Individuale în conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimări, judecăți și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile, precum și valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor. Judecățile și ipotezele asociate acestor estimări sunt bazate pe experiența istorică precum și pe alți factori considerați rezonabili în contextul acestor estimări. Rezultatele acestor estimări formează baza judecăților referitoare la valorile contabile ale activelor și datoriilor care nu pot fi obținute din alte surse de informații. Rezultatele obținute pot fi diferite de valorile estimărilor. Judecățile și ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea a fost revizuită și în perioadele viitoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Rationamentele semnificative utilizate de către conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societății și principalele surse de incertitudine referitoare la estimări au fost aceleași cu cele aplicate Situațiilor Financiare Individuale la data de și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021.

g) Implicații ale pandemiei de Covid-19

În contextul impus de pandemia de Covid-19, activitățile profesionale au fost menținute prin adoptarea de planuri de continuitate la nivelul fiecărei unități SNN, ce au continuat inclusiv izolarea personalului esențial pentru asigurarea funcționării capacităților de producție din cadrul CNE Cernavoda. Tot în acest context, pe lângă măsurile de protecție sanitară, filtru medical, testare covid-19 și distanțare fizică, s-au adoptat forme de lucru de la distanță, inițial prin delegarea desfășurării activității de la domiciliu salariaților, iar ulterior prin introducerea formei de lucru - telemunca, situație ce a necesitat adaptarea CCM și a politicilor de HR implicate. De asemenea, se derulează politici concrete și eficiente de management al riscului cibernetic. Pandemia de COVID-19 nu a avut impact asupra continuității activității Societății.

Efectele pandemiei de Covid-19 asupra poziției financiare, performanței financiare și fluxurilor de numerar ale Societății sunt ne semnificative. Similar cu rezultatele anului precedent, Societatea a obținut rezultate financiare foarte bune, respectându-și și îndeplinindu-și programele de investiții, de producție și indicatorii de performanță.

h) Impactul și implicațiile conflictului din Ucraina

Similar cu rezultatele financiare aferente semestrului I 2022, din analiza afectată asupra activității Societății, concluzionăm faptul că aceasta nu are o expunere directă legată de Rusia sau Ucraina, nu deține investiții directe sau indirecte în societăți comerciale ale acestor state, lanțurile de aprovizionare pentru materia primă fiind menținute și în acest an cu societăți din Kazahstan și, respectiv, România. De asemenea, Societatea nu are nicio expunere față de afaceri, societăți sau bănci care sunt în prezent afectate prin sancțiuni internaționale.

Impactul indirect asupra situațiilor financiare interimare se aliniază efectelor globale și regionale ale conflictului din Ucraina; prețurile de vânzare a energiei electrice, politicile naționale de diminuare a efectelor războiului din Ucraina și evoluția indicelui prețurilor de consum sunt cele mai notabile influențe care deriva din această situație conflictuală.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicile contabile aplicate în aceste Situații Financiare Interimare Individuale sunt aceleași cu cele aplicate în Situațiile Financiare Individuale ale Societății la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020.

Situațiile Financiare Interimare Individuale sunt întocmite pe baza ipotezei că Societatea își va continua activitatea în viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilității acestei ipoteze, conducerea Societății analizează previziunile referitoare la intrările viitoare de numerar.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	32.124.981	5.388.449.243	1.110.066.036	1.064.437.295	7.595.077.555
Intrari	-	-	14.233.394	260.426.011	274.659.405
Intrari apa grea	-	10.924.629	-	-	10.924.629
Transferuri	-	119.682.584	56.015.488	(175.698.072)	-
Transferuri in stocuri	-	-	(471.772)	-	(471.772)
Transfer stocuri	-	-	-	(6.064.409)	(6.064.409)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	16.804.893	(16.804.893)	-
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(3.142.607)	(3.142.607)
Transfer din imobilizari necorporale	-	-	4.769.053	-	4.769.053
Cresteri din reevaluare prin rezerve	4.320.651	278.682.405	52.233.330	-	335.236.386
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	529.415	-	3.652.921	-	4.182.336
Reconstituiri	-	-	458.288	-	458.288
Derecunoastere inspectii	-	(72.856.959)	-	-	(72.856.959)
Derecunoastere apa grea	-	(1.181.401)	-	-	(1.181.401)
Anulare amortizare cumulata	-	(1.078.392.507)	(55.538.572)	-	(1.133.931.079)
Iesiri	-	-	(6.169.702)	(199)	(6.169.901)
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	36.975.047	4.645.307.994	1.196.053.357	1.123.153.126	7.001.489.524
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	36.975.047	4.645.307.994	1.196.053.357	1.123.153.126	7.001.489.524
Intrari	-	27.722.896	19.534.088	338.564.653	385.821.637
Transferuri	-	12.362.126	62.759.166	(75.121.292)	-
Transfer stocuri	-	-	-	(38.648.635)	(38.648.635)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	20.275.797	(13.347.647)	6.928.150
Derecunoastere inspectii	-	(50.604.643)	-	-	(50.604.643)
Derecunoastere apa grea	-	(937.203)	-	-	(937.203)
Iesiri	-	(487.267)	(17.001.026)	-	(17.488.293)
Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat)	36.975.047	4.633.363.903	1.281.621.382	1.334.600.205	7.286.560.537
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	550.782	1.057.248.682	595.963.307	146.586.943	1.800.349.715
Cheltuiala cu amortizarea	-	474.198.668	71.567.252	-	545.765.920
Amortizare cumulate inspectii	-	(71.010.274)	-	-	(71.010.274)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.181.401)	(5.023.907)	-	(6.205.308)
Anulare amortizare cumulata	-	(1.078.392.507)	(55.538.572)	-	(1.133.931.079)
Ajustari pentru dereciere	-	-	9.782.221	3.400.425	13.182.646
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	550.782	380.863.168	616.750.302	149.987.368	1.148.151.620
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	550.782	380.863.168	616.750.302	149.987.368	1.148.151.620
Cheltuiala cu amortizarea	-	381.094.896	58.611.548	-	439.706.444
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(38.973.534)	(14.460.978)	-	(53.434.512)
Ajustari pentru depreciere	-	-	6.260.096	(3.852.553)	2.407.543
Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat)	550.782	722.984.530	667.160.968	146.134.815	1.536.831.095
Valoarea contabila					
Sold la 01 ianuarie 2021 (auditat)	31.574.199	4.331.200.560	514.102.729	917.850.351	5.794.727.840
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	36.424.265	4.264.444.826	579.303.055	973.165.758	5.853.337.904
Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat)	36.424.265	3.910.379.373	614.460.414	1.188.465.390	5.749.729.442

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

In primele noua luni ale anului 2022, Societatea a achizitionat 12 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 27.722.896 RON (31 decembrie 2021 : 5 tone de apa in valoare de 10.924.629 RON).

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 septembrie 2022, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 1.188.465.390 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 469.727.400 RON (31 decembrie 2021 : 506.394.981 RON) ;
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 718.737.990 RON (31 decembrie 2021 : 389.188.837 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 214.505.014 RON (31 decembrie 2021 : 135.689.797 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 83.021.863 RON (31 decembrie 2021 : 75.821.481 RON) ;
 - ✓ Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric in valoare de 98.614.087 RON (31 decembrie 2021 : 0 RON) ;
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 51.826.088 RON (31 decembrie 2021 : 48.092.603 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 40.325.273 RON (31 decembrie 2021: 37.456.941 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 36.611.898 RON (31 decembrie 2021: 31.210.232 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 471.425.967 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2021 : 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 2022 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2021 : 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 38.227.580 RON (31 decembrie 2021: 74.895.161 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 2022, valoarea contabila bruta a **Unitatii 5** este de 137 milioane RON (31 decembrie 2021: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in primele 9 luni ale anului 2022 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de : montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 124.386.815 RON, inlocuirea sistemului de stocare date in valoare de 11.211.100 RON si majorare valoare DICA 12 si 13 in suma de 10.681.039 RON.

(iii) Ajustari pentru depreciere

La 30 septembrie 2022 Societatea inregistreaza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor in valoare de 2.407.543 RON, reprezentand reluari pe venituri (31 decembrie 2021 : 13.182.646 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

(iv) *Reevaluare, metoda de amortizare și durata de viață*

Cladirile și terenurile sunt recunoscute la valoarea justă, pe baza evaluărilor periodice efectuate de evaluatori externi independenți. Surplusul din reevaluare inclus în rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul în rezultatul raportat, la scoaterea din evidență a activului sau pe măsura folosirii acestuia. Toate celelalte immobilizări corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima **reevaluare** a terenurilor și a construcțiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de către evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România - ANEVAR). Anterior acestei reevaluări, terenurile și construcțiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a immobilizărilor corporale clasele **terenuri** și **cladiri** întocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la bază Standardele de evaluare bunuri, ediția 2022, valabile la data de 31.12.2021, elaborate de Asociația Națională a Evaluatorilor Autorizați din România (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 101 – Termene de referință ai evaluării (IVS 101); SEV 102 – Implementare (IVS 102); SEV 103 – Raportare (IVS 103); SEV 104 – Tipuri ale valorii;
- Standarde pentru active : SEV 300 – Masini, echipamente și instalații (IVS 300) ; GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile ;
- Standarde pentru utilizări specifice : SEV 430 – Evaluări pentru raportarea financiară.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS și a standardelor de evaluare menționate. Pentru evaluarea clădirilor administrative s-a utilizat metoda veniturilor, cu o rată de capitalizare între 7% - 9%, funcție de specificul construcției. Pentru evaluarea unităților 1 și 2 a fost aplicată metoda costului de înlocuire depreciat. Pentru evaluarea terenurilor s-a optat pentru folosirea abordării prin piață, metoda comparației directe.

Amortizarea este calculată utilizând metoda liniară pentru alocarea costului sau a valorii reevaluate ale activelor, net de valorile reziduale ale acestora, pe durata de viață utilă estimată după cum urmează :

Activ	Numar de ani
Centrala Nucleară – Unitățile 1 și 2	30
Apa grea (Incarcatura pentru Unitățile 1 și 2)	30
Cladiri	45 – 50
Inspectii și revizii generale	2
Alte instalații, utilaje și masini	3 - 20

A se vedea Nota 3 (c) din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor Financiare individuale ale Societății întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021 pentru celelalte politici contabile relevante pentru immobilizări corporale.

(v) *Estimări semnificative – evaluarea terenurilor și a construcțiilor*

Informații privind evaluarea terenurilor și a construcțiilor sunt prezentate în Nota 4 (v) din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor Financiare individuale ale Societății întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

(v) *Valoarea contabilă care ar fi fost recunoscută dacă terenurile și clădirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)*

Dacă terenurile și clădirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost :

	<u>30 septembrie 2022</u> <u>(neauditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Terenuri		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulată		-
Valoare netă contabilă	<u>22.350.779</u>	<u>22.350.779</u>
	<u>30 septembrie 2022</u> <u>(neauditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Clădiri		
Cost	7.069.317.869	7.069.432.468
Amortizare cumulată	(4.211.378.676)	(4.036.137.494)
Valoare netă contabilă	<u>2.857.939.192</u>	<u>3.033.294.975</u>

(vi) *Dezafectarea unităților nucleare*

Unitatea 1 este proiectată să funcționeze până în anul 2026, iar Unitatea 2 până în 2037. Societatea nu are înregistrat un provizion pentru dezafectarea celor două unități deoarece nu este responsabilă pentru lucrările de dezafectare. Conform HG nr. 1080/2007, Agenția Nucleară și pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabilă pentru colectarea contribuțiilor plătite de Societate pe durata de viață utilă rămasă a unităților și își asumă răspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfârșitul duratei de viață a celor două unități, precum și pentru depozitarea definitivă a deșeurilor nucleare la sfârșitul duratei utile de viață a celor două unități și pentru depozitarea permanentă a reziduurilor rezultate (vezi Nota 21). Cheltuiala cu contribuțiile Societății către ANDR în primele nouă luni ale anului 2022 este în valoare de 75.715.483 RON (30 septembrie 2021: 76.558.318 RON).

(vii) *Active gajate*

La 30 septembrie 2022, respectiv la 31 decembrie 2021 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

(viii) *Credit furnizor*

La 30 septembrie 2022, Societatea are mijloace fixe achiziționate pe credit de la furnizori (credit comercial) în valoare de 54.210.032 RON (31 decembrie 2021 : 31.022.440 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

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

5. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPT IN CADRUL UNUI CONTRACT DE LEASING

Societatea a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut în situația poziției financiare active și datoriile aferente retrării contractelor de închiriere încheiate în calitate de locatar.

Societatea are încheiate contracte de închiriere active și de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea inițială a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egală cu datoria actualizată la momentul tranzacției care decurge din aceste contracte, de 1.406.574 RON (31 decembrie 2021 : 1.406.574 RON).

(i) Sume recunoscute în Situația poziției financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Terenuri	1.406.574	1.406.574
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(429.918)	(226.181)
Valoare neta contabila	976.656	1.180.392
	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Datorii din contracte de leasing		
Pe termen scurt	259.073	264.025
Pe termen lung	721.122	910.586
	980.195,00	1.174.611

(ii) Sume recunoscute în Situația profitului sau a pierderii

	Nota	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		203.736	163.480
Cheltuieli cu dobanzile	22	26.969	25.848

(iii) Sume recunoscute în Situația fluxurilor de trezorerie

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	290.333	224.795

(iv) Recunoașterea contractelor de leasing

Informații privind recunoașterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate în Nota 3 (e) Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor Financiare individuale ale Societății întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

6. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

La 30 septembrie 2022 Societatea inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO, si titluri de stat.

	30 septembrie 2022	31 decembrie 2021
	(neauditat)	(auditat)
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	23.000	23.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	250.000
Titluri de stat (i)	29.997.014	30.190.266
Total	35.304.045	35.496.297

(i) Titluri de stat

La 30 septembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 Societatea detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	30 septembrie 2022	31 decembrie 2021
	(neauditat)	(auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.680.203	-
Cumparari	-	29.656.680
Maturitati	-	-
Amortizare discount	52.901	23.523
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.733.104	29.680.203
Dobanda cumulata	263.910	510.063
Total titluri de stat	29.997.014	30.190.266

Conform prospectului de emisiune, in data de 24 iunie 2022 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

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

7. INVESTIȚII FINANCIARE ÎN FILIALE

La 30 septembrie 2022 situația investițiilor în filiale se prezintă astfel:

	30 septembrie 2022	31 decembrie 2021
	(neauditat)	(auditat)
Energonuclear S.A.	199.438.105	172.438.108
F.P.C.U Feldioara	200	200
Nuclearelectrica Serv	200	200
Total	199.438.505	172.438.508

Energonuclear S.A.

Filiala Energonuclear S.A. ("Energonuclear") are sediul social în București, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Clădirea Lacul Tei Offices, etaj 8 și este înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J40/3999/25.03.2009, având cod unic de înregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principală a Energonuclear constă în "Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

La 30 septembrie 2022 și 31 decembrie 2021, Societatea deține 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participăției la 30 septembrie 2022 este de 199.438.105 RON (31 decembrie 2021: 172.438.108 RON).

Prin Hotărârea AGEA nr. 4/11.07.2017, acționarii Societății au aprobat acordarea **unui împrumut convertibil în acțiuni** în valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. în vederea finanțării activităților de întreținere și conservare a amplasamentului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă. Până la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat întreaga valoare aprobată, de 5.500.000 RON, pentru care a înregistrat o dobândă cumulată de 272.005 RON. Împrumutul a fost convertit în acțiuni conform Hotărârii AGEA nr. 5/30.06.2021, înregistrată la Registrul Comerțului prin cererea de mențiuni nr.485731/10.09.2021. La 30 septembrie 2022 Societatea nu înregistrează împrumuturi acordate filialei Energonuclear S.A.

În anul 2021, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat de două ori, astfel: în baza Hotărârii AGEA nr. 3/21.04.2021 prin emisiunea de noi acțiuni cu suma de 25.000.001,36 RON, și în baza Hotărârii AGEA nr.5/30.06.2021 cu suma de 5.772.005,22 RON, reprezentând convertirea împrumutului acționar în acțiuni.

În anul 2022, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 26.999.997,52 RON, în baza Hotărârii AGEA nr. 7/05.05.2022 prin emisiunea de noi acțiuni.

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 în Jud. Brașov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Clădirea administrativă, parter și este înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J8/2729/23.09.2021, având cod unic de înregistrare 44958790, atribut fiscal RO. Activitatea principală a FPCU Feldioara constă în "Prelucrarea combustibililor nucleari" – Cod CAEN 2446.

La 30 septembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 Societatea deține 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participăției la 30 septembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este de **200 RON**.

În anul 2021, acționarii Societății au aprobat acordarea unui împrumut în suma de 2.300.000 RON, în scopul finanțării activităților și cheltuielilor filialei de la momentul înființării, în conformitate cu prevederile programelor de activitate și a bugetelor de venituri și cheltuieli pentru anii 2021 și 2022. La 31 decembrie 2021 Societatea a acordat întreaga sumă de 2.300.000 RON și a înregistrat o dobândă cumulată de 3.938 RON. La 30 septembrie 2022, Societatea înregistrează un principal în suma de 2.300.000 RON și o dobândă cumulată de 84.286 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

7. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE (CONTINUARE)

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

Filiala Nuclearelectrica Serv are sediul social in Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/4108/17.12.2021, avand cod unic de inregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Nuclearelectrica Serv consta in "Servicii de furnizare si management a fortei de munca" – Cod CAEN 7830.

La 30 septembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este de **200 RON**.

In primele 9 luni ale anului 2022, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anii 2021 si 2022. Pana la 30 septembrie 2022, filiala a accesat suma de 1.000.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 21.130 RON.

8. 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 J15/1604/26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in "Productia de energie electrica" – Cod CAEN 3511.

La 30 septembrie 2022, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de **4.943.000 RON**.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe, precum si in vederea operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie solara, cu o capacitate de minim 80 - 100 Mwe, in comuna Șotânga, Jud. Dambovita.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

9. STOCURI

La 30 septembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2022	31 decembrie 2021
	(neauditat)	(auditat)
Piese de schimb	232.660.654	201.210.391
Alte materii si materiale	358.154.808	358.939.127
Total	590.815.462	560.149.518

(i) Evaluarea stocurilor

Costurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3 (k) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

(ii) Sume recunoscute in Situatiile contului profitului sau a pierderii

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 9 luni ale anului 2022 se regaseste in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiile profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 135.061.527 RON (31 decembrie 2021: 171.929.082 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 9 luni ale anului 2022 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 0 RON (31 decembrie 2021: 334.530 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 2022 este in suma de 50.008.185 RON (31 decembrie 2021: 51.816.674 RON). In primele 9 luni ale anului 2022 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 0 RON (31 decembrie 2021: 1.248.616 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 1.808.489 RON (31 decembrie 2021: 1.266.562 RON).

In primele 9 luni ale anului 2022 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 30 septembrie 2022 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotocate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

10. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2021
	(neauditat)	(auditat)
Creante comerciale	408.810.407	233.309.455
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(12.812.249)	(12.822.025)
Total	395.998.158	220.487.430

La 30 septembrie 2022, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Enel Energie S.A. – 52.601.386 RON (31 decembrie 2021 – 19.137.596 RON), Distributie Energie Electrica Romania S.A. – 50.551.200 RON (31 decembrie 2021 – 2.377.268 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 42.274.879 RON (31 decembrie 2021 – 14.846.219 RON), Electrica Furnizare S.A. – 39.448.741 RON (31 decembrie 2021 – 40.923.394 RON), Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transselectrica S.A. – 25.508.306 RON (31 decembrie 2021 – 2.360.633 RON)

Vanzarile efectuate in cursul perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 26,31% (30 septembrie 2021: aproximativ 18,30%), catre Enel Energie S.A. au reprezentat aproximativ 12,20% (30 septembrie 2021: aproximativ 5,14%), catre Enel Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 10,93% (30 septembrie 2021: aproximativ 5,54%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 8,48% (30 septembrie 2021: aproximativ 17,43%) si catre E.ON Energie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 4,96% (30 septembrie 2021: aproximativ 7,70%) din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

11. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2021
	(neauditat)	(auditat)
Alte creante	82.944.319	35.900.218
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(596.559)	(596.559)
Taxe si impozite	11.712.808	31.441.048
Plati efectuate in avans	25.147.551	20.525.633
Total	119.208.119	87.270.340

La 30 septembrie 2022 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta in principal TVA de recuperat in suma de 13.113.851 RON (31 decembrie 2020: 33.562.819 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

12. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE

La 30 septembrie 2022 si 31 decembrie 2021, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Numerar in casierie	107.691	74.078
Conturi curente la banci in RON	209.050.628	218.255.673
Conturi curente la banci in valuta	63.517.709	2.507.785
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.219.685.000	1.096.283.000
Alte echivalente de numerar	100.923	279.463
Total numerar si echivalente de numerar	1.492.461.951	1.317.399.999

La 30 septembrie 2022 si 31 decembrie 2021, **depozitele bancare** cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Depozite bancare	2.396.397.500	1.328.973.000

(i) Reconcilierea cu Situatiia fluxurilor de trezorerie

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

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Numerar in casierie	107.691	74.078
Conturi curente la banci	272.568.337	220.763.458
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	1.219.685.000	1.096.283.000
Alte echivalente de numerar	100.923	279.463
	1.492.461.951	1.317.399.999

(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.

(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 2022 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 35.703.979 RON (31 decembrie 2021: 91.453.350 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

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

13. CAPITALURI PROPRII

Capital social

Societatea a fost înființată prin separarea de fosta Regie Autonomă de Electricitate („RENEL”). Capitalul social reprezintă contribuția Statului la formarea Societății în data de 30 iunie 1998 (retratat cu inflația până la 31 decembrie 2003), plus creșteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societății este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 septembrie 2022 și respectiv 31 decembrie 2021 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 septembrie 2022 și 31 decembrie 2021, capitalul social include efectele retratarilor înregistrate în anii precedenți conform aplicării IAS 29 “Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste”.

Structura capitalului social se prezintă astfel :

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Capital social subscris și varsat (valoare nominală)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferențe aferente retratării conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratăta)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 30 septembrie 2022 și respectiv 31 decembrie 2021, valoarea capitalului social statutar subscris și varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 acțiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominală de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc în anul 2020 prin subscrierea unui număr de 130.043 acțiuni noi, în sumă de 1.300.430 RON, reprezentând aportul în natură al Statului Român, reprezentat de Ministerul Energiei și în numerar al acționarilor Societății. Majorarea de capital social s-a realizat în baza Prospectului Proporționat de ofertă aferent majorării de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 și a Hotărârilor Adunării Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 și nr. 12/19.12.2019, înregistrate la Oficiul Național al Registrului Comerțului conform Certificatului de mențiuni nr.484154/30.09.2020.

Detinatorii de acțiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, așa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, și dreptul la un vot pe o acțiune în cadrul Adunărilor Generale ale Acționarilor Societății.

Structura acționaritului la 30 septembrie 2022 și la 31 decembrie 2021 se prezintă după cum urmează:

Actionari	Numar actiuni 30 septembrie 2022	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2021	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alți acționari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

Prime de emisiune

În noiembrie 2013, Societatea a emis 28.100.395 acțiuni ordinare pe Bursa de Valori București, printr-o ofertă publică inițială și prin exercitarea dreptului de preferință de către acționarul Fondul Proprietatea S.A. Suma încasată de 312.478.099 RON a fost formată din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON și o primă de emisiune de **31.474.149 RON**.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

13. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)**Rezerve platite in avans**

Rezervele platite in avans sunt in suma de **21.553.537 RON** la 30 septembrie 2022 si 31 decembrie 2021 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON) 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).

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 2022 este de 255.132.853 RON (31 decembrie 2021: 255.132.853 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 2022, rezerva din reevaluare neta de impozitul amanat este in suma de 408.712.858 RON (31 decembrie 2021: 451.742.500 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR").

In primele 9 luni ale anului 2022, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 51.225.766 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2021: 34.114.242 RON).

Rezultat 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.

Miscari ale rezultatului reportat

	<u>30 septembrie 2022 (neauditat)</u>	<u>31 decembrie 2021 (auditat)</u>
Sold la 1 Ianuarie 2021	4.648.549.459	4.055.915.983
Profitul net al perioadei	1.939.090.513	1.036.261.626
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	471.723
Rezultat reportat din alte ajustari	-	(638.261)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat	43.029.642	28.655.963
Dividende	(595.925.367)	(472.117.575)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	6.034.744.247	4.648.549.459

Dividende

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022, Societatea a declarat dividende in valoare de 595.925.367 RON (31 decembrie 2021: 472.117.575 RON). Dividendele nete neplatite la 30 septembrie 2022 sunt in valoare de 937.917 RON (31 decembrie 2021: 848.118 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

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

14. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 30 septembrie 2022 și la 30 septembrie 2021 rezultatul pe acțiune este:

(i) Rezultatul de baza pe acțiune

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)
Profitul net din perioada	718.298.304	255.215.022	1.939.090.513	640.607.551
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-	-	-
Numarul mediu ponderat de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Rezultatul de baza pe acțiune (RON/acțiune)	2,38	0,85	6,43	2,12

(ii) Rezultatul diluat pe acțiune

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)
Profitul net din perioada	718.298.304	255.215.022	1.939.090.513	640.607.551
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei (a)	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-	-	-
Numarul de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei (a)	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni corespunzător rezervei platite în avans (b) (a se vedea Nota 9)	-	-	-	-
Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare (diluatare) la 30 septembrie (a) + (b)	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe acțiune (RON/acțiune)	2,38	0,85	6,43	2,12

Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor Situații Financiare Interimare Individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

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

15. IMPRUMUTURI

Situația împrumuturilor deținute de Societate la 30 septembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este următoarea :

	30 septembrie 2022 (neauditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2021 (auditat)	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	152.429.200	65.326.800	87.102.400	298.191.838	168.056.808	130.135.030
Dobanda	72.941	72.941	-	69.731	69.731	-
Total	152.502.141	65.399.741	87.102.400	298.261.569	168.126.539	130.135.030

Imprumuturi bancare

Rambursările de împrumuturi în exercitiul financiar încheiat la 30 septembrie 2022 au fost:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	Scadenta
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)			298.191.838	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(151.170.991)	
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,7%	(19.002.453)	2022
Societe Generale – AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(39.683.048)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(92.485.490)	2024
Diferente de schimb valutar			2.121.035	
Comisioane de angajament			3.287.319	
Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat)			152.429.200	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 30 septembrie 2022 și 31 decembrie 2021 împrumuturile **pe termen lung** de la instituțiile de credit se prezintă după cum urmează :

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Societe Generale - ANSALDO BC	-	19.022.060
Societe Generale - AECL BC	-	37.526.147
EURATOM	152.429.200	244.930.950
Total împrumuturi	152.429.200	301.479.156
Mai puțin: porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	(65.326.800)	(171.344.126)
Total împrumuturi pe termen lung net de porțiunea pe termen scurt	87.102.400	130.135.030

La 30 septembrie 2022, indicatorii financiari aferenți împrumutului acordat de EURATOM au fost îndepliniți.

(ii) Imprumuturi pe termen scurt

La 30 septembrie 2022 și 31 decembrie 2021 împrumuturile **pe termen scurt** se prezintă după cum urmează :

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	65.326.800	171.344.126
Dobanzi aferente împrumuturilor pe termen lung	72.941	69.731
Comisioane de angajament și asigurare pe termen scurt	-	(3.287.319)
Total împrumuturi pe termen scurt	65.399.741	168.126.539

Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor Situații Financiare Interimare Individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

16. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 30 septembrie 2022 si la 31 decembrie 2021, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2021
	(neauditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	54.210.032	31.022.440
Furnizori	72.443.459	92.429.200
Obligatii privind beneficiile angajatilor	40.225.751	27.659.866
Datorii catre stat	233.402.282	106.820.417
Dividende de plata	938.488	863.842
Alte datorii	14.315.179	27.144.138
Total	415.535.191	285.939.903

La 30 septembrie 2022, principalii furnizori in sold, din pozitiile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: General Electric Global Services GMBH Baden Sucursala Romania – 22.797.117 RON (31 decembrie 2021: 2.255.783 RON), Apele Romane Bucuresti – 12.684.157 RON (31 decembrie 2021: 12.744.720 RON), Candu Energy INC. – 9.779.006 RON (31 decembrie 2021: 11.842.682 RON), Crayon Software Experts Romania S.R.L. – 5.561.242 RON (31 decembrie 2021: 4.347 RON), Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. – 5.160.114 RON (31 decembrie 2021: 1.470.551 RON), CANDU Owners Group Inc. (COG) – 4.857.569 RON (31 decembrie 2021: 6.100.953 RON).

Pozitia „Obligatii privind beneficiile angajatilor” include suma de 17,9 mil. RON, reprezentand angajament preliminar privind acordarea sumelor de distribuit conform Bugetului de Venituri si Cheltuieli aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022, aferente salariilor, sporurilor, primelor si altor bonificatii si fond de premiere, ce vor fi acordate pana la sfarsitul anului 2022 sub forma de bonusuri.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

17. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI

La 30 septembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 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 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	70.540.208	70.278.140
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	120.759.986	115.383.486
Provizion litigii spor salarial	120.554.236	109.608.912
Participarea salariatilor la profit	23.248.625	20.000.000
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	167.930	93.610
Total	335.270.985	315.364.148

La 30 septembrie 2022, provizioanele in valoarea totala de 335.270.985 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)	26.711.262	43.828.946
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	26.192.691	94.567.295
Provizion litigii spor salarial	-	120.554.236
Participarea salariatilor la profit	23.248.625	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	167.930	-
Total	76.320.508	258.950.477

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

A se vedea Nota 3 (s) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

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

18. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE*(i) Venituri din vânzarea de energie electrică*

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)
Vanzari de energie pe piata reglementata	-	-	-	65.878
Vanzari de energie pe piata libera	1.740.593.162	775.023.172	4.825.320.075	2.110.032.714
Vanzari de energie termica	207.386	208.330	4.545.854	4.698.084
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	7.351	6.454	24.156	21.510
Total	1.740.807.899	775.237.956	4.829.890.085	2.114.818.186

(ii) Cantitatea de energie vanduta)*

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	-	-	-	361
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.692.430	2.758.706	7.770.924	8.036.733
Total	2.692.430	2.758.706	7.700.924	8.037.094

*)Cantitatea de energie vanduta prezentata, nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cantitate de 28.848 MWh pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (25.818 MWh in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021).

Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 182,63 lei/MWh (valoare neta de T_g)).

Pe piata libera, in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, Societatea a livrat 99,63% din energia vanduta (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 99,68%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a fost de 623,85 RON/MWh (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 262,55 RON/MWh), valoare neta de T_g.

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare la piata de echilibrare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit Garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2023 si este membra 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 (PRE), fata de care a constituit garantii in valoare de 3.400.000 RON, valabila pana la 20.12.2022.

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 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 sunt in suma de 4.545.854 RON (1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 4.698.084 RON).

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

18. ALTE VENITURI

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)
Venituri din subventii pentru investitii	3.588.517	3.588.371	10.766.158	10.765.114
Venituri din subventii de exploatare	320.326	-	320.326	-
Venituri din penalitati si despagubiri	1.022.086	5.113.368	2.011.604	5.863.359
Venituri din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii, nete	-	1.970.976	-	1.970.976
Alte venituri	17.803.557	14.497.492	51.699.109	43.171.094
Total	22.734.486	25.170.207	64.797.197	61.770.543

19. CHELTUIELI CU IMPOZITUL PE VENITUL SUPPLEMENTAR / CONTRIBUTIA LA FONDUL DE TRANZITIE ENERGETICA

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	872.930.885	-	287.120.312	-
Total	872.930.885	-	287.120.312	-

La 30 septembrie 2022, Societatea datoreaza impozit pe venitul suplimentar realizat in perioada de 872.930.885 RON (30 septembrie 2021: 0 RON). Venitul suplimentar rezulta din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificarile si completarile ulterioare. Cota de impozitare aplicata veniturii suplimentare realizate este de 80%. Modalitatea de calcul este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si se aplica, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 august 2022.

Conform OUG nr.119/01.09.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, incepand cu data de 01 septembrie 2022, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2022, producatorii de energie electrica platesc o contributie catre Fondul de Tranzitie Energetica. Modalitatea de calcul este prevazuta in Anexa 6 a prezentei ordonante si se determina ca diferenta intre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta (450 lei/MWh) inmultita cu cantitatea lunara livrata fizica.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

20. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	24.020.084	26.447.747	71.309.413	66.446.913,00
Cheltuieli cu ANDR	25.101.192	25.611.216	75.715.483	76.558.318,00
Cheltuieli privind energia si apa	23.515.248	21.814.517	65.506.912	61.345.356,00
Cheltuieli cu contributia ANRE	794.499	612.957	2.347.172	1.838.872
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	14.762.831	13.447.357	46.474.605	40.840.318
Cheltuieli cu primele de asigurare	4.014.855	3.207.111	9.546.060	9.024.608
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	3.453.263	2.463.882	7.818.087	5.866.966
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare	1.397.693	1.894.736	13.668.991	16.048.394
Alte cheltuieli din exploatare	11.439.965	9.073.228	27.385.586	25.323.336
Total	108.499.630	104.572.751	319.772.309	303.293.081

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR:

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

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

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia ANRE pentru anul 2022 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr.143/2021, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2021, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. La 30 septembrie 2022 contributia este in valoare de 2.347.172 RON (30 septembrie 2021: 1.838.872 RON). Pentru anul 2021 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr.223/09.12.2020 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2020, 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 7.443.406 RON (30 septembrie 2021: 7.448.086 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

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

21. VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)
Venituri din dobânzi	65.317.246	11.401.391	123.111.865	38.042.384
Venituri din diferențe de curs valutar	7.146.354	2.380.397	14.488.110	7.550.866
Venituri din dividende	-	1.840	60.935	1.840
Venituri financiare privind amortizarea diferențelor aferente titlurilor de stat	18.028	4.899	52.901	4.899
Total venituri financiare	72.481.628	13.788.527	137.713.811	45.599.989
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(7.956.868)	(3.486.648)	(18.560.512)	(21.159.567)
Cheltuieli privind dobânzile	(483.633)	(2.334.626)	(4.819.297)	(7.145.693)
Total cheltuieli financiare	(8.440.501)	(5.821.274)	(23.379.809)	(28.305.260)
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	64.041.127	7.967.253	114.334.002	17.294.729

22. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere se prezintă astfel:

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	139.527.909	54.338.326	380.026.556	134.845.854
Venit din impozit amanat, net	(1.283.402)	(2.107.232)	(7.000.771)	(3.531.696)
Total	138.244.507	52.231.094	373.025.785	131.314.158

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

23. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE

(i) Impozitare

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

(ii) Alte controale

Prin adresa nr. 10136/30.08.2021, Curtea de Conturi a Romaniei a anuntat ca in perioada 06.09.2021- 17.12.2021 va efectua Controlul situatiei, evolutiei si a modului de administrare a patrimoniului public si privat al statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor.

In data de 17.12.2021 a fost incheiat Raportul de Control privind « Controlul situatiei, evolutiei si a modului de administrare a patrimoniului public si privat al statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor » inregistrat la societate sub nr. 14343/17.12.2021. In baza Raportului de Control, CCR a emis Decizia nr. 1/20.01.2022 prin care au fost stabilite un numar de 5 masuri cu termen de aducere la indeplinire data de 31 august 2022. Impotriva acestei Decizii, respectiv a masurii nr.1, Societatea a depus Contestatia nr. 1683/10.02.2022. Prin Contestatie societatea solicita anularea abaterii si a masurii nr.1 referitoare la « Nerespectarea dispozitiilor legale privind recuperarea despagubirilor stabilite de instantele de judecata pentru care au fost efectuate plati in valoare de 142.699 lei ». Contestatia se afla in analiza CCR. Cu privire la celelalte masuri a fost dispusa o analiza interna care se afla in curs de desfasurare.

In perioada 13.07 – 19.07. 2022, s-a desfasurat misiunea de follow-up a Curtii de Conturi a Romaniei in vederea verificarii ducerii la indeplinire a masurilor incheiate prin Decizia nr. 1 / 20.01.2022. Prin efortul colectiv al echipelor implicate in solutionarea masurilor dispuse de catre Curtea de Conturi, SNN a reusit finalizarea cu succes a procesului de inchidere a majoritatii masurilor dispuse de CCR, desi termenul de implementare a acestora era 31.08.2022, respectiv 2 masuri ramase neinchise independent de vointa SNN si care urmeazase sa fie solutionate.

In conformitate cu Planul Semestrial de Activitate pentru perioada ianuarie – iunie 2022, Directia Antifrauda, Integritate si Inspectie din cadrul Ministerului Energiei, a efectuat o inspectie la SNN in prima saptamana a lunii iunie, cu scopul de a verifica modul de angajare / promovare a personalului; incheierea si derularea contractelor de consultanta; modul de desfasurare a activitatii de achizitii; analiza comparativa a rezultatelor economico-financiare; orice alte aspecte relevante inspectiei. Rezultatul oficial al inspectiei nu a fost inca comunicat reprezentantilor Societatii. Cu toate acestea, nu au existat suspiciuni de incalcare ale legislatiei sau constatari majore ale echipei de inspectie.

(iii) Polite de asigurare

La 30 septembrie 2022, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- 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). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).

(iv) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 septembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 19). 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 2022 nu sunt semnificative.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

24. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(iv) Aspecte de mediu (continua)

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

(v) Litigii in curs

In primele 9 luni ale anului 2022, Societatea a facut 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.

(vi) Angajamente

La 30 septembrie 2022, Societatea se angajeaza sa suporte cheltuieli operationale si de investitii in conformitate cu contractele aflate in derulare pentru investitii si operatiuni curente, normale in cursul activitatii de baza. La 30 septembrie 2022, valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”.

(vii) Garantii

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite pietee cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal, 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 – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

La 30 septembrie 2022, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 5,9 milioane RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 100,1 milioane RON.

De asemenea, la 30 septembrie 2022, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A., in suma de 6,4 milioane RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de catre fiecare Parte Responsabila cu Echilibrarea a unei garantii financiare in favoarea Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A. Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie.

La 30 septembrie 2022 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 2022, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 819,5 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

25. EVENIMENTE ULTERIOARE**Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie**

Prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN ai fost aprobate: numirea a trei membrii provizorii ai Consiliului de Administratie SNN, pe o perioada de 4 luni, in conformitate cu prevederile art 641, alin (3) si alin. (5) din OUG 109/2011, forma contractului de mandate care urmeaza sa fie semnat, precum si remuneratia pentru membrii provizorii. In calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administratie SNN au fost numiti doamna Grajdan Vasilica, domnul Dumitru Remus Vulpescu si domnul Niculescu George Sergiu.

Strategia de vanzari a productiei de energie electrica pentru urmtorii 4 ani in conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare

Prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata Strategiei de vanzari a productiei de energie electrica pentru urmtorii 4 ani in conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare.

Cosmin Ghita
Director General

Dan Niculaie Faranga
Director Financiar