



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Individuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Pozitiei Financiare la 31 decembrie 2022

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

	Nota	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	5	5.737.295.053	5.853.337.904
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	6	15.565.831	1.180.392
Imobilizari necorporale	7	50.773.837	48.391.975
Active financiare evaluate la cost amortizat	8	41.262.942	35.496.297
Investitii financiare in filiale	9	199.438.505	172.438.508
Investitii in entitati asociate	10	4.943.000	-
Total active imobilizate		6.049.279.168	6.110.845.076
Active circulante			
Stocuri	10	653.199.691	560.149.518
Creante comerciale	12	438.539.974	220.487.430
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	13	140.954.592	87.270.340
Depozite bancare	14	1.829.796.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	14	2.681.002.427	1.317.399.999
Total active circulante		5.743.493.184	3.514.280.287
Total active		11.792.772.352	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		394.369.643	451.742.500
Rezultatul reportat		6.876.165.858	4.648.549.459
Total capitaluri proprii	15	10.535.504.870	8.365.261.328
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	17	64.810.940	130.135.030
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	6	12.831.121	910.586
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	19	174.504.703	245.823.013
Venituri in avans	20	63.611.498	72.037.242
Datorie privind impozitul amanat	21	95.446.226	102.278.835
Obligatii privind beneficiile angajatilor	22	45.557.591	46.378.990
Total datorii pe termen lung		456.762.079	597.563.696
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	18	445.315.659	285.939.903
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	19	77.040.585	69.541.135
Impozit pe profit datorat	21	52.801.797	48.781.242
Venituri in avans	20	157.087.526	89.647.495
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	17	65.525.433	168.126.539
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6	2.734.403	264.025
Total datorii curente		800.505.403	662.300.339
Total datorii		1.257.267.482	1.259.864.035
Total capitaluri proprii si datorii		11.792.772.352	9.625.125.363

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Contului de Profit si Pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

	Nota	<u>2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>2021</u> <u>(auditat)</u>
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice		6.343.639.700	3.103.149.573
Venituri din transportul energiei electrice		22.902.955	13.489.781
	23	<u>6.366.542.655</u>	<u>3.116.639.354</u>
Alte venituri	24	167.467.707	87.240.542
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(605.405.084)	(562.856.167)
Cheltuieli cu personalul	25	(555.235.871)	(444.087.233)
Costul energiei electrice achizitionate		(513.740.391)	(249.251.484)
Reparatii si mentenanta		(86.468.972)	(87.343.797)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(22.902.955)	(13.489.781)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(25.907.604)	(17.483.880)
Costul cu combustibilul nuclear		(151.211.177)	(154.445.202)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar / Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	26	(1.085.014.040)	-
Alte cheltuieli din exploatare	27	(502.116.398)	(495.442.284)
Total cheltuieli din exploatare		<u>(3.548.002.492)</u>	<u>(2.024.399.828)</u>
Profit din exploatare		<u>2.986.007.870</u>	<u>1.179.480.068</u>
Cheltuieli financiare		(31.687.334)	(36.411.486)
Venituri financiare		238.176.375	61.024.720
Rezultat financiar net	28	<u>206.489.041</u>	<u>24.613.234</u>
Profit inainte de impozitul pe profit		<u>3.192.496.911</u>	<u>1.204.093.302</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	21	(428.073.459)	(167.831.676)
Profitul perioadei		<u><u>2.764.423.452</u></u>	<u><u>1.036.261.626</u></u>

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 84 au fost semnate la data de 17 martie 2023 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Dan Niculaie-Faranga
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Rezultatului Global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

	Nota	<u>2022</u> (auditat)	<u>2021</u> (auditat)
Profitul perioadei		<u>2.764.423.452</u>	<u>1.036.261.626</u>
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	335.236.386
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	(53.637.821)
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		1.745.457	471.723
Rezultat reportat din alte ajustari		-	(638.261)
Alte elemente ale rezultatului global		<u>1.745.457</u>	<u>281.432.027</u>
Total rezultat global aferent perioadei		<u>2.766.168.909</u>	<u>1.317.693.653</u>
Rezultatul pe actiune	16		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		9,16	3,44
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		9,16	3,44

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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>2.764.423.452</i>	<i>2.764.423.452</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii						1.745.457	1.745.457
Total alte elemente ale rezultatului global						1.745.457	1.745.457
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	15	-	-	-	-	2.766.168.909	2.766.168.909
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	15	-	-	-	-	(595.925.367)	(595.925.367)
Alte modificari ale capitalurilor proprii							
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii					(57.372.857)	(57.372.857)	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii					(57.372.857)	(57.372.857)	-
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	394.369.643	6.846.526.970	10.505.865.982

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

(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							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>1.036.261.626</i>	<i>1.036.261.626</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii						471.723	471.723
Alte elemente ale rezultatului global					281.598.565	-	281.598.565
Rezultat reportat din alte ajustari						(638.261)	(638.261)
Total alte elemente ale rezultatului global					281.598.565	(166.538)	281.432.027
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	15	-	-	-	-	281.598.565	1.036.095.088
Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii							
Dividende distribuite						(472.117.575)	(472.117.575)
Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii	15	-	-	-	-	(472.117.575)	(472.117.575)
Alte modificari ale capitalurilor proprii							
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii					(28.655.963)	28.655.963	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii					(28.655.963)	28.655.963	-
Sold la 31 decembrie 2021 (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

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Fluxurilor de Trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	3.192.496.911	1.204.093.302
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	605.405.084	562.856.167
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(817.620)	2.724.882
Ajustari de valoare ale stocurilor	(1.734.893)	(17.947)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	(62.870.601)	24.486.443
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	1.052.623	3.071.960
(Castiguri) din cedarea activelor detinute spre vanzare	-	(1.970.976)
(Venituri) financiare nete	(207.334.379)	(23.015.621)
Modificari in:		
Diminuare /(Crestere) creante comerciale	(217.236.230)	(65.287.374)
Diminuare /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	31.924.942	(781.566)
(Crestere) stocuri	(89.967.319)	(124.697.040)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	59.014.287	59.388.314
Crestere datorii comerciale si alte datorii	138.533.797	13.402.555
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	3.448.466.602	1.654.253.099
Impozit pe profit platit	(430.885.512)	(168.972.965)
Dobanzi incasate	131.286.763	50.813.771
Dobanzi platite	(375.868)	(1.261.126)
Dividende incasate	60.935	1.840
Numerar net aferent activitatii de exploatare	3.148.552.920	1.534.834.619
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(13.829.807)	(5.569.498)
Achizitii de imobilizari corporale	(464.405.047)	(295.998.480)
Investitii in filiale (a se vedea Nota 9)	(26.999.997)	(30.772.407)
Investitii in entitati asociate (a se vedea Nota 10)	(4.943.000)	-
Imprumuturi acordate filialelor (a se vedea Nota 8)	(5.695.250)	-
Alte investitii in active financiare (a se vedea Nota 8)	974.000	(30.104.380)
Incasari din vanzarea activelor detinute spre vanzare	-	4.202.609
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	107.551	57.887
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	(500.823.500)	292.411.000
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.015.615.050)	(65.773.268)
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(173.284.441)	(226.092.994)
Plati de dividende	(595.713.645)	(471.909.403)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(337.356)	(224.795)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(769.335.442)	(698.227.192)
(Diminuare)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	1.363.602.428	770.834.159
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 14)	1.317.399.999	546.565.840
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie (a se vedea Nota 14)	2.681.002.427	1.317.399.999

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca 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).

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 9). Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele: (i) Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum si a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: “Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)” si respectiv “Acordul Investitorilor in forma preliminara” (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020) si (iii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

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 nuclearo-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 Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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 Societate in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In decembrie 2022, Guvernul Romaniei, la propunerea Ministerului Energiei, a aprobat proiectul de lege privind semnarea acordului de sprijin între Statul Roman si Societate pentru proiectul Unitatilor 3 si 4 Cernavoda. Proiectul de Lege a fost adoptat Senat in data de 6 februarie 2023 si inregistrat la Camera Deputatilor pentru dezbateri (PL-x nr. 46/2023).

De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta ("CFSU"). In luna iunie 2020, CNCAN si-a exprimat acordul pentru utilizarea experientei seismice ca metoda alternativa pentru demonstrarea calificarii seismice a echipamentelor critice, sens in care, in luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismica si lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. In contextul celor anterior mentionate a fost intocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrarilor de constructii montaj (procurare echipamente calificate seismic si lucrari de constructii-montaj) si operationalizarea obiectivului in cursul anului 2024.

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

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu anul 2021 piata energiei electrice din Romania s-a liberalizat, Societatea participand in anul 2022, cat si in anul 2021 numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 23).

La 31 decembrie 2022 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

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

Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 au fost auditate de auditorul financiar al Societatii – S.C. Mazars Romania S.R.L.

Aceste Situatii Financiare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 17 martie 2023 de catre conducerea Societatii.

b) Continuitatea activitatii

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

Din analizele efectuate privind implicatiile conflictului din Ucraina in activitatea Societatii, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acesteia (a se vedea Nota 4).

c) Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile Financiare Individuale sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 27 – „Situatii finnciare individuale”. 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.

d) Bazele evaluarii

Situatiile Financiare Individuale au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (a se vedea Nota 3c). Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluada sau cost istoric.

e) Moneda functionala si de prezentare

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)

f) Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatilor Financiare Individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor, duratele de viata estimate a activelor imobilizate (a se vedea Nota 3c), ipotezele folosite in determinarea valorii juste (a se vedea Nota 4), ipotezele in determinarea valorii juste a imobilizarilor corporale (a se vedea Nota 5), recunoasterea in categoria imobilizarilor corporale a pieselor de schimb care intrunesc conditiile cerute de IAS 16 (a se vedea Nota 5), recuperabilitatea creantelor comerciale (a se vedea Nota 12), ipotezele in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (a se vedea Nota 11), ipotezele in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (a se vedea Nota 22), ipotezele in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (a se vedea Nota 3q si Nota 20), estimari privind obligatiile de gestionare a deseurilor radioactive si neradioactive (Nota 19).

Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE**a) Tranzactii in moneda straina**

Tranzactiile in moneda straina sunt convertite in RON la cursurile de schimb valutar de la data tranzactiei. Activele si pasivele monetare, exprimate in valuta la sfarsitul exercitiului, sunt exprimate in RON la cursul de schimb afisat de Banca Nationala a Romaniei valabil pentru ultima zi bancara a exercitiului. Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt incluse in contul de profit si pierdere al anului respectiv. Cursurile de schimb la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, pentru principalele valute in care Societatea realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2022	2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
RON/EUR	4,9315	4,9204	4,9474	4,9481
RON/USD	4,6885	4,1604	4,6346	4,3707
RON/CAD	3,6020	3,3192	3,4232	3,4344
RON/GBP	5,7867	5,7233	5,5878	5,8994
RON/CHF	4,9096	4,5516	5,0289	4,7884

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

b) Ajustarea efectelor hiperinflatiei

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

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

c) Imobilizari corporale**Recunoastere si evaluare**

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

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

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

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuare)

Recunoastere si evaluare (continuare)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuare)

Recunoastere si evaluare (continuare)

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluări, această diminuare este recunoscută în contul de profit sau pierdere; diminuarea este însă recunoscută în alte elemente ale rezultatului global, în măsura în care există sold creditor în surplusul din reevaluare pentru acel activ. Diminuarea recunoscută în alte elemente ale rezultatului global reduce valoarea acumulată în capitaluri proprii la poziția “Rezerve din reevaluare”.

Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare aferente unei imobilizări corporale se recunosc, de regulă, drept cheltuieli în perioada în care au fost efectuate. Sunt recunoscute și capitalizate ca o componentă a activului acele cheltuieli ulterioare sau investiții efectuate asupra imobilizărilor corporale care au ca efect îmbunătățirea parametrilor tehnici inițiali ai acestora și care conduc la obținerea de beneficii economice viitoare, suplimentare față de cele estimate inițial. Obținerea de beneficii se poate realiza fie direct prin creșterea veniturilor, fie indirect prin reducerea cheltuielilor de întreținere și funcționare.

În vederea aplicării prevederilor standardului internațional de contabilitate IAS 16 „Imobilizări corporale”, inspecțiile generale regulate efectuate la CNE Cernavodă, se capitalizează în categoria imobilizărilor corporale, fiind amortizate ulterior liniar pe o perioadă de 2 ani. Inspecțiile generale regulate vizează în mare parte aceleși componente ale Unităților, astfel ca perioada de amortizare considerată este perioada de 2 ani dintre două inspecții generale regulate efectuate în mare parte asupra aceluși componente, deci substituindu-se una pe cealaltă. Ultimele inspecții generale efectuate au fost: pentru Unitatea 2 în anul 2021 și pentru Unitatea 1 în anul 2022.

Cheltuielile cu reparațiile și mentenanța curentă sunt clasificate ca și cheltuieli atunci când acestea au loc.

Amortizarea

Amortizarea imobilizărilor corporale se calculează pe baza unui plan de amortizare, de la data punerii în funcțiune a acestora și până la recuperarea integrală a valorii lor de intrare, conform duratelor de utilizare economică și condițiilor de utilizare a acestora.

Conducerea Societății estimează ca duratele de viață ale mijloacelor fixe prevăzute în Hotărârea Guvernului nr. 2139/2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe corespund duratelor de utilizare economică și condițiilor de utilizare a imobilizărilor corporale aflate în patrimoniul Societății.

Amortizarea clădirilor se realizează pe baza unor rate anuale egale pentru a amortiza suma reevaluată a acestora pe perioada rămasă a duratei lor de viață. Amortizarea celorlalte imobilizări corporale este înregistrată pe baza metodei liniare, pe perioada estimată a duratei utile de funcționare 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 si revizii generale	2
Alte instalatii, utilaje si masini	3 - 20

Terenurile nu sunt supuse amortizării, deoarece se consideră ca au o durată de viață nedefinită.

Imobilizările corporale în curs nu sunt amortizate până când acestea intră în folosință.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuare)

Amortizarea (continuare)

Duratele de viata estimate ale Unitatilor 1 si 2, respectiv 30 de ani, iau in considerare un numar ore de functionare proiectate pe Unitate de 210.000 ore, echivalentul unui factor de capacitate de 80% pe o perioada de 30 ani. Pana la data de 31 decembrie 2022, factorul de capacitate cumulata realizat de la punerea in functiune al Unitatii 1 este de 81,42%, iar la Unitatea 2 de 98,60%, superior factorului de capacitate proiectat de 80%. Utilizand acesti factori de capacitate extrapolati la aceeasi valoare pentru restul duratei de viata, ar rezulta ca durata estimata de viata efectiva a unitatilor va fi de 26,4 ani pentru Unitatea 1, respectiv 25,4 ani pentru Unitatea 2; totusi, aceasta este o extrapolare liniara simplista, deoarece este de asteptat ca factorul mediu de capacitate realizat pana in prezent la ambele unitati sa scada gradual pana la finele duratei de viata initiale datorita flujului canalelor de combustibil, deci uzurii inerente a unitatilor.

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

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

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

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

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuate)

Amortizarea (continuate)

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

Vanzarea/casarea imobilizarilor corporale

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

d) Active imobilizate detinute pentru vanzare

Activele imobilizate vor fi clasificate ca detinute pentru vanzare daca valorile lor contabile vor fi recuperate in principal printr-o tranzactie de vanzare mai degraba decat prin utilizare continua. Astfel, un activ poate fi clasificat ca detinut pentru vanzare conform IFRS 5 numai daca urmatoarele criterii sunt intrunite :

- Activul este disponibil pentru vanzare imediata in starea actuala,
- Vanzarea activului este foarte probabila.

Pentru ca vanzarea sa fie foarte probabila trebuie indeplinite toate criteriile de mai jos:

- Nivelul corespunzator al conducerii si-a asumat un plan de vanzari ;
- A fost initiat un program activ pentru localizarea unui cumparator si realizarea planului ;
- Activul este comercializat activ la un pret rezonabil raportat la valoarea sa justa actuala ;
- Nu sunt probabile schimbari semnificative sau retragerea planului ;
- Se preconizeaza ca vanzarea va intruni criteriile de derecunoastere pentru a fi inregistrata ca o vanzare in decurs de un an.

Evaluare inainte de clasificarea ca detinut pentru vanzare

Ca un prim pas, imediat inainte de clasificarea initiala a unui activ ca detinut pentru vanzare, valoarea contabila a activului va fi masurata conform standardelor IFRS aplicabile (de ex. proprietatea, unitatile de productie si echipamentele sunt masurate conform IAS 16) inclusiv orice depreciere cumulativa si orice reducere a valorii bilantiere, daca e cazul. Acest prim pas este aplicabil unui activ nou achizitionat precum si unui activ existent care va fi reclasificat ca detinut pentru vanzare in temeiul acestei politici.

Evaluare la clasificarea initiala ca detinut pentru vanzare

La clasificarea initiala ca detinut pentru vanzare activul individual identificat ca detinut pentru vanzare este masurat la valoarea cea mai mica dintre :

- valoarea contabila si
- valoarea sa justa minus costurile vanzarii.

Daca valoarea justa minus costurile vanzarii este mai mare decat valoarea contabila a activului, nu este necesara o ajustare. In caz contrar, o pierdere din depreciere ca rezultat al acestei masuratori initiale este inregistrata direct in contul de profit si pierdere si valoarea activului imobilizat este ajustata corespunzator.

Evaluare ulterioara

La evaluarea ulterioara, activul imobilizat detinut pentru vanzare este masurat la valoarea mai mica dintre valoarea reportata si valoarea justa minus costurile vanzarii.

Activele imobilizate detinute pentru vanzare nu se amortizeaza.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

d) Active imobilizate deținute pentru vânzare (continuare)

Recunoașterea pierderilor din depreciere și a relurilor

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

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

Derecunoaștere

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

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

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

e) Leasing

(i) Recunoaștere

De la 1 ianuarie 2019, în conformitate cu IFRS 16 “Contracte de leasing”, un contract este sau conține leasing dacă transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioadă de timp, în schimbul unei contraprestații.

În calitate de locatar, în baza contractului de chirie pentru spațiul destinat sediului social, Societatea a recunoscut un activ aferent dreptului de utilizare a activului suport și o datorie de leasing care decurge din acest contract.

În calitate de locator, situațiile financiare rămân neafectate de introducerea noului standard.

Excepțiile de la aplicarea IFRS 16 pot fi:

- contracte de leasing cu o durată de închiriere de 12 luni sau mai puțin și care nu conțin opțiuni de achiziție, și
- contracte de leasing unde activul suport are o valoare mică.

Societatea a constatat neîndeplinirea criteriilor privind aplicarea excepțiilor, drept pentru care a retratat contractele de închiriere în calitate de locatar, conform IFRS 16. 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.

(ii) Evaluare

Societatea, în calitate de locatar, evaluează inițial activul aferent dreptului de utilizare la cost. Costul activului aferent dreptului de utilizare este format din valoarea evaluării inițiale a datoriei care decurge din contractul de leasing, plățile de leasing efectuate de la data 1 ianuarie 2019 (data intrării în vigoare a IFRS 16), sau la data începerii derulării sau înainte de această dată, costurile directe inițiale suportate de către locatar, o estimare a costurilor care urmează să fie suportate de către locatar minus orice stimulente de leasing primite.

Societatea, în calitate de locatar, evaluează și datoria ce decurge din contractul de leasing la valoarea actualizată a plăților de leasing care nu sunt achitate la acea dată. Actualizarea se face utilizând rata dobânzii implicite în contractul de leasing dacă acea rată poate fi determinată imediat. În cazul în care această rată nu poate fi determinată imediat se utilizează rata marginală de împrumut a locatarului.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

e) Leasing (continuare)

(ii) Evaluare (continuare)

Valoarea contabilă a activului evaluat pe modelul bazat pe cost reprezintă costul evaluării inițiale minus orice amortizare acumulată și orice pierderi din depreciere acumulate și ajustat în funcție de orice reevaluări ale datoriei ce decurge din contractul de leasing.

(iii) Amortizare

Activul suport se amortizează folosindu-se metoda liniară. În cazul în care nu se transferă dreptul de proprietate sau nu există o opțiune de cumpărare asupra activului suport până la încheierea duratei acestuia, activul se amortizează de la data începerii contractului până la prima dată dintre sfârșitul duratei de viață utilă și sfârșitul duratei contractului ce include și opțiunile de prelungire sau reziliere ale contractului.

(iv) Datoria de leasing

La data recunoașterii inițiale a datoriei de leasing, valoarea actualizată a plăților de leasing cuprinde plăți fixe minus orice stimulente de leasing de primit și plăți variabile de leasing care depind de un indice sau de o rată, evaluate inițial pe baza indicelui sau a ratei de la data începerii derulării contractului (ex. indicii pretului de consum).

Valoarea actualizată a plăților de leasing care nu sunt achitate la data recunoașterii se determină pe toată durata unui contract de leasing ținând cont și de perioadele acoperite de opțiuni de prelungire a contractului dacă Societatea are certitudinea rezonabilă că va exercita aceeași opțiune și de perioadele acoperite de opțiuni de reziliere a contractului dacă Societatea are certitudinea rezonabilă că nu va exercita aceeași opțiune.

Costurile cu utilitățile nu reprezintă o componentă a datoriei ce decurge din contractul de leasing, fiind recunoscute în profit sau pierdere pe măsura ce facturile sunt emise.

Datoria care decurge din contractul de leasing se evaluează ulterior prin majorarea valorii contabile pentru a reflecta dobânda asociată datoriei, reducerea valorii contabile pentru a reflecta plățile de leasing efectuate și reevaluarea valorii contabile ca urmare a modificărilor din contract (exemplu de modificări: durata contractului, modificarea plăților de leasing, opțiuni de cumpărare a activului, rata dobânzii, rezilierea contractului).

(v) Derecunoaștere

Activul aferent dreptului de utilizare este derecunoscut cu ocazia rezilierii sau încetării contractului și se reflectă prin scăderea valorii contabile a activului aferent dreptului de utilizare și recunoașterea în profit sau pierdere a castigurilor / pierderilor asociate modificării contractului de leasing.

Amendament la IFRS 16, „Leasinguri” - concesiuni de la plata chiriei determinate de Covid-19

Ca urmare a pandemiei de COVID-19, contractele de leasing financiar pot suferi modificări, în sensul acordării de către locatari a unor concesiuni. Astfel de concesiuni ar putea lua o varietate de forme, inclusiv acordarea unor perioade de grație de la plata chiriei și amânarea plăților de leasing. La 28 mai 2020, IASB a publicat un amendament la IFRS 16, care oferă un instrument opțional practic pentru locatari de la evaluarea dacă o astfel de concesiune de chirie legată de COVID-19 este o modificare a contractului de leasing. Chiriasii pot alege să contabilizeze astfel de concesiuni de chirie în același mod ca și în cazul în care nu ar fi modificări ale chiriei. În multe cazuri, acest lucru va duce la contabilizarea concesiunii ca plăți de leasing variabile în perioadă (perioadele) în care apare evenimentul sau condiția care declanșează plata redusă. Acest amendament a fost prelungit cu încă un an, până la 30 iunie 2022.

Societatea nu a obținut în anul 2021 și nici în anul 2022 concesiuni din partea locatarilor, astfel încât nu au fost înregistrate modificări ale contractelor și implicite modificări ale tratamentelor contabile aplicate în conformitate cu prevederile IFRS 16.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

f) Imobilizari necorporale

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

Cercetare si dezvoltare

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

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

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

Cheltuieli ulterioare

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

Amortizarea

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

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

g) Active si datorii financiare

Clasificare

Societatea a adoptat IFRS 9 „Instrumente financiare”.

Acest standard a inlocuit prevederile din IAS 39 „Instrumente financiare: recunoastere si evaluare” privind clasificarea si evaluarea activelor financiare si inlocuieste modelul de estimare a ajustarilor pentru deprecierea activelor financiare cu un model bazat pe pierderi asteptate.

IFRS 9 contine o noua abordare privind clasificarea si evaluarea activelor financiare care reflecta modelul de afacere in cadrul caruia sunt gestionate activele si caracteristicile fluxului de numerar.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active si datorii financiare (continuate)

Clasificare (continuate)

Societatea clasifica instrumentele financiare detinute in urmatoarele categorii:

Active financiare evaluate la cost amortizat

Un activ financiar este evaluat la costul amortizat daca indeplineste ambele conditii prezentate mai jos si nu este desemnat ca fiind evaluat la valoarea justa prin profit sau pierdere:

- este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este pastrarea activelor pentru colectarea fluxurilor de numerar contractuale; si
- conditiile sale contractuale genereaza, la anumite date, fluxuri de trezorerie care sunt numai plati ale principalului si dobanzii aferente sumei principale scadente.

Standardul preia prevederile din IAS 39 cu privire la recunoasterea si derecunoasterea instrumentelor financiare.

Societatea detine la 31 decembrie 2022, respectiv 2021 active financiare evaluate la cost amortizat.

Active financiare la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global

Un activ financiar se evalueaza la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global numai daca indeplineste ambele conditii prezentate mai jos si nu este desemnat la valoare justa prin profit sau pierdere:

- este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este atins atat prin colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, cat si prin vanzarea de active financiare; si
- conditiile sale contractuale genereaza, la anumite date, fluxuri de trezorerie care reprezinta numai plati ale principalului si dobanzii aferente sumei principale scadente.

In plus, la recunoasterea initiala a unei investitii in instrumente de capitaluri proprii care nu este detinuta pentru tranzactionare, Societatea poate alege in mod irevocabil sa prezinte modificari ulterioare ale valorii juste in alte elemente ale rezultatului global. Aceste optiuni se aplica pentru fiecare instrument, dupa caz.

Societatea nu detine la 31 decembrie 2022, respectiv 2021 active financiare la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global.

Active financiare la valoare justa prin profit sau pierdere

Toate activele financiare care nu sunt clasificate ca fiind evaluate la costul amortizat sau la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global, vor fi evaluate la valoare justa prin profit sau pierdere. In plus, la recunoasterea initiala, Societatea poate desemna in mod irevocabil ca un activ financiar, care altfel intruneste cerintele pentru a fi evaluat la cost amortizat sau la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global, sa fie evaluat la valoare justa prin profit sau pierdere, daca acest lucru elimina sau reduce in mod semnificativ o neconcordanza contabila care ar aparea daca s-ar proceda in alt mod.

Societatea nu detine la 31 decembrie 2022, respectiv 2021 active financiare la valoare justa prin profit sau pierdere.

Recunoastere

Activele financiare si datoriile financiare sunt recunoscute la data la care Societatea devine parte contractuala la conditiile respectivului instrument. Activele si datoriile financiare sunt masurate la momentul recunoasterii initiale la valoare justa.

Compensari

Activele si datoriile financiare sunt compensate, iar rezultatul net este prezentat in situatia pozitiei financiare doar atunci cand exista un drept legal de compensare si daca exista intentia decontarii lor pe o baza neta sau daca se intentioneaza realizarea activului si stingerea datoriei in mod simultan.

Veniturile si cheltuielile sunt prezentate net numai atunci cand este permis de standardele contabile, sau pentru profitul si pierderea rezultate dintr-un grup de tranzactii similare cum ar fi cele din activitatea de tranzactionare a Societatii.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active si datorii financiare (continuate)

Evaluare

Evaluarea la cost amortizat

Costul amortizat al unui activ sau datorii financiare reprezinta valoarea la care activul sau datoria financiara este masurata dupa recunoasterea initiala, mai putin platile de principal, la care se adauga sau din care se scade amortizarea cumulata pana la momentul respectiv folosind metoda dobanzii efective, mai putin reducerile aferente pierderilor din depreciere.

Evaluarea la valoarea justa

Valoarea justa reprezinta pretul care ar fi primit la vanzarea unui activ sau platit pentru stingerea unei datorii in cadrul unei tranzactii desfasurate in conditii normale intre participantii pe piata principala, la data evaluarii, sau in absenta pietei principale, pe cea mai avantajoasa piata la care Societatea are acces la acea data.

Societatea masoara valoarea justa a unui instrument financiar folosind preturile cotate pe o piata activa pentru acel instrument. Un instrument financiar are o piata activa daca pentru acel instrument sunt disponibile rapid si in mod regulat preturi cotate. Pretul de piata utilizat pentru determinarea valorii juste este pretul de inchidere al pietei din ultima zi de tranzactionare inainte de data evaluarii.

In absenta unei cotate de pret pe o piata activa, Societatea foloseste tehnici de evaluare bazate pe analiza fluxurilor de numerar actualizate si alte metode de evaluare folosite in mod obisnuit de participantii la piata, utilizand la maxim informatiile din piata, bazandu-se cat mai putin posibil pe informatiile specifice companiei. Societatea utilizeaza tehnici de evaluare care maximizeaza utilizarea datelor observabile si minimizeaza utilizarea datelor neobservabile.

Identificarea si evaluarea deprecierii de valoare

Active financiare masurate la cost amortizat

Pierderea de credit asteptata reprezinta diferenta dintre toate fluxurile de trezorerie contractuale care sunt datorate Societatii si toate fluxurile de trezorerie pe care Societatea preconizeaza sa le primeasca, actualizate la rata dobanzii efective initiale.

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

Societatea evalueaza daca riscul de credit pentru un activ financiar a crescut semnificativ de la recunoasterea initiala pe baza informatiilor, disponibile fara cost sau efort nejustificat, ce sunt un indicator al cresterilor semnificative in riscul de credit de la recunoasterea initiala.

Societatea recunoaste in profit sau pierdere valoarea modificarilor pierderilor de credit asteptate pe toata durata de viata a activelor financiare drept castig sau pierdere din depreciere.

Castigul sau pierderea din depreciere se determina ca diferenta intre valoarea contabila a activului financiar si valoarea actualizata a fluxurilor viitoare de numerar utilizand rata dobanzii efective a activului financiar la momentul initial.

Societatea recunoaste modificarile favorabile in pierderile de credit asteptate pe toata durata de viata drept castig din depreciere, chiar daca pierderile de credit asteptate pe toata durata de viata sunt mai mici decat valoarea pierderilor de credit asteptate care au fost incluse in fluxurile de trezorerie estimate la recunoasterea initiala.

Derecunoastere

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

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

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active si datorii financiare (continuate)

Castiguri si pierderi din cedare

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

La derecunoasterea instrumentelor de capitaluri proprii desemnate in categoria activelor financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global, castigurile sau pierderile reprezentand diferente favorabile sau nefavorabile din evaluare, evidentiate in rezerve din reevaluare, se recunosc in alte elemente ale rezultatului global (rezultat raportat reprezentand surplus realizat - IFRS 9).

La derecunoasterea activelor financiare, rezultatul raportat de la data tranzitiei la IFRS 9 se transfera intr-un rezultat raportat reprezentand surplus realizat.

Un castig sau o pierdere aferenta unui activ financiar care este evaluat la cost amortizat se recunoaste in profitul sau pierderea curenta atunci cand activul este derecunoscut.

h) Alte active si datorii financiare

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

i) Investitii in filiale

Filialele sunt entitati aflate sub controlul Societatii. Controlul exista atunci cand Societatea are puterea de a conduce, in mod direct sau indirect, politicile financiare si operationale ale unei entitati pentru a obtine beneficii din activitatea acesteia. La momentul evaluarii controlului sunt luate in calcul si drepturile de vot potentiale sau convertibile care sunt exercitabile la momentul respectiv.

Societatea evalueaza investitiile in filiale la cost in conformitate cu prevederile IAS 27 "Situatii financiare separate".

Filialele controlate de Societate, detinute in proportie de 100%, sunt prezentate in Nota 9.

j) Deprecierea activelor altele decat cele financiare

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

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

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

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

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

k) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din materiale consumabile, piese de schimb care nu îndeplinesc criteriul de recunoaștere ca imobilizări corporale, stocuri de siguranță, uraniu și alte stocuri necesare desfășurării activității Societății. Acestea sunt înregistrate ca stocuri în momentul achiziției și sunt recunoscute pe cheltuieli în momentul consumului.

Stocurile sunt evaluate la minimumul dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este prețul de vânzare estimat pe parcursul desfășurării normale a activității minus costurile estimate pentru finalizare și costurile necesare efectuării vânzării.

Stocurile înregistrate de Societate cuprind:

- materie primă combustibil nuclear, indiferent de formă în care se regăsesc în ciclul de producție al fasciculelor de combustibil nuclear;
- alte materii prime și materiale.

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

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

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

l) Creante comerciale

Creantele comerciale sunt inregistrate initial la valoarea facturata si ulterior evaluate folosind metoda dobanzii efective minus valoarea pierderilor din depreciere. O ajustare pentru depreciere este constituita cand exista o evidenta clara ca Societatea nu va putea colecta creantele la termenul stabilit. Dificultatile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta sa intre in faliment sau in reorganizare financiara, intarzierile la plata (peste 360 de zile) sunt considerate indicii ca aceste creante pot necesita ajustari de valoare.

O pierdere din depreciere aferenta unui activ financiar evaluat la cost amortizat este calculata ca diferenta dintre valoarea sa contabila si valoarea prezenta a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate, actualizate, utilizand rata de dobanda efectiva initiala a activului. Valoarea contabila este redusa prin folosirea unui cont de ajustari de depreciere, iar pierderea este inregistrata in contul de profit si pierdere in cadrul pozitiei "Alte cheltuieli din exploatare".

m) Numerar si echivalente de numerar

Pozitia " Numerar si echivalente de numerar " include casa, conturile curente si depozitele bancare fara angajamente, care sunt supuse unui risc nesemnificativ in schimbarea valorii juste. Prin depozite bancare fara angajamente Societatea intelege depozitele bancare uzuale, la care Societatea are acces in orice moment, indiferent de maturitatea initiala a acestora si a caror lichidare inainte de scadenta, in cazul aparitiei unor situatii care sa determine aceasta necesitate, nu cauzeaza pierderi.

Pozitia " Depozite bancare " din situatia pozitiei financiare se refera la acele depozite bancare ce au o maturitate initiala intre 3 si 12 luni, dar care au un angajament asociat, respectiv ele reprezinta depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancare emise de banci in numele Societatii in favoare unor clienti.

Pozitia " Active financiare evaluate la cost amortizat " din situatia pozitiei financiare contine si depozitele colaterale aferente scrisorilor de garantie antementionate, dar cu maturitatea mai mare de 12 luni.

n) Capitalul social

Capitalul social reprezinta totalitatea actiunilor subscrise si varsate de catre actionarii societatii. Capitalul social se inregistreaza distinct in contabilitate, pe baza actelor de constituire si a documentelor justificative privind varsamintele de capital.

Majorarea capitalului se realizeaza prin subscrierea si emisiunea de noi actiuni, incorporarea rezervelor si alte operatiuni, potrivit legii. Micșorarea capitalului se realizeaza, in principal, prin reducerea numarului de actiuni sau diminuarea valorii nominale a acestora ca urmare a retragerii unor actionari, acoperirea pierderilor contabile din anii precedenti sau alte operatiuni, potrivit legii.

Scoaterea din evidenta a unui bun care a constituit aport la capitalul social nu modifica capitalul social. In toate cazurile de modificare a capitalului social, aceasta se efectueaza in baza hotararii Adunarii Generale a Actionarilor. Castigurile sau pierderile legate de emiterea sau anulara actiunilor nu sunt recunoscute in contul de profit si pierdere. Contravaloarea primita sau platita in urma unor astfel de operatiuni este recunoscuta direct in capitalurile proprii.

o) Rezerva legala

Rezervele legale se constituie in proportie de 5% din profitul brut de la sfarsitul anului, pana cand rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social nominal subscris si varsat, in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit in cuantumul prevazut de Codul Fiscal si nu sunt distribuibile decat la lichidarea Societatii. Rezerva legala este repartizata la data bilantului. Rezerva legala se regaseste in cadrul pozitiei "Rezultatul reportat".

p) Rezerva platita in avans

Rezerva platita in avans reprezinta contributiile aduse in numerar de catre actionarii Societatii pentru o viitoare emisie de actiuni de catre Societate. Sumele contribuite sunt inregistrate in creditul rezervei platite in avans, atunci cand nu exista posibilitatea ca platile in avans sa fie returnate, iar obligatia Societatii este numai de a emite un numar fix de actiuni.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

q) Subventii guvernamentale

Societatea recunoaste subventiile guvernamentale in conformitate cu prevederile IAS 20 Contabilitatea subventiilor guvernamentale si prezentarea informatiilor legate de asistenta guvernamentala.

Subventiile guvernamentale reprezinta „asistenta acordata de guvern sub forma unor transferuri de resurse catre o entitate in schimbul conformarii, in trecut sau in viitor, cu anumite conditii referitoare la activitatea de exploatare a entitatii. Subventiile exclud acele forme de asistenta guvernamentala carora nu li se poate atribui, in mod rezonabil, o anumita valoare, precum si acele tranzactii cu guvernul care nu se pot distinge de operatiunile comerciale normale ale entitatii”.

IAS 20 distinge doua tipuri de subventii : cele privind activele, numite subventii pentru investitii, si cele privind veniturile.

Subventiile privind activele reprezinta „subventii guvernamentale pentru acordarea carora principala conditie este ca o entitate beneficiara trebuie sa cumpere, sa construiasca sau sa dobandeasca in alt mod active imobilizate. De asemenea, pot exista si conditii secundare care restrictioneaza tipul sau amplasarea activelor sau perioadele in care acestea urmeaza a fi dobandite sau detinute”.

Subventiile privind veniturile sunt „subventii guvernamentale diferite de cele privind activele”.

Contabilizarea subventiilor guvernamentale se poate realiza in conformitate cu una dintre urmatoarele doua abordari : abordarea bazata pe capital, sub incidenta careia o subventie este recunoscuta in afara profitului sau pierderii, si abordarea pe baza de venit, prin care subventia este inscrisa in contul de profit si pierdere, intr-un singur exercitiu sau in mai multe exercitii.

r) Beneficiile angajatilor

(i) Planuri de beneficii determinate

Un plan de beneficii determinat este un plan de beneficii post-angajare, altul decat un plan de contributii determinat. Obligatiile nete ale Societatii in raport cu planurile de beneficii determinate sunt calculate separat pentru fiecare plan in parte, estimand valoarea beneficiilor viitoare pe care angajatii le-au obtinut in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in perioadele anterioare ; aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezenta. Orice costuri nerecunoscute ale unor servicii anterioare, precum si valoarea justa a activelor planului de beneficii, sunt deduse.

Calculul este realizat anual de catre un actuar calificat utilizand metoda factorului de credit proiectat. Atunci cand din calcul rezulta un beneficiu pentru Societate, activul recunoscut este limitat la totalul dintre costurile nerecunoscute ale serviciilor anterioare si valoarea prezenta a beneficiilor economice disponibile sub forma unor rambursari viitoare din plan sau a unor reduceri ale contributiilor viitoare. Pentru a calcula valoarea prezenta a beneficiilor economice, se iau in considerare toate cerintele minime de finantare aplicabile oricarui plan din cadrul Societatii. Un beneficiu economic este disponibil Societatii daca este realizabil pe durata de viata a planului sau la decontarea datoriilor planului.

Atunci cand beneficiile unui plan sunt suplimentate, cota - parte a beneficiului suplimentar aferent serviciilor prestate anterior de catre angajati este recunoscuta in contul de profit sau pierdere utilizand metoda liniara pe perioada medie de timp pana cand beneficiile intra in drepturi. In masura in care beneficiile intra in drepturi imediat, cheltuiala este recunoscuta imediat in contul de profit sau pierdere.

Societatea recunoaste imediat toate castigurile si pierderile actuariale rezultate din planurile de beneficii determinate, la alte elemente ale rezultatului global si toate cheltuielile referitoare la planurile de beneficii determinate in contul de profit sau pierdere.

Societatea recunoaste castigurile sau pierderile aferente reducerii sau decontarii unui plan de beneficii determinate, atunci cand are loc reducerea sau decontarea.

Castigurile sau pierderile generate de o reducere sau decontare trebuie sa cuprinda orice modificare rezultata a valorii actualizate a obligatiei privind beneficiile determinate, orice modificare rezultata a valorii juste a activelor planului, orice castiguri sau pierderi actuariale aferente si orice cost al serviciilor trecute aferent care nu fusesera recunoscute anterior.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

r) Beneficiile angajatilor (continuare)

(ii) Alte beneficii ale angajatilor pe termen lung

Obligatia neta a Societatii in ceea ce priveste beneficiile pe termen lung acordate salariatilor este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariatii le-au castigat in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in cea anterioara. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justa a acestuia, iar valoarea justa a oricarui activ aferent este dedusa. Aceste beneficii sunt estimate utilizand metoda factorului de credit proiectat. Orice castiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in perioada in care apar.

(iii) Beneficii ale angajatilor pe termen scurt

Obligatiile privind beneficiile pe termen scurt sunt evaluate fara a fi actualizate si sunt recunoscute ca si cheltuieli pe masura ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimata a fi platita pentru beneficiile pe termen scurt sub forma de prime sau participarea salariatilor la profit, numai in cazul in care Societatea are o obligatie prezenta, legala sau implicita de a achita aceasta suma pentru serviciile trecute prestate de angajati, iar aceasta obligatie poate fi estimata in mod credibil.

s) Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

Un provizion este recunoscut daca, in urma unui eveniment anterior, Societatea are o obligatie curenta legala sau implicita care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca o iesire de beneficii economice sa fie necesara pentru a stinge obligatia. Provizioanele se determina prin actualizarea fluxurilor de trezorerie viitoare, preconizate utilizand o rata de actualizare inainte de impozitare, care sa reflecte evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizarii este recunoscuta ca si cheltuiala financiara.

Provizionul pentru depozitarea intermediara a combustibilului nuclear utilizat este determinat ca valoarea actualizata a cheltuielilor viitoare cu depozitarea acestuia. Provizionul pentru gestionarea deseurilor slab si mediu radioactive si provizionul pentru gestionarea deseurilor neradioactive sunt determinate ca valoarea actualizata a cheltuielilor viitoare de gestionare a acestora. Gestionarea deseurilor slab si mediu radioactive si a celor neradioactive are loc intr-o perioada ulterioara celei in care sunt generate de activitatea de exploatare.

t) Datorii si active contingente

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare. Ele sunt prezentate in note, cu exceptia cazurilor in care posibilitatea unei iesiri de beneficii economice este redusa.

Activele contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare, dar sunt prezentate cand o intrare de beneficii este probabila.

u) Recunoasterea veniturilor si a cheltuielilor

Veniturile sunt recunoscute in masura in care beneficiile economice sunt probabile si aceste beneficii pot fi evaluate in mod credibil. Urmatoarele criterii trebuie de asemenea sa fie indeplinite pentru a putea recunoaste venituri:

(i) Venituri din vanzarea energiei electrice

In vederea recunoasterii veniturilor din vanzarea energiei electrice, Societatea aplica prevederile IFRS 15 "Recunoasterea veniturilor".

IFRS 15 clarifica modul in care se identifica obligatia de executare dintr-un contract, modul in care se determina daca o entitate actioneaza in nume propriu sau ca un intermediar si daca veniturile obtinute trebuie recunoscute la un moment specific sau in timp.

IFRS 15 stabileste un model in cinci etape care se aplica pentru veniturile provenind dintr-un contract incheiat cu un client (excepand contractele care fac obiectul altor standarde precum IFRS 16, IFRS 9, IFRS 4 etc.), indiferent de timpul tranzactiei sau de industrie. De asemenea, cerintele standardului se vor aplica pentru recunoasterea si evaluarea castigurilor si pierderilor din vanzarea anumitor active, de alta natura decat cea financiara, care nu sunt rezultatul activitatii obisnuite ale Societatii (ex: vanzare de imobilizari corporale si necorporale). Societatea a evaluat impactul acestor modificari asupra pozitiei financiare si a performantelor, dar nu a identificat niciun element semnificativ pana la data raportarii, 31.12.2022.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

u) Recunoasterea veniturilor si a cheltuielilor (continuare)

Societatea a analizat principalele fluxuri de venituri care sunt reprezentate de vanzarile de energie electrica si termica si alte venituri, prin aplicarea modelului "cinci pasi" prevazut de IFRS 15. Pe baza rezultatelor analizei termenilor contractuali pentru principalele tipuri de contracte aferente fiecarui flux semnificativ de venituri, Societatea a concluzionat ca IFRS 15 nu are un impact semnificativ asupra situatiilor financiare, comparativ cu recunoasterea veniturilor conform IAS 18 si IAS 11.

Societatea livreaza bunuri (energie electrica si termica) pentru care considera ca recunoasterea veniturilor sa aiba loc la un moment in timp, la momentul in care controlul activului este transferat clientului si anume la livrarea bunurilor.

(ii) Venituri si cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind in principal venituri din dobanzi aferente depozitelor bancare si numerarului, venituri din dividende, precum si castigurile din diferentele de curs valutar. Veniturile financiare sunt recunoscute in contul de profit si pierdere in baza contabilitatii de angajamente, folosind metoda dobanzii efective. Rata dobanzii efective reprezinta rata care actualizeaza exact platile si incasarile in numerar preconizate in viitor pe durata de viata asteptata a activului sau datoriei financiare (sau, acolo unde este cazul, pe o durata mai scurta) la valoarea contabila a activului sau datoriei financiare.

Valoarea dobanzii aferenta datoriei ce decurge din contractul de leasing se determina utilizand o rata de actualizare care poate fi rata de dobanda din contract sau rata marginala de imprumut a locatarului si se recunoaste in profit sau pierdere.

Veniturile din dividende sunt recunoscute in profit sau pierdere la data la care este stabilit dreptul de a primi aceste venituri. Societatea obtine venituri din dividende de la filiala Energonuclear S.A.

Cheltuielile financiare cuprind in principal cheltuiala cu dobanda aferenta imprumuturilor si pierderile din diferente de curs valutar. Toate costurile indatorarii care nu sunt direct atribuibile achizitiei, constructiei sau producerii unui activ sunt recunoscute in contul de profit si pierdere utilizand metoda dobanzii efective.

(iii) Taxe

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

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

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

v) Segmente de activitate

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

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

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

Identificarea unui singur segment raportabil are la baza urmatoarele elemente:

- Societatea produce si livreaza doar energie electrica si termica. Ponderea veniturilor obtinute din livrarea de energie termica este de numai 0,3%.
- Activitatea de productie se desfasoara numai pe teritoriul Romaniei.
- Cele doua unitati nucleare functionale si fabrica de combustibil nuclear sunt localizate pe teritoriul Romaniei.
- Livrarea energiei se face preponderent pe teritoriul Romaniei, catre persoane juridice.
- Cadrul de reglementare este unitar, pentru intreaga Societate. Societatea aplica reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") aprobate prin OMFP nr. 2.844/2016, iar sectorul energetic din Romania este reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniu Energiei ("ANRE").

Pentru a raspunde necesitatilor de prezentare in situatiile financiare, mentionam urmatoarele:

- *IFRS 8.32. - Informatii despre produse si servicii.* Asa cum este mentionat in *Nota 1 Entitatea raportoare*, activitatea principala a Societatii consta in producerea de energie electrica si termica prin procedee nucleare.

- *IFRS 8.33. - Informatii despre segmentarea geografica:*

a) *Valoarea veniturilor obtinute din vanzarea energiei electrice pe teritoriul Romaniei si in afara acesteia.* Veniturile obtinute din vanzarea energiei electrice catre clienti stabiliti pe teritoriul Romaniei reprezinta aproximativ 85,5%, diferenta fiind reprezentata de clienti stabiliti in Republica Slovenia, Danemarca, Regatul Unit al Marii Britanii si Irlandei de Nord si Republica Ceha.

b) *Valoarea activelor imobilizate localizate in Romania si in afara Romaniei.* Toate activele imobilizate ale Societatii sunt localizate pe teritoriul Romaniei.

- *IFRS 8.34. - Informatii privind clientii principali.* Tranzactiile inregistrate cu principalii clienti sunt prezentate atat in *Nota 12 Creante comerciale si alte creante*, cat si in *Nota 30 lit. b) Administrarea riscurilor semnificative. Riscul de credit*, unde a fost tratata expunerea Societatii la riscul de creditare concentrat.

w) Impozitul pe profit

Impozitul pe profit aferent exercitiului cuprinde impozitul curent si impozitul amanat.

Impozitul pe profit este recunoscut in situatia profitului sau pierderii si in alte elemente ale rezultatului global daca impozitul este aferent elementelor de capital.

Impozitul curent este impozitul de platit aferent profitului realizat in perioada curenta, determinat in baza procentelor aplicate la data situatiei pozitive financiare si a tuturor ajustarilor aferente perioadelor precedente.

Impozitul amanat este determinat pentru acele diferente temporare ce apar intre baza fiscala de calcul a impozitului pentru active si datorii si valoarea contabila a acestora folosita pentru raportare in situatiile financiare.

Impozitul amanat nu se recunoaste pentru urmatoarele diferente temporare: recunoasterea initiala a fondului comercial, recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinatii de intreprinderi si care nu afecteaza nici profitul contabil nici pe cel fiscal si diferente provenind din investitii in filiale, cu conditia ca acestea sa nu fie reluate in viitorul apropiat. Impozitul amanat este calculat pe baza procentelor de impozitare care se asteapta sa fie aplicabile diferentelor temporare la reluarea acestora, in baza legislatiei in vigoare la data raportarii sau emise la data raportarii si care va intra in vigoare ulterior.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

w) Impozit pe profit (continuare)

Creantele si datoriile cu impozitul amanat sunt compensate numai daca exista dreptul legal de a compensa datoriile si creantele curente cu impozitul si daca acestea sunt aferente impozitului colectat de aceeaasi autoritate fiscala pentru aceeaasi entitate supusa taxarii sau pentru autoritati fiscale diferite dar acestea doresc sa realizeze decontarea creantelor si datoriilor curente cu impozitul utilizand o baza neta sau activele si datoriile aferente vor fi realizate simultan.

Creanta privind impozitul amanat este recunoscuta numai in masura in care este probabila realizarea de profituri viitoare care sa poata fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creanta este revizuita la incheierea fiecarui exercitiu financiar si este diminuata in masura in care beneficiul fiscal aferent este improbabil sa se realizeze

Pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021, rata impozitului pe profit a fost de 16%.

x) Dividende de distribuit

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

y) Rezultatul pe actiune

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

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

z) Evenimente ulterioare

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

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

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

aa) Parti afiliate

Diferite entitati sau persoane sunt considerate a fi in relatii speciale cu Societatea si in cazul in care una din parti, fie prin proprietate, fie prin drepturi contractuale, relatii familiale sau alte situatii similare pot controla direct sau indirect cealalta parte, sau o pot influenta in mod semnificativ in luarea unor decizii financiare sau operationale. Tranzactiile intre parti afiliate reprezinta un transfer de resurse sau obligatii intre parti afiliate indiferent daca implica un pret sau nu.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

bb) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS)

Pe parcursul anului curent Societatea a aplicat toate standardele noi si amendamentele la Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS), care sunt relevante pentru operatiunile sale si sunt in vigoare pentru perioadele contabile care incep la 1 ianuarie 2022 aprobate de Uniunea Europeana.

A. Aplicarea initiala a noilor amendamente la standardele existente in vigoare pentru perioada de raportare curenta

Urmatoarele amendamente la standardele existente emise de Consiliul pentru Standarde Internationale de Contabilitate (IASB) si adoptate de UE sunt in vigoare pentru perioada de raportare curenta:

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a dus la modificari semnificative in situatiile financiare ale Societatii.

- (i) **Amendamente la IAS 16 „Imobilizari corporale”** – Incasari inainte de utilizarea preconizata adoptate de UE in 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2022). Modificarea interzice unei entitati sa deduca din costul unei imobilizari corporale orice incasare inainte de pregatirea bunului pentru utilizarea preconizata. De asemenea, clarifica faptul ca o entitate testeaza daca un activ functioneaza corect atunci cand evalueaza performanta tehnica si fizica a acestuia. Performanta fizica a activului nu face obiectul amandamentului. Entitatile trebuie sa prezinte separat sumele incasarilor si costurile referitoare la articolele produse care nu reprezinta o activitate obisnuita a societatii.
- (ii) **Amendamente la IFRS 3 „Combinari de intreprinderi”** – Definitia cadrului conceptual cu amendamente la IFRS 3 adoptate de UE in 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2022). Au fost aduse modificari minore ale IFRS 3, privind definitia cadrului conceptual pentru Raportarile Financiare si pentru a aduga o exceptie privind recunoasterea datoriilor si a datoriilor contingente in sfera de aplicare a IAS 37 “Provizioane, datorii contingente si active contingente” si IFRIC 21 „Taxe”. Amandamentele confirma faptul ca activele contingente nu ar trebui sa fie recunoscute la data achizitiei.
- (iii) **Amendamente la IAS 37 “Provizioane, datorii contingente si active contingente”** - Contracte oneroase — Costul cu executarea contractului adoptate de UE in 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2022). Modificarea clarifica faptul ca in structura costurilor directe referitoare la finalizarea unui contract sunt incluse atat costurile incrementale cat si o parte alocata din alte costuri directe atribuibile finalizarii contractului. De asemenea, inainte de recunoasterea unui provizion separat pentru un contract oneros, entitatea recunoaste orice pierdere din depreciere care a avut loc asupra activelor utilizate in indeplinirea contractului.
- (iv) **Amendamente la diverse standarde datorita „Imbunatatirilor IFRS (ciclul 2018-2020)”** care rezulta din proiectul anual de imbunatatire a IFRS (IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16 si IAS 41) cu scopul principal de a elimina inconsecventele si de a clarifica anumite formulari – adoptate de UE in 28 iunie 2021 (amendamentele la IFRS 1, IFRS 9 si IAS 41 sunt aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2022. Amendamentul la IFRS 16 se refera numai la un exemplu ilustrativ, astfel incat nu este mentionata o data de intrare in vigoare).

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a dus la modificari semnificative in situatiile financiare ale Societatii.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

bb) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS) (continuare)

B. Standarde si amendamente la standardele existente emise de IASB si adoptate de UE, dar care nu au intrat inca in vigoare

La data aprobarii acestor situatii financiare, urmatoarele amendamente la standardele existente au fost emise de IASB si adoptate de UE, dar nu sunt inca in vigoare:

- (i) **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea Situatiilor Financiare”** – Clasificarea datoriilor in categoriile curente si pe termen lung, oferind o abordare mai generala, pe baza angajamentelor contractuale in vigoare la data raportarii. Modificarile au fost initial in vigoare pentru perioadele anuale de raportare care incep la sau dupa 1 ianuarie 2022, cu toate acestea data de intrare in vigoare a fost amanata la 1 ianuarie 2023.
- (ii) **Prezentarea politicilor contabile (Amendamente la IAS 1 si IFRS Practice Statement 2); data intrarii in vigoare: perioade de raportare anuala care incep la sau dupa 1 ianuarie 2023.** Modificarile impun ca o entitate sa-si prezinte politicile contabile semnificative, in locul politicilor sale contabile semnificative. Modificarile ulterioare explica modul in care o entitate poate identifica o politica contabila semnificativa. Sunt adaugate exemple de cazuri in care o politica contabila este probabil sa fie semnificativa. Pentru a sprijini modificarea, Consiliul a elaborat, de asemenea, indrumari si exemple pentru a explica si a demonstra aplicarea „procesului de semnificatie in patru pasi” descris in Declaratia de practica 2 IFRS.
- (iii) **Definitia estimarilor contabile (amendamente la IAS 8 “Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile si erori”); data intrarii in vigoare: perioade de raportare anuala care incep la sau dupa 1 ianuarie 2023.** Amendamentele clarifica modul in care entitatile trebuie sa distinga intre schimbari ale politicilor contabile si schimbari ale estimarilor contabile. Distinctia este importanta deoarece modificarile estimarilor contabile sunt aplicate prospectiv tranzactiilor viitoare si altor evenimente viitoare, in timp ce modificarile politicilor contabile sunt aplicate in general retroactiv asupra tranzactiilor trecute si a altor elemente trecute, precum si asupra perioadei curente.
- (iv) **Impozit amanat aferent activelor si pasivelor care decurg dintr-o singura tranzactie (amendamente la IAS12); data intrarii in vigoare: perioade de raportare anuala care incep la sau dupa 1 ianuarie 2023.** Modificarile clarifica faptul ca scutirea de recunoastere initiala nu se aplica tranzactiilor in care sume egale de diferente temporare deductibile si impozabile apar la recunoasterea initiala. Modificarea ar trebui aplicata numai tranzactiilor care au loc la sau dupa inceputul perioadei comparative prezentate. In plus, entitatile ar trebui sa recunoasca creantele privind impozitul amanat si datorii privind impozitul amanat la inceputul perioadei comparative pentru toate diferentele temporare decutibile si impozabile asociate cu: active reprezentand dreptul de utilizare a activelor suport din cadrul contractelor de leasing financiar si datorii privind contractele de leasing, si decomisionare, restaurare si datorii similare. Efectul cumulat privind recunoasterea acestor ajustari este inregistrat pe rezultat reportat, sau alte elemente de capitaluri corespunzatoare. IAS 12 nu a abordat anterior modul de contabilizare a efectelor fiscale ale contractelor de leasing financiar, astfel incat abordari diferite sunt considerate acceptabile.
- (v) **Amendamente la IFRS 10 „Situatii financiare consolidate” si IAS 28 „Investitii in entitati asociate si asocieri in participatie”**- Vanzarea de sau contributia cu active intre un investitor si entitatile asociate sau asocierile in participatie ale acestuia si amendamentele ulterioare (data intrarii in vigoare a fost amanata pe perioada nedeterminata, pana cand se va finaliza proiectul de cercetare privind metoda punerii in echivalenta).
- (vi) **IFRS 17 “Contracte de asigurare” care inlocuieste IFRS 4; data intrarii in vigoare: perioadele anuale de raportare care incep la sau dupa 1 ianuarie 2023.** Modificarile ulterioare aduse in decembrie 2021 au adaugat o perioada de tranzitie care permite unei entitati sa aplice o clasificare optionala in perioadele comparative la aplicarea initiala a IFRS 17. Optiunea de clasificare se aplica tuturor activelor financiare, inclusiv a celor care nu fac obiectul standardului. Astfel, permite clasificarea acelor active in perioada/perioadele comparativa/e conform prevederilor IFRS 9.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

bb) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS) (continuare)

C. Standarde noi si amendamente la standardele existente emise de IASB, dar care nu au fost inca adoptate de UE

La data aprobarii acestor situatii financiare, urmatoarele standarde noi si amendamente la standardele existente au fost emise de IASB, dar nu au fost inca adoptate de UE:

- (i) **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare”** – Clasificarea datoriilor în datorii pe termen scurt si datorii pe termen lung (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023). Amendamentele ofera o abordare mai generala la clasificarea datoriilor prevazuta de IAS 1 plecand de la acordurile contractuale existente la data raportarii. Amendamentele la IAS 1 emise de IASB în 15 iulie 2020 amana data intrarii în vigoare cu un an pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023.
- (ii) **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare”** – Datorii pe termen lung cu indicatori financiari (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024). Amendamentele clarifica modul în care conditiile pe care o entitate trebuie sa le respecte în termen de douasprezece luni de la perioada de raportare afecteaza clasificarea unei datorii.
- (iii) **Amendamente la IFRS 16 „Contracte de leasing”** – Datorii de leasing într-o tranzactie de vanzare si leaseback (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024). Amendamentele la IFRS 16 prevad ca vanzatorul-locatar sa evalueze ulterior datoriile de leasing care decurg dintr-o tranzactie de leaseback astfel încat sa nu recunoasca niciun fel de castiguri sau pierderi aferente dreptului de utilizare retinut. Noile cerinte nu împiedica vanzatorul-locatar sa recunoasca în contul de profit si pierdere castiguri sau pierderi din încetarea partiala sau totala a unui contract de leasing.
- (iv) **IFRS 14 „Conturi de amanare aferente activitatilor reglementate”** (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016) – Comisia Europeana a decis sa nu emita procesul de aprobare a acestui standard interimar si sa astepte standardul final. Acest standard are scopul de a permite entitatilor care adopta pentru prima data IFRS, si care recunosc în prezent conturile de amanare aferente activitatilor reglementate conform politicilor contabile general acceptate anterioare, sa continue sa faca acest lucru la trecerea la IFRS.
- (v) **Amendamente la IFRS 10 „Situatii financiare consolidate” si IAS 28 „Investitii în entitati asociate si asocieri în participatie”**- Vanzarea de sau contributia cu active între un investitor si entitatile asociate sau asocierile în participatie ale acestuia si amendamentele ulterioare (data intrarii în vigoare a fost amanata pe perioada nedeterminata, pana cand se va finaliza proiectul de cercetare privind metoda punerii în echivalenta). Amendamentele solutioneaza contradictia dintre cerintele IAS 28 si IFRS 10 si clarifica faptul ca într-o tranzactie care implica o entitate asociata sau asociere în participatie, castigurile sau pierderile sunt recunoscute atunci cand activele vandute sau aduse drept contributie reprezinta o întreprindere.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

cc) Aspecte legate de clima

Atenuarea schimbarilor climatice si securitatea aprovizionarii cu energie sunt doua dintre cele mai importante provocari globale in 2022, care necesita o reconsiderare a sistemelor energetice ale lumii. Implementarea energiei nucleare in sectoarele de energie, industrie, constructii si transport poate ajuta la atenuarea dependentei de combustibilii fosili si poate oferi servicii de flexibilitate pentru a creste fiabilitatea sistemelor de energie regenerabila.

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

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

Proiectele de investitii ale Societatii contribuie atat la securitatea energetica, cat si in procesul de decarbonare, fiind o sursa curata de energie, in conformitate cu masurile Comisiei Europene aferente "Fit for 55" si noului Act Delegat Complementar care a inclus energia nucleara in domeniul de aplicare a Taxonomiei UE privind Finantarea Durabila. Realizarea proiectelor de investitii ale Societatii vor conduce, dupa anul 2031, la asigurarea a aproximativ 33% din necesarul de consum si estimativ 66% din energia fara emisii de CO2 la nivel national, precum si la evitarea eliberarii in atmosfera a aproximativ 20 milioane de tone de CO2 anual.

Societatea are in derulare proiecte de investitii strategice in valoare estimata de 12 miliarde de Euro, printre care: Retehnologizarea Unitatii 1, Proiectul Unitatilor 3 si 4, dezvoltarea reactoarelor modulare mici in cooperare cu NuScale, dar si proiecte suport pentru operarea curenta, cum este Instalatia de Detritiere. Proiectele de investitii ale Grupului vor contribui cu energie curata, fara emisii de CO2, la stabilitatea energetica a Romaniei, la dezvoltarea socio-economica locala si nationala, la dezvoltarea industriei nucleare si la formarea unei noi generatii de specialisti.

In ceea ce priveste reglementarile legislative, la data de 10 decembrie 2021 Uniunea Europeana a adoptat Actul delegat care completeaza articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 din 18 iunie 2020 *privind instituirea unui cadru care sa faciliteze investitiile durabile si de modificare a Regulamentului (UE) 2019/2088*, care are ca scop clasificarea activitatilor economice in functie de contributia acestora la atingerea obiectivelor de mediu. Acest „Regulament privind taxonomia” face parte din strategia europeana de promovare a unei finantari durabile care contribuie la atingerea neutralitatii carbonului pana in 2050, in special prin incurajarea infuziilor de capital in investitii durabile. Regulamentul se aplica incepand cu 31 decembrie 2021 si solicita societatile care fac obiectul obligatiei de raportare nefinanciara, asa cum este cazul Societatii, sa publice trei indicatori: cifra de afaceri, cheltuieli de capital si cheltuieli de exploatare asociate taxonomiei europene eligibile, apoi aliniate taxonomiei activitati economice. Reglementarile aplicabile la 31 decembrie 2021 nu acopereau activitati specifice de energie nucleara, activitate dominanta pentru Societate, si nici activitati legate de gaze naturale.

In data de 2 februarie 2022, Comisia Europeana a aprobat un act delegat complementar privind clima, care include, in conditii stricte, activitati specifice de energie nucleara si gazoasa in lista activitatilor economice acoperite de taxonomia UE. Proiectul a fost adoptat oficial la 9 martie 2022, cand au fost puse la dispozitie versiunile lingvistice in toate limbile oficiale ale UE. Actul delegat complementar (UE) 2022/1214 a fost publicat in Jurnalul Oficial la 15 iulie 2022. Se va aplica de la 1 ianuarie 2023.

Rezultatele activitatii Societatii de stabilire a acestor trei indicatori sunt prezentate in raportul Societatii privind activitatile sale nefinanciare. performanta, in sectiunea „Schimbari climatice - rolul SNN la nivel de industrie” din Raportul de Sustenabilitate 2022.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

cc) Aspecte legate de clima

Evauarea activelor si pasivelor

(i) Provizioane privind datoriile contingente si pierderi care incorporeaza aspecte legate de mediu

Provizioanele pentru datorii incerte si pierderi neprevazute care incorporeaza aspecte legate de mediu sunt: provizioane pentru gestionarea deseurilor radioactive si neradioactive, si pentru gestionarea combustibilului uzat (provizioane DICA). Pentru detalii a se consulta nota 19.

In anii 2021- 2022 nu au fost inregistrate datorii contingente privind litigii de mediu.

(ii) Evaluarea activelor

Aspectele climatice sunt luate in considerare in evaluarea activelor pe termen lung prin testarea deprecierei. La sfarsitul fiecarei perioade de raportare, in vederea respectarii prevederilor IAS 36, Societatea evalueaza daca exista un indiciu ca un activ sa fie depreciat semnificativ. Testele de depreciere si recunoasterea ajustarilor de depreciere se efectueaza in conformitate cu prevederile pct. j) Nota 3.

Testele de depreciere au fost efectuate astfel:

- Societatea masoara orice depreciere a activelor pe termen lung comparand valoarea contabila neta si valoarea recuperabila;
- Valoarea recuperabila este stabilita ca fiind maximul dintre pretul net de vanzare al unui activ si valoarea lui de utilizare. Valoarea de utilizare este definita ca fiind valoarea prezenta a fluxurilor financiare viitoare pe care activul le va genera pe parcursul vietii sale utile, fara a neglija fluxul financiar adus de vanzarea activului la finele acestei durate de viata;
- Valoarea de utilizare este calculata pe baza fluxurilor de trezorerie prognozate pe o perioada de 10 ani, conform modelelor financiare aprobate de conducerea Societatii;
- Preturile forward utilizate in testele de depreciere sunt preturile pietei observate la sfarsitul perioadei, urmand ca din anul 2024 sa fie utilizate previziunile realizate de un furnizor independent (base case ICIS). Pentru 2023, pretul prognozat se bazeaza pe un mix de preturi in conformitate cu contractele deja semnate si cu cele mai bune estimari ale energiei electrice necontractate ramase;
- Scenariile pe termen lung utilizate pentru preturile de vanzare a energiei electrice sunt in concordanta cu traiectoria europeana privind tintele de decarbonizare stabilite, in special asa cum este stabilit prin Acordul de la Paris privind schimbarile climatice, adoptat pe data de 12 decembrie 2015 si intrat in vigoare in data de 4 Noiembrie 2016;
- Ipotezele macroeconomice utilizate se bazeaza pe surse externe si disponibile publicului larg. Rata inflatiei si cursurile de schimb valutar luate in considerare se bazeaza pe previziunile emise de Comisia Nationala de Strategie si Prognoza.

Aceste calcule pot fi influentate de mai multe variabile, precum: modificari ale preturilor pietei la energie electrica, schimbari ale reglementarilor in vigoare, modificari ale cererii si cotelor de piata detinute de Societate, precum si rata de depreciere a portofoliului de clienti, durata de viata utila a instalatiilor, etc.

Analizele de senzitivitate pe diferite dimensiuni si ipoteze nu indica niciun risc de depreciere.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE

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

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

Judecățile contabile semnificative pentru aplicarea politicilor contabile ale Societății includ :

Surse cheie ale incertitudinii estimărilor

(i) Ajustări pentru deprecierea activelor evaluate la cost amortizat

Activele înregistrate la cost amortizat sunt evaluate pentru depreciere conform politicii contabile descrise în *Nota 3 (g) Identificarea și evaluarea deprecierei de valoare*.

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

(ii) Determinarea valorii juste a instrumentelor financiare

Valoarea justă a instrumentelor financiare care nu sunt tranzacționate pe o piață activă este determinată folosind tehnicile de evaluare descrise în politica contabilă din *Nota 3(g) Evaluare*. Pentru instrumente financiare rar tranzacționate și pentru care nu există o transparență a preturilor, valoarea justă este mai puțin obiectivă și este determinată folosind diverse nivele de estimări privind gradul de lichiditate, gradul de concentrare, incertitudinea factorilor de piață, ipoteze de pret și alte riscuri care afectează instrumentul financiar respectiv.

(iii) Ierarhia valorilor juste

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

Societatea folosește pentru calculul valorii juste următoarea ierarhie de metode:

Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) în piețe active pentru active sau datorii identice

Nivelul 2: intrări altele decât preturile cotate incluse în Nivelul 1 care sunt observabile pentru active sau datorii, fie direct (ex: preturi, preturi cotate pe piețe care nu sunt active) fie indirect (ex: derivate din preturi)

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

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

Valoarea justă este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba în tranzacțiile obișnuite desfășurate în condiții obiective între părți interesate și în cunoștința de cauză, altele decât cele determinate de lichidare sau vânzare silită. Valorile juste se obțin din preturile de piață cotate sau modelele de fluxuri de numerar, după caz. La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, managementul consideră ca valorile juste ale numerarului și echivalentelor de numerar, creanțelor comerciale și altor creanțe, datoriilor comerciale, precum și ale altor datorii pe termen scurt aproximează valoarea lor contabilă.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)***4. ESTIMARI CONTABILE ȘI JUDECĂȚI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)***(iii) Ierarhia valorilor juste (continuare)*

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

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

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2022 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	41.262.942	41.262.942	2
Creante comerciale	438.539.974	438.539.974	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	140.954.592	140.954.592	2
Numerar și echivalente de numerar	2.681.002.427	2.681.002.427	2
Depozite bancare	1.829.796.500	1.829.796.500	2
	5.131.556.435	5.131.556.435	
31 decembrie 2022 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Împrumuturi pe termen lung	64.810.940	64.810.940	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	12.831.121	12.831.121	2
Venituri în avans	63.611.498	63.611.498	2
	141.253.559	141.253.559	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale și alte datorii	445.315.659	445.315.659	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	2.734.403	2.734.403	2
Portiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	65.525.433	65.525.433	2
Venituri în avans	157.087.526	157.087.526	2
	670.663.021	670.663.021	

Notele de la 1 - 33 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

	<u>Valoarea contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
31 decembrie 2021 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.496.297	35.496.297	2
Creante comerciale	220.487.430	220.487.430	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	87.270.340	87.270.340	2
Numerar si echivalente de numerar	1.317.399.999	1.317.399.999	2
Depozite bancare	1.328.973.000	1.328.973.000	2
	<u>2.989.627.066</u>	<u>2.989.627.066</u>	
	<u>Valoarea contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
31 decembrie 2021 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	130.135.030	130.135.030	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	910.586	910.586	2
Venituri in avans	72.037.242	72.037.242	2
	<u>203.082.858</u>	<u>203.082.858</u>	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale si alte datorii	285.939.903	285.939.903	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	264.025	264.025	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	168.126.539	168.126.539	2
Venituri in avans	89.647.495	89.647.495	2
	<u>543.977.962</u>	<u>543.977.962</u>	

(iv) Clasificarea activelor si datoriilor financiare

Politicile contabile ale Societatii ofera bazele pentru ca activele si datoriile sa fie incadrate, la momentul initial, in diferite categorii contabile.

Reevaluarea imobiliarilor corporale

Imobiliarile corporale formate din terenuri si cladiri sunt supuse reevaluarii, iar modificarile valorii juste sunt recunoscute in alte elemente ale rezultatului global.

(v) Masurarea valorii juste

Ultima evaluare a imobiliarilor corporale s-a realizat la 31 decembrie 2021. Astfel, imobiliarile corporale ale Societatii au fost evaluate de catre un evaluator extern, independent, autorizat de catre Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Reevalorile terenurilor si constructiilor la 31 decembrie 2021 au fost efectuate pe baza urmatoarelor metode, cu respectarea principiilor si tehnicilor de evaluare cuprinse in Standardele ANEVAR de evaluare a bunurilor:

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

(vi) Ierarhia valorii juste

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

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

(vii) Impactul si implicatiile conflictului din Ucraina

Situatia geopolitica din Europa de Est s-a degradat incepand cu 24 februarie 2022, odata cu invadarea Ucrainei de catre Rusia, insa razboiul din Ucraina nu a avut un impact direct sau indirect semnificativ asupra derularii activitatilor Societatii. Activitatea de operare, productie, derulare a proiectelor de investitii, dar si activitatile curente se desfasoara normal.

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

In acest context, energia nucleara devine si mai importanta in mixul energetic european si in reducerea dependentei energetice. Energia nucleara raspunde celor 3 provocari curente: securitatea energetica, atingerea tintelor de decarbonare si mentinerea unui cost accesibil pentru consumatori.

Societatea are un rol important la nivel national, atat in stabilitatea energetica a tarii cat si in atingerea tintelor de decarbonare.

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

Impactul indirect asupra situatiilor financiare se aliniaza efectelor globale si regionale ale conflictului din Ucraina; preturile de vanzare a energiei electrice, politicile nationale de diminuare a efectelor razboiului din Ucraina si evolutia indicelui preturilor de consum sunt cele mai notabile influente care deriva din aceasta situatie conflictuala.

Alte aspecte generale privind activitatea Societatii in contextul razboiului

a) Deprecierea instrumentelor financiare si a altor riscuri financiare

Societatea monitorizeaza permanent evolutia riscului de credit si constituie ajustari de depreciere a activelor financiare pe baza istoricului deprecierei acestui risc, in conformitate cu prevederile IFRS 9. Conform analizelor de risc efectuate la nivelul Societatii, nu au fost identificate degradari ale indicilor de depreciere comparativ cu valorile obtinute la 31.12.2021. De asemenea, Societatea nu detine active sau datorii financiare afectate de restrictii /sanctiuni internationale in relatie cu cele doua state aflate in conflict. Nu au fost identificate expuneri ale Societatii la riscul de lichiditate sau la riscul de piata (in particular riscul de schimb valutar) generate de tranzactii cu societati comerciale din cele doua state.

b) Deprecierea activelor non-financiare

Avand in vedere faptul ca Societatea nu detine si nu exploateaza active situate pe teritoriul Ucrainei sau al Rusiei, riscuri privind deteriorarea fizica, accesul restrictionat sau indici de depreciere a valorii recuperabile nu au fost identificate.

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

Societatile care intra in perimetrul de consolidare al S.N. Nuclearelectrica S.A. sunt societati comerciale din Romania, care isi desfasoara activitatea numai pe teritoriul Romaniei si sunt detinute in proportie de 100%, cu exceptia entitatii asociate Ropower Nuclear S.A. care este detinuta in proportie de 50%. Prin urmare, la 31 decembrie 2022 nu fost identificate imprejurari care ar putea limita semnificativ sau chiar pierde capacitatea Societatii de a-si exercita drepturile sau prevederile privind guvernanta asupra acestor filiale si/sau entitati asociate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

(vii) Impactul si implicatiile conflictului din Ucraina (continuare)

d) Alte active, datorii, venituri si cheltuieli

Suplimentar fata de informatiile mentionate in paragrafele anterioare, conflictul din Ucraina nu a implicat nicio alta utilizare specifica de judecati, estimari sau ipoteze pentru determinarea valorii activelor sau pasivelor, veniturilor si a cheltuielilor din perioada (comparativ cu cele mentionate in Nota 2f) din Politicile contabile).

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

In cadrul Societatii, se deruleaza politici concrete si eficiente de management al riscului cibernetic. Razboiul din Ucraina nu a avut impact asupra continuitatii activitatii Societatii. Efectele conflictului asupra pozitiei financiare, performantei financiare si fluxurilor de numerar ale Societatii reies a fi nesemnificative. Similar cu rezultatele anului precedent, Societatea a obtinut rezultate financiare foarte bune, respectandu-si si indeplinindu-si programele de investitii, de productie si indicatorii de performanta.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***5. IMOBILIZARI CORPORALE**

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 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 reclasificate	-	-	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	-	-	23.542.835	471.336.664	494.879.499
Transferuri	-	71.116.529	80.209.850	(151.326.379)	-
Intrari apa grea	-	27.816.605	-	-	27.816.605
Transfer stocuri	-	-	-	(40.632.444)	(40.632.444)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	27.324.482	(15.598.170)	11.726.312
Derecunoastere inspectii	-	(132.769.584)	-	-	(132.769.584)
Derecunoastere apa grea	-	(1.217.175)	-	-	(1.217.175)
Iesiri	-	(487.267)	(18.111.407)	-	(18.598.674)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	36.975.047	4.609.767.102	1.309.019.117	1.386.932.797	7.342.694.063
Amortizare si ajustari de depreciere					
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	-	507.383.343	80.275.699	-	587.659.042
Amortizare cumulate inspectii	-	(119.247.275)	-	-	(119.247.275)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.454.046)	(14.770.722)	-	(16.224.768)
Ajustari pentru dereciere	-	-	8.912.944	(3.852.553)	5.060.391
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	550.782	767.545.190	691.168.223	146.134.815	1.605.399.010
Valoarea contabila					
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 31 decembrie 2022 (auditat)	36.424.265	3.842.221.912	617.850.894	1.240.797.982	5.737.295.053

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

In cursul anului 2022, Societatea a achizitionat 11,9 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 27.816.605 RON, iar in cursul anului 2021, a achizitionat 5 tone de apa grea, in valoare de 10.924.629 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 31 decembrie 2022, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 1.240.797.982 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 469.495.874 RON (31 decembrie 2021: 506.394.981 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 771.302.109 RON, cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 270.871.718 RON (31 decembrie 2021 : 135.689.797 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 86.878.248 RON (31 decembrie 2021 : 75.821.481 RON) ;
 - ✓ Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric in valoare de 98.614.087 RON (31 decembrie 2021 : 0 RON) ;
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 32.853.382 RON (31 decembrie 2021: 31.210.232 RON);
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 38.924.333 RON (31 decembrie 2021: 37.456.941 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 27.361.693 RON (31 decembrie 2021 : 48.092.603 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 471.194.441 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 31 decembrie 2022 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2021 : 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 37.980.616 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 31 decembrie 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 anul 2022 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de : realizarea inspectiilor anuale efectuate in timpul opririi planificate a Unitatii 1 si opririlor neplanificate ale Unitatii 2 in valoare de 63.688.488 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 133.516.891 RON, majorarea valorii contabile a DICA 12, 13 si 14 cu suma de 21.361.160 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

(iii) Ajustari pentru depreciere

La 31 decembrie 2022 Societatea inregistreaza ajustari pentru deprecierea activelor in suma totala de 5.060.391 RON (31 decembrie 2021 : 13.182.646 RON).

(iv) Reevaluare, metoda de amortizare si durata de viata

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat, la scoaterea din evidenta a activului sau pe masura folosirii acestuia (a se vedea Nota 15). Toate celalalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

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

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a imobilizarilor corporale clasele **terenuri** si **cladiri** intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare bunuri, editia 2022, valabile la data de 31.12.2021, elaborate de Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR) :

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

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

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

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

A se vedea Nota 3 (c) pentru celalalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(v) Estimari semnificatie – evaluarea terenurilor si a constructiilor

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 (v).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

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

	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Terenuri		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulata	-	
Valoare neta contabila	<u>22.350.779</u>	<u>22.350.779</u>
	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Cladiri		
Cost	7.056.923.302	7.069.432.468
Amortizare cumulata	(4.523.041.183)	(4.036.137.494)
Valoare neta contabila	<u>2.533.882.118</u>	<u>3.033.294.975</u>

(vii) *Dezafectarea unitatilor nucleare*

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (vezi Nota 27). Cheltuiiala cu contributiile Societatii catre ANDR in anul 2022 este in valoare de 100.535.482 RON (31 decembrie: 102.229.602 RON).

(viii) *Active gajate*

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

(ix) *Credit furnizor*

La 31 decembrie 2022, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 46.767.931 RON (31 decembrie 2021 : 31.022.440 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***6. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPTOR IN CADRUL UNUI CONTRACT DE LEASING**

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

Societatea are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 16.031.241 RON (31 decembrie 2021 : 1.406.574 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Terenuri	1.422.211	1.406.574
Spatii de birouri	14.609.030	-
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(465.410)	(226.181)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	15.565.831	1.180.392
	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Datorii din contracte de leasing		
Pe termen scurt	2.734.403	264.025
Pe termen lung	12.831.121	910.586
	15.565.524	1.174.611

(ii) Sume recunoscute in Situatia profitului sau a pierderii

Nota	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	271.886	163.480
Cheltuieli cu dobanzile	28 32.097	25.848

(iii) Sume recunoscute in Situatia fluxurilor de trezorerie

	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	337.356	224.795

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3 (e).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***7. IMOBILIZARI NECORPORALE**

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara	TOTAL
Cost			
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	237.987.346	55.289.481	293.276.827
Intrari	6.503.316	-	6.503.316
Transferuri in immobilizari corporale	(4.769.053)	-	(4.769.053)
Transferuri din immobilizari corporale	3.142.607	-	3.142.607
Iesiri	(741.573)	(1.029.938)	(1.771.511)
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	242.122.644	54.259.543	296.382.187
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	242.122.644	54.259.543	296.382.187
Intrari	11.401.870	3.626.905	15.028.775
Iesiri	(17.909)	(380.168)	(398.077)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	253.506.605	57.506.280	311.012.885
Amortizare cumulata			
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	199.248.812	40.557.342	239.806.154
Cheltuiala cu amortizarea	6.754.403	3.201.166	9.955.569
Amortizarea aferenta iesirilor	(741.573)	(1.029.938)	(1.771.511)
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	205.261.643	42.728.570	247.990.212
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	205.261.643	42.728.570	247.990.212
Cheltuiala cu amortizarea	6.830.721	5.816.192	12.646.913
Amortizarea aferenta iesirilor	(17.909)	(380.168)	(398.077)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	212.074.455	48.164.594	260.239.048
Valoare contabila			
Sold la 1 ianuarie 2021	38.738.534	14.732.139	53.470.674
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	36.861.001	11.530.973	48.391.975
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	41.432.150	9.341.686	50.773.837

La 31 decembrie 2022 immobilizarile necorporale detinute de Societate reprezinta licente si produse software achizitionate, si nu generate intern. Societatea nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicele contabile privind immobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3 (f).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

8. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

La 31 decembrie 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.

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	23.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	250.000
Titluri de stat (i)	30.260.661	30.190.266
Imprumuturi acordate filialelor	5.695.250	-
Total	41.262.942	35.496.297

(i) Titluri de stat

La 31 decembrie 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 :

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.680.203	-
Cumparari	-	29.656.680
Maturitati	-	-
Amortizare discount	70.929	23.523
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.751.132	29.680.203
Dobanda cumulata	509.529	510.063
Total titluri de stat	30.260.661	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 Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

9. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE

La 31 decembrie 2022 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(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 in Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" - Cod CAEN 7112.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2022 este de 199.438.105 RON (31 decembrie 2021: 172.438.108 RON).

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea **unui imprumut convertibil in actiuni** in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoarea aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registrul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021. La 31 decembrie 2022 Societatea nu inregistreaza imprumuturi acordate filialei Energonuclear S.A.

In anul 2021, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat de doua ori, astfel: in baza Hotararii AGEA nr. 3/21.04.2021 prin emisiunea de noi actiuni cu suma de 25.000.001,36 RON, si in baza Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021 cu suma de 5.772.005,22 RON, reprezentand convertirea imprumutului actionar in actiuni.

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

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

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

La 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2022 este de 200 RON (31 decembrie 2021: 200 RON).

In anul 2021, 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. La 31 decembrie 2021 Societate a acordat intreaga suma de 2.300.000 RON si a inregistrat o dobanda cumulata de 3.938 RON. La 31 decembrie 2022, Societatea inregistreaza un principal in suma de 3.600.000 RON si o dobanda cumulata de 138.213 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

9. 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 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este de 200 RON.

In anul 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 31 decembrie 2022, filiala a accesat suma de 1.920.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 46.617 RON.

10. INVESTITII FINANCIARE IN ENTITATI ASOCIATE

Ropower Nuclear S.A.

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la 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 31 decembrie 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 Sotanga, Jud. Dambovita.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***11. STOCURI**

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

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Piese de schimb	240.796.144	201.210.391
Alte materii si materiale	412.403.547	358.939.127
Total	653.199.691	560.149.518

(i) Evaluarea stocurilor

Costurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3 (k) pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022 se regaseste in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiile contului profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 177.118.781 RON (31 decembrie 2021: 171.929.082 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 1.042.623 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 contului profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 31 decembrie 2022 este in suma de 50.081.781 RON (31 decembrie 2021: 51.816.674 RON). In anul 2022 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 218.305 RON (31 decembrie 2021: 1.248.616 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 1.953.198 RON (31 decembrie 2021: 1.266.562 RON).

In anul 2022 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 31 decembrie 2022 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

12. CREANTE COMERCIALE

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Creante comerciale	450.541.410	233.309.455
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(12.001.436)	(12.822.025)
Total	438.539.974	220.487.430

La 31 decembrie 2022, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Distributie Energie Electrica Romania S.A.– 52.166.030 RON (31 decembrie 2021: 2.377.268 RON), Enel Energie S.A. – 47.068.010 RON (31 decembrie 2021: 19.137.596 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 43.660.872 RON (31 decembrie 2021: 14.846.219 RON), Electrica Furnizare S.A. – 40.721.750 RON (31 decembrie 2021: 40.923.394 RON), S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. – 39.042.000 (31 decembrie 2021: 0 RON)

Vanzarile efectuate in cursul anului 2022 catre: Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale “OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 21% (2021: 22%), Enel Energie S.A. au reprezentat aproximativ 11% (2021: 5%), Enel Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 10% (2021: 5%) Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 8% (2021: 16%), si E.ON Energie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 5% (2021: 7%).

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

La 31 decembrie 2022 pozitile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 165.075.227 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2021: 9.032.797 RON).

13. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Alte creante	120.242.180	35.900.218
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(596.559)
Taxe si impozite	300.947	31.441.048
Plati efectuate in avans	20.994.645	20.525.633
Total	140.954.592	87.270.340

La 31 decembrie 2022 pozitile “Alte creante” si “Ajustari de depreciere pentru alte creante” includ o suma neta de 5.695.250 RON aferenta creantelor de la partile afiliate, reprezentand imprumut acordat filialei F.P.C.U Feldioara S.R.L, inclusiv dobanda capitalizata in valoare de 3.730.772 RON si imprumut acordat filialei Nuclearelectrica Serv S.R.L, inclusiv dobanda capitalizata in valoare de 1.964.478 RON (31 decembrie 2021: 2.303.938 RON, reprezentand imprumutul acordat filialei F.P.C.U Feldioara S.R.L., inclusiv dobanda capitalizata).

La 31 decembrie 2022 pozitia “Plati efectuate in avans” include suma de 429.334 RON aferenta platilor efectuate in avans catre partile afiliate (31 decembrie 2021: 8.289.405 RON).

La 31 decembrie 2022 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta TVA de recuperat in suma de 300.947 RON (31 decembrie 2021: 29.345.270 RON).

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***14. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE**La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Numerar in casierie	81.936	74.078
Conturi curente la banci in RON	259.300.485	218.255.673
Conturi curente la banci in valuta	25.057.497	2.507.785
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.396.122.000	1.096.283.000
Alte echivalente de numerar	440.509	279.463
Total numerar si echivalente de numerar	2.681.002.427	1.317.399.999

La 31 decembrie 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:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare	1.829.796.500	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:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat, retratat)
Numerar in casierie	81.936	74.078
Conturi curente la banci	284.357.982	220.763.458
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	2.396.122.000	1.096.283.000
Alte echivalente de numerar	440.509	279.463
	2.681.002.427	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. A se vedea Nota 3 (m) pentru celelalte politici contabile ale Societatii privind numerarul si echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restrictionat

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

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

La 31 decembrie 2022 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 124.714.365 RON (31 decembrie 2021: 91.453.350 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

15. CAPITALURI PROPRII

Capital Social

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 31 decembrie 2022 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel :

	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarilor conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 31 decembrie 2022, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

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

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

Structura actionariatului la 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 31 decembrie 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%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

Prime de emisiune

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

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

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021).

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 31 decembrie 2022 este de 414.757.698 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 31 decembrie 2022, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 394.369.643 RON (31 decembrie 2021: 451.742.500 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

In anul 2022, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 57.372.857 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2021: 28.655.963 RON).

Rezultatul reportat

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

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022, Societatea a distribuit dividende in valoare de 595.925.367 RON din profitul net al exercitiului financiar 2021, conform Hotararii AGOA nr. 5/28.04.2022 (2021 : 472.117.575 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2020, conform Hotararii AGOA nr. 5/26.04.2021). Dividendele nete neplatite la 31 decembrie 2022 sunt in valoare de 748.270 RON (31 decembrie 2021 : 848.118 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

	Nota	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Sold la 1 Ianuarie		4.648.549.459	4.055.915.983
Profitul net al perioadei		2.764.423.452	1.036.261.626
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		1.745.457	471.723
Rezultat reportat din alte ajustari		-	(638.261)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		57.372.857	28.655.963
Dividende		(595.925.367)	(472.117.575)
Sold la 31 Decembrie		6.876.165.858	4.648.549.459

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***15. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)*****Dividende si repartizarea profitului***

In conformitate cu prevederile statutare si legale in vigoare, Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor aproba si fixeaza dividendele. Consiliul de Administratie al Societatii a propus actionarilor urmatoarea repartizare a profitului net.

Profit net de repartizat aferent exercitiului financiar 2022	2.764.423.452
Rezerve legale	159.624.845
Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege	65.367.295
Dividende	1.283.215.656
Alte rezerve (surse proprii pentru finantare)	1.256.215.656
Profit ramas nerepartizat	-

Propunerea de repartizare a profitului net respecta prevederile Ordonantei Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, cu modificarile si completarile ulterioare.

Sumele propuse a fi repartizate sub forma de "participarea salariatilor la profit" sunt in limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de baza mediu lunar pe salariat in anul 2022 si tinand cont de numarul mediu de salariatii din 2022. Obligatia de participare la profit a fost stabilita prin bugetul de venituri si cheltuieli aprobat pentru anul 2022 astfel incat sunt respectate prevederile art. 1 alin. 1 lit. e) din Ordonanta Guvernului nr. 64/2001. Sumele reprezentand participarea salariatilor la profit nu reprezinta o distributie directa din profitul net, acestea fiind provizionate la inchiderea exercitiului financiar si distribuite in exercitiul financiar urmat, dupa aprobarea repartizarii profitului net. Astfel, profitul net al exercitiului financiar 2021 include un provizion pentru participarea salariatilor la profit (dedus din profitul contabil), in cuantum de 27,0 milioane RON.

Sumele repartizate la rezerva legala sunt determinate in baza prevederilor art. 183 din Legea nr. 31/1990 potrivit caruia "din profitul societatii se va prelua, in fiecare an, cel putin 5% pentru formarea fondului de rezerva, pana ce acesta atinge minimum a cincea parte din capitalul social". Suma alocata la rezerva legala a fost preluata la inchiderea exercitiului financiar, reprezentand repartizarea obligatorie in cuantum de 159.624.845 RON.

Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege (65.367.295 RON) sunt alocate in baza art. 22, alin. (1) din Legea nr. 227/2015 privind Codul Fiscal cu modificarile si completarile ulterioare; acestea se refera la impozitul pe profit scutit aferent profitului investit in echipamente tehnologice, calculatoare electronice si echipamente periferice, masini si aparate de casa, de control si de facturare, precum si in programe informatice, produse si/sau achizitionate, asa cum sunt prevazute in subgrupa 2.1, respectiv in clasa 2.2.9 din "Catalogul privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe", folosite in scopul desfasurarii activitatii economice. Suma alocata la rezerve este suma profitului investit in aceste echipamente, neta de rezerva legala (5%).

Dividendele brute propuse (1.283.215.656 lei) reprezinta o distribuire de 50% din profitul ramas dupa deducerea din profitul net al exercitiului financiar (2.764.423.452 lei) a rezervei legale (159.624.845 lei) si a rezervelor reprezentand facilitati fiscale (65.367.295 lei).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***16. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 rezultatul pe actiune este:

<i>(i) Rezultatul de baza pe actiune</i>	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	2.764.423.452	1.036.261.626
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei		
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie	301.643.894	301.643.894
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	9,16	3,44
<i>(ii) Rezultatul diluat pe actiune</i>	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	2.764.423.452	1.036.261.626
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (dilate) la 31 decembrie	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	9,16	3,44

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

17. IMPRUMUTURI

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

	31	< 1 an	> 1 an	31	< 1 an	> 1 an
	decembrie			decembrie		
	2022			2021		
	(auditat)			(auditat)		
Imprumuturi bancare	130.116.620	65.305.680	64.810.940	298.191.838	168.056.808	130.135.030
Dobanda	219.753	219.753	-	69.731	69.731	-
Total	130.336.373	65.525.433	64.810.940	298.261.569	168.126.539	130.135.030

Imprumuturi bancare

Rambursările de împrumuturi în exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022 au fost:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)			298.191.838	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(173.284.441)	
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%	(114.598.940)	2024
Diferente de schimb valutar			1.921.904	
Comisioane de angajament			3.287.319	
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)			130.116.620	

(i) Imprumuturi pe termen lung

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

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Societe Generale - ANSALDO BC	-	19.022.060
Societe Generale - AECL BC	-	37.526.147
EURATOM	130.116.620	244.930.950
Total împrumuturi	130.116.620	301.479.156
Mai puțin: porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	(65.305.680)	(171.344.126)
Total împrumuturi pe termen lung net de porțiunea pe termen scurt	64.810.940	130.135.030

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

17. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)

Imprumuturile pe termen lung sunt detaliate dupa cum urmeaza:

a) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – ANSALDO*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 115,3 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2022 este de 0 (zero) milioane EUR (31 decembrie 2021 : 3,8 milioane EUR). Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 16 ani, in 30 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2022. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,45% pentru primii 15 ani si EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,7% pentru perioada ramasa. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

b) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – AECL*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 327,8 milioane CAD. Suma datorata la 31 decembrie 2022 este de 0 (zero) milioane CAD (31 decembrie 2021 : 10,92 milioane CAD). Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 16 ani, in 30 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2022. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii CDOR la sase luni plus o marja de 0,375%. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

c) *Imprumut acordat de catre EURATOM*

Imprumutul a fost acordat de EURATOM catre Societate in cursul anului 2004. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 223,5 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2022 este de 26,3 milioane EUR (31 decembrie 2021 : 49,5 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 0 (zero) milioane EUR (31 decembrie 2021: 10 milioane EUR); (ii) transa II avand un sold de 18 milioane EUR (31 decembrie 2021: 27 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 8,3 milioane EUR (31 decembrie 2021: 12,5 milioane EUR). Rambursarea transei I s-a efectuat in 20 de transe platibile in perioada 2013 – 2022, rambursarea transei II se va efectua in 20 de transe platibile in perioada 2015 – 2024, iar rambursarea transei III se va efectua in 16 transe platibile in perioada 2017 – 2024. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,080% pentru primele doua transe si EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,079% pentru transa a treia. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

Acordul de imprumut cuprinde anumite clauze financiare : (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,5; (ii) gradul de indatorare sa nu depaseasca valoarea 2; (iii) veniturile inregistrate de Societate trebuie sa fie suficiente pentru a acoperi costurile de operare si de mentenanta ale Unitatilor 1 si 2, precum si platile de dobanzi in relatie cu Unitatile 1 si 2.

Indicatorii financiari trebuie calculati pe baza situatiilor financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti. Toate imprumuturile au fost contractate pentru finantarea constructiei Unitatii 2.

Societatea nu a intrat in niciun aranjament de acoperire impotriva riscurilor in ceea ce priveste obligatiile in moneda straina sau expunere la rata dobanzii. Valoarea justa a imprumuturilor pe termen lung, care a fost estimata prin actualizarea fluxurilor de numerar contractuale viitoare utilizand rata dobanzii curente pe piata disponibila pentru instrumente financiare similare, nu difera semnificativ de valorile mai sus mentionate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

17. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)**Garantii**

Imprumuturile cu bancile straine contractate de la Societe Generale ("SG") si EURATOM sunt garantate de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. In plus, imprumuturile de la SG sunt garantate de catre asiguratori externi (COFACE) si sunt emise bilete la ordin de catre Societate in favoarea creditorului.

(ii) Imprumuturi pe termen scurt

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza :

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.305.680	171.344.126
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	219.753	69.731
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	-	(3.287.319)
Total imprumuturi pe termen scurt	65.525.433	168.126.539

18. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	46.767.931	31.022.440
Furnizori	110.396.300	92.429.200
Obligatii privind datoriile angajatilor	37.461.202	27.659.866
Datorii catre stat	239.212.576	106.820.417
Dividende brute de plata	763.805	863.842
Alte datorii	10.713.845	27.144.138
Total	445.315.659	285.939.903

La 31 decembrie 2022, principalii furnizori in sold, din pozitiile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Candu Energy Inc. – 26.956.168 RON (31 decembrie 2021: 11.842.682 RON), General Electric Global Services GMBH – 23.264.335 RON (31 decembrie 2021: 2.255.783 RON), Apele Romane Bucuresti – 12.302.495 RON (31 decembrie 2021: 12.744.720 RON), Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. – 5.610.805 RON (31 decembrie 2021: 1.470.551 RON).

La 31 decembrie 2022, "Datoriile comerciale si alte datorii" includ suma de 38.176.357 RON (31 decembrie 2021: 33.664.656 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 30.113.114 RON (31 decembrie 2021: 25.110.349 RON) si in pozitia "Datorii catre stat" suma de 8.063.243 RON (31 decembrie 2021: 8.554.307 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

La 31 decembrie 2022, pozitia "Datorii catre stat" include in principal datoria aferenta impozitelor si taxelor locale stabilite de catre autoritatile statului in anul 2023, in valoare de 73.261.115 RON (31 decembrie 2021: 68.730.542 RON), care, conform IFRIC 21 – Impozite, se recunoaste la data de 31 decembrie. Scadenta acestor impozite si taxe este in cursul exercitiului financiar 2023.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***19. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 31 decembrie 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”:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	70.294.835	70.278.140
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	64.737.442	115.383.486
Provizion litigii spor salarial	89.288.704	109.608.912
Participarea salariatilor la profit	27.000.000	20.000.000
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	224.307	93.610
Total	251.545.288	315.364.148

La 31 decembrie 2022, provizioanele in valoarea totala de 286.533.115 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea	Portiunea pe
	curenta	termen lung
	(< 1 an)	(> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	36.687.192	33.607.643
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	13.129.086	51.608.356
Provizion litigii spor salarial (i)	-	89.288.704
Participarea salariatilor la profit	27.000.000	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	224.307	-
Total	77.040.585	174.504.703

- (i) Pozitia “Provizion litigii spor salarial”, reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial. Conform Deciziei Civile nr. 63/27.02.2023 pronuntata de Curtea de Apel Constanta in dosarul nr. 7036/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional, apelul formulat de reclamanti a fost respins ca nefondat. Solutia este definitiva. Astfel, Societatea a reluat pe venituri contravaloarea provizionului constituit pentru acest dosar, in suma de 34.987.828 RON.

A se vedea Nota 3 (s) pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

20. VENITURI IN AVANS

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, veniturile in avans se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Clienti creditorii	154.743.583	86.247.146
Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie (i)	57.818.929	73.036.375
Subventii guvernamentale pentru investitii (ii)	5.918.917	-
Alte venituri in avans	2.217.595	2.401.216
Total	220.699.024	161.684.737

(i) Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie

Societatea inregistreaza la 31 decembrie 2022 imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie provenite din:

a) Subventie amortizata pe durata de viata a Unitatii 1

Subventiile au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1. Valoarea veniturilor din subventii recunoscute in Situatiile contului de profit sau pierdere, in pozitia "Alte venituri", in anul 2022 este in suma de 14.354.675 RON (2021: 14.354.155 RON). Valoarea subventiei la 31 decembrie 2022 este de 57.692.580 RON (31 decembrie 2021: 72.037.242 RON).

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

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

Contractul se deruleaza in perioada 01.09.2021 – 30.08.2023. Suma maxima acordata este de 445.024 Euro si reprezinta 75% din costurile eligibile le actiunii. Pana la data intocmirii prezentelor situatii financiare, Societatea a incasat prefinantarea in suma de 267.014 Euro. In anul 2022 au fost inregistrate venituri sau cheltuieli aferente proiectului in suma de 872.785 RON (2021: 0 (zero) RON). Valoarea subventiei la 31 decembrie 2022 este de 126.349 RON (31 decembrie 2021: 999.133 RON).

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

(ii) Subventii guvernamentale pentru investitii

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

Imprumuturile nerambursabile cu caracter de subventie si subventiile guvernamentale sunt recunoscute conform prevederilor IAS 20 "Contabilizarea subventiilor guvernamentale si prezentarea informatiilor legata de asistenta guvernamentala" (a se vedea Nota 3 lit q)).

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***21. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	434.906.067	185.704.810
(Venit) net din impozit amanat	(6.832.608)	(17.873.134)
Total	(428.073.459)	(167.831.676)

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

Reconcilierea cotei efective de impozitare :

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Profit inainte de impozitul pe profit	3.192.496.911	1.204.093.302
Impozit in conformitate cu rata statutară de impozitare de 16%	510.799.506	192.654.928
Efectul asupra impozitului pe profit al:		
Rezerva legala	(25.539.975)	(9.621.497)
Amortizare fiscala	(668.487)	(783.992)
Venituri neimpozabile	(23.230.520)	(9.220.097)
Cheltuieli nedeductibile	28.088.231	28.470.634
Castig din rezerve din reevaluare	16.995.371	10.808.054
Diferente temporare	(6.832.608)	(17.873.134)
Sponsorizare	(6.776.395)	(7.221.810)
Profit reinvestit	(11.009.228)	(3.221.916)
Reduceri ale impozitului pe profit conform OUG 153/2020	(53.752.435)	(16.148.244)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	428.073.459	167.831.677

Impozitul amanat consta din:

31 decembrie 2022			
(auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale		141.888.769	141.888.769
Imobilizari necorporale		1.045.028	1.045.028
Stocuri	3.699.283		3.699.283
Creante comerciale	(1.859.077)		(1.859.077)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.289.215)		(7.289.215)
Participarea salariatilor la profit	(4.320.000)		(4.320.000)
Provizion spor salarial	(14.286.191)		(14.286.191)
Concedii neefectuate	(1.441.780)		(1.441.780)
Taxe si impozite	(11.601.703)		(11.601.703)
Alte provizioane	(30.897)		(30.897)
Deseuri radioactive si neradioactive	(10.357.991)		(10.357.991)
Impozit net (activ)/datorie	(47.487.571)	142.933.797	95.446.226

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***21. IMPOZITUL PE PROFIT (CONTINUARE)**

31 decembrie 2021			
(auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale		162.161.766	162.161.766
Imobilizari necorporale		1.250.695	1.250.695
Stocuri	(651.876)		(651.876)
Creante comerciale	(1.992.016)		(1.992.016)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.420.638)		(7.420.638)
Participarea salariatilor la profit	(3.200.000)		(3.200.000)
Provizion spor salarial	(17.512.945)		(17.512.945)
Concedii neefectuate	(877.635)		(877.635)
Taxe si impozite	(10.977.700)		(10.977.700)
Alte provizioane	(39.458)		(39.458)
Deseuri radioactive si neradioactive	(18.461.358)		(18.461.358)
Impozit net (activ)/datorie	(61.133.626)	163.412.461	102.278.835

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2022 si 2021 se prezinta dupa cum urmeaza :

	Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in alte elemente ale rezultatului global	Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in alte elemente ale rezultatului global	Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)
Imobilizari corporale	120.113.342	(11.576.632)	53.637.822	162.161.766	(20.272.996)	10.928.240	141.888.769
Imobilizari necorporale	1.362.970	(112.276)		1.250.695	(205.667)		1.045.028
Stocuri	(881.818)	229.942		(651.876)	4.351.159		3.699.283
Creante comerciale	(1.687.382)	(304.634)		(1.992.016)	132.939		(1.859.077)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(5.850.125)	(1.570.513)		(7.420.638)	131.424		(7.289.215)
Provizion spor salarial	(15.553.480)	(1.959.465)		(17.512.945)	3.226.754		(14.286.191)
Participarea salariatilor la profit	(3.412.232)	212.232		(3.200.000)	(1.120.000)		(4.320.000)
Concedii neefectuate	(724.373)	(153.261)		(877.635)	(564.145)		(1.441.780)
Taxe si impozite	(10.218.498)	(759.202)		(10.977.700)	(624.003)		(11.601.703)
Deseuri radioactive si neradioactive	(16.621.492)	(1.839.866)		(18.461.358)	8.103.368		(10.357.991)
Alte provizioane	-	(39.458)		(39.458)	8.560		(30.897)
Impozit net (activ)/datorie	66.526.912	(17.873.132)	53.637.822	102.278.835	(6.832.607)	10.928.240	95.446.226

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***22. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR**

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Beneficii la pensionare	25.011.151	21.173.561
Prime jubiliare	11.878.616	12.491.451
Beneficii in caz de deces	894.429	885.922
Beneficii la pensionare in energie	7.773.395	11.828.056
Total	45.557.591	46.378.990

La 31 decembrie 2022 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

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

Urmatoarele **ipoteze macroneconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021.

Data evaluarii	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Numarul angajatilor	2.344	2.205
Rata de crestere a salariilor	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2022-2026. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 5,7% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BRD din luna august 2022, astfel: 13,9% in 2022, 7,5% in 2023, 4,9% in 2024, 3,0% in 2015 si 2,5% pe an in perioada 2026-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,7% p.a.	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,8% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza Prognozei de Toamna 2021-2025 emisa de Comisia Nationala de Strategie si Prognoza, astfel: 4,7% in 2022, 3,4% in 2023, 2,7% in 2024 si 2,5% pe an in perioada 2025-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2022 a fost de 1,2961 RON. Pentru perioada 2023-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori. Rata medie ponderata a cresterii pretului kW ului este de 0,8% p.a.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2021 a fost de 0,7567 RON. Pentru perioada 2022-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.
Rata de actualizare medie ponderata	7,8%	4,9%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	10.895	9.337

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

22. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR (CONTINUARE)

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

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2022. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-10 ani si 13-14 ani. Pentru celelalte durate a fost estimata rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimata a inflatiei pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2021: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,45% p.a. (31 decembrie 2021: 1,6%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2021: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 7,8% (31 decembrie 2021: 4,9%).

Analiza senzitivitatii

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

Ipoteze	Beneficii la pensionare	Ajutoare în caz de deces al angajatilor	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare în energie	Total obligatii cu beneficiile definite
PVDBO at 31.12.2022 (RON)	25.011.151	894.429	11.878.616	7.773.395	45.557.591
Rata de actualizare +1%	23.771.840	840.859	11.204.837	6.825.570	42.643.105
Rata de actualizare -1%	26.379.315	954.298	12.627.262	8.926.409	48.887.284
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	26.501.421	963.695	12.739.570	9.016.634	49.221.320
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW - 1%	23.648.485	832.279	11.100.479	6.747.378	42.328.622
Cresterea longevitatii cu 1 an	25.117.367	812.688	11.917.866	7.960.759	45.808.679

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***23. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE****(i) Venituri din vanzari de energie electrica**

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Vanzari de energie pe piata reglementata	-	65.878
Vanzari de energie pe piata libera	6.337.877.402	3.096.113.550
Vanzari de energie termica	5.729.022	6.940.688
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	33.276	29.457
Total	6.343.639.700	3.103.149.573

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

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	-	361
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	10.513.116	10.890.657
	10.513.116	10.891.017

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 40.798 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 (33.702 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021).

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma.

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 Tg)).

Pe piata libera, Societatea a vandut 99,61% din totalul energiei vandute in anul 2022 (2021: 99,69%), la un pret de vanzare mediu de vanzare de 600,15 RON/MWh (2021: 284,29 RON/MWh), valoare neta de Tg.

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2023 si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea.

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice, Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in anul 2022 sunt in suma de 5.729.022 RON (2021: 6.940.688 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***24. ALTE VENITURI**

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Venituri din subventii pentru investitii	14.354.675	14.354.155
Venituri din subventii de exploatare	872.785	-
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	3.592.024	6.223.431
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	1.970.976
Venituri din reluarea provizioanelor si ajustarilor de valoare	74.987.912	-
Alte venituri	73.660.311	64.691.980
Total	167.467.707	87.240.542

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

25. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Salarii si indemnizatii	509.613.797	408.570.366
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	45.622.074	35.516.867
Total cheltuieli cu personalul	555.235.871	444.087.233

Defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Personal cu functie de conducere	89	221
Personal cu functie de executie	2.256	1.984
Total numar efectiv de salariatii	2.345	2.205

Numarul mediu de salariatii ai Societatii in cursul anului 2022 a fost de 2.221 (2021: 2.002 salariatii). La 31 decembrie 2021 numarul efectiv de salariatii este de 2.345 (2021: 2.205 salariatii).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***26. CHELTUIELI CU IMPOZITUL PE VENITUL SUPPLEMENTAR / CONTRIBUTIA LA FONDUL DE TRANZITIE ENERGETICA**

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Cheltuieli cu impozitul pe venit suplimentar / Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	1.085.014.040	-
Total	1.085.014.040	-

In cursul anului 2022, Societatea a inregistrat impozit pe venit suplimentar, respectiv contributia la Fondul de Tranzitie Energetica, in suma de 1.085.014.040 RON (31 decembrie 2021: 0 RON). La 31 decembrie 2022 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 73,259,726 RON (31 decembrie 2021: 0 RON).

Venitul suplimentar a fost stabilit si calculat in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificarile si completarile ulterioare, si rezulta din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh,. Cota de impozitare aplicata veniturii suplimentar realizat 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 – 31.08.2023, 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.

Incepand cu 16 decembrie 2022 a intrat in vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contributia la Fondul de Tranzitie Energetica. Durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel valoarea contributiei fiind determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie. Pe perioada aplicarii Legii nr. 357/2022 in cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***27. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	97.498.218	90.869.487
Cheltuieli cu ANDR	100.535.482	102.229.602
Cheltuieli privind energia si apa	91.268.972	83.919.600
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	62.274.284	55.021.008
Cheltuieli cu contributia ANRE	3.121.500	3.120.333
Cheltuieli cu primele de asigurare	13.555.971	12.263.163
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	10.749.690	7.831.854
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	71.957.968	67.980.477
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	-	25.051.292
Alte cheltuieli din exploatare	51.154.313	47.155.468
Total	502.116.398	495.442.284

Cheltuieli cu ANDR

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

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

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

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia ANRE pentru anul 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 31 decembrie 2022 contributia este in valoare de 3.121.500 RON (31 decembrie 2021: 3.120.333 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 9.900.000 RON (31 decembrie 2021: 9.900.000 RON).

28. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Venituri din dobanzi	217.870.423	52.247.112
Venituri din diferente de curs valutar	20.164.465	8.749.348
Venituri din dividende	60.935	1.840
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	70.929	23.523
Alte venituri financiare	9.623	2.896
Total venituri financiare	238.176.375	61.024.719
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(24.235.623)	(25.821.026)
Cheltuieli privind dobanzile	(7.451.711)	(10.590.459)
Total cheltuieli financiare	(31.687.334)	(36.411.485)
Cheltuieli financiare nete	206.489.041	24.613.234

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***29. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE****(i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

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

Societatea a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand: vanzari de energie electrica (OPCOM S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.); achizitii de energie electrica (S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.); achizitie de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.); achizitie de uraniu natural sub forma de pulbere sinterizabila de UO₂ (Compania Nationala a Uraniului S.A.); achizitie de servicii de prelucrare a materialelor neconforme continand uraniu natural provenite de la Sucursala FCN Pitesti, in scopul recuperarii uraniului sub forma de pulbere sinterizabila de UO₂ (Compania Nationala a Uraniului S.A.); achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologiei pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti) si plata contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive - ANDR).

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

	Vanzari		Creante la	
	2022 (auditat)	2021 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	1.332.533.729	689.505.394	1.478.997	1.038.664
Electrica Furnizare S.A.	560.894.954	489.370.866	40.721.750	40.923.394
Distributie Energiei Electrice Romania S.A.	299.140.052	23.550.323	52.166.030	2.377.268
C.N. Transelectrica S.A.	150.862.549	23.353.543	26.367.201	2.360.979
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	6.018.958	7.173.715	5.724.145	4.293.192
Energonuclear S.A.	79.747	47.307	2.405	1.358
Nuclearelectrica Serv S.R.L	46.512	-	1.966.512	-
F.P.C.U. Feldioara S.R.L.	132.203	-	3.730.772	2.303.938
Compania Nationala a Uraniului S.A.	-	-	6.564.582	6.984.740
Total	2.349.708.704	1.233.001.147	138.722.393	60.283.533

Soldul creantelor la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2022 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***29. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****(i) Tranzactii cu societati detinute de stat (continuare)**

	Achizitii		Datorii la	
	2022 (auditat)	2021 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	369.609.440	163.660.060	1.068.264	1.270.024
Compania Nationala a Uraniului S.A.	103.328.704	13.607.654	1.417.293	733.670
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	100.535.482	102.229.602	8.063.243	8.554.307
Apele Romane Bucuresti	64.591.306	62.645.588	12.302.495	12.744.720
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	9.308.220	9.072.357	-	-
C.N. Transelectrica S.A.	22.960.763	13.516.752	5.610.805	1.470.551
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	12.639.264	11.784.811	3.215.249	3.045.001
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	11.567.810	7.320.166	2.771.157	2.974.967
Raja S.A.	3.700.316	2.864.304	754.733	562.972
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	3.798.642	2.800.634	1.153.794	1.588.295
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	3.121.500	2.451.830	735.522	-
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	1.239.265	2.725.782	203.195	202.559
Hidroelectrică S.A.	200.300	-	78.762	-
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	201.236	79.464	18.540	16.349
Total	706.802.248	394.759.005	37.393.053	33.163.415

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

(ii) Garantii primite de la Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice

Toate imprumuturile sunt garantate de catre Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice (a se vedea Nota 17).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***29. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****(iii) Salarizarea conducerii Societatii**

Conducerea Societatii cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administratie care au incheiate contracte de mandat cu Societatea;
- Directorii cu contracte de mandat din cadrul Societatii;
- Alti directori din cadrul Societatii care au incheiate contracte individuale de munca, in conditiile prevazute in contractele colective de munca, dupa caz.

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

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Remuneratia conducerii Societatii (valori brute)	18.119.030	16.936.390
	18.119.030	16.936.390

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE

Principalele riscuri la care Societatea este expusa sunt:

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

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

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

a) Riscul de piata

Riscul de piata este definit ca riscul de a inregistra o pierdere sau de a nu obtine profitul asteptat, ca rezultat al fluctuatiilor preturilor, ratelor de dobanda si a cursurilor de schimb ale valutilor.

Societatea este expusa la urmatoarele categorii de risc de piata:

(i) Riscul de pret

Societatea este expusa riscului asociat variatiei pretului energiei electrice tranzactionata pe pietele concurentiale, spot (PZU+PI), precum si pe piata de echilibrare. Pentru mitigarea acestui risc Societatea tranzactioneaza cea mai mare parte a energiei electrice produse prin intermediul pietei concurentiale, prin incheierea de contracte bilaterale pe termen lung, cu preturi fixe si formule de pret bine definite.

In anul 2022 cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a reprezentat 89,15% (2021: 86,83%) din volumul total al energiei electrice vandute, iar pe piata spot (PZU+PI) s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 10,46% (2021: 12,9%), diferenta reprezentand dezechilibre pozitive de 0,39% (2021: 0,31%), iar pentru anul 2021, o cantitate nesemnificativa fiind vanduta pe piata reglementata 0,003%. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in anul 2022 a fost de 531,36 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2021: 253,67 RON/MWh, cu Tg inclus), iar pe piata spot (PZU+PI) pretul mediu a fost de 1.207,36 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2021: 490,67 RON/MWh, cu Tg inclus). Pretul reglementat al energiei electrice vandute pe piata reglementata in anul 2021 a fost de 183,93 RON/MWh, cu Tg inclus.

O variatie pozitiva de 10% a pretului energiei electrice vandute ar conduce la o crestere a profitului dupa impozitare la 31 decembrie 2022 cu 636.078.327 RON (31 decembrie 2021: 310.966.939 RON), o variatie negativa de 10% avand un impact net egal si de semn contrar.

(ii) Riscul de rata a dobanzii

Societatea se confrunta cu riscul de rata a dobanzii datorita expunerii la fluctuatiile nefavorabile ale ratei dobanzii. Schimbarea ratei dobanzii pe piata influenteaza in mod direct veniturile si cheltuielile aferente activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanzi variabile, precum si valoarea de piata a celor purtatoare de dobanzi fixe. La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, majoritatea activelor si datoriilor Societatii sunt purtatoare de dobanda. Drept urmare Societatea este afectata in mod direct de riscul fluctuatiilor ratei de dobanda. Numerarul si echivalentele de numerar sunt in general investite la rate de dobanda pe termen de maxim un an. Totusi, scaderea randamentelor de pe piata poate afecta valoarea de evaluare a activelor detinute de Societate.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****a) Riscul de piata (continuare)****(ii) Riscul de rata a dobanzii (continuare)**

Din totalul pasivelor financiare ale Societatii, singurele pasive purtatoare de dobanda variabila sunt reprezentate de imprumuturile bancare pe termen lung. Pentru mai multe informatii referitoare la scadenta contractuala a activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanda ale Societatii, a se vedea nota 30 (c) Riscul de lichiditate. Societatea nu utilizeaza instrumente financiare derivate pentru a se proteja fata de fluctuatiile ratei dobanzii. Impactul asupra profitului net al Societatii a unei modificari de $\pm 1,00\%$ a ratei dobanzii aferenta activelor si pasivelor purtatoare de dobanda este de $\pm 1.301.166$ lei (31 decembrie 2021: $\pm 2.981.918$ lei).

	Valoare contabila (*)	
	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Instrumente cu rata fixa		
Active financiare	4.256.179.161	2.455.446.266
	4.256.179.161	2.455.446.266
Instrumente cu rata variabila		
Datorii financiare	130.116.620	(298.191.838)
	130.116.620	(298.191.838)

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

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

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

	Profit sau pierdere	
	+ 1,00% crestere	- 1,00% scadere
31 decembrie 2022		
Instrumente cu rata variabila	(1.301.166)	1.301.166
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(1.301.166)	1.301.166
31 decembrie 2021		
Instrumente cu rata variabila	(2.981.918)	2.981.918
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(2.981.918)	2.981.918

(iii) Riscul valutar

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**a) Riscul de piata (continuare)****(iii) Riscul valutar (continuare)**

Activele si datoriile financiare exprimate in RON si in alte valute la datele de 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 sunt prezentate in tabelele urmatoare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2022							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	4.510.798.927	4.485.707.463	14.612.409	1.140.286	9.291.722	44.023	3.024
Titluri de stat	30.260.661	30.260.661	-	-	-	-	-
Creante comerciale	438.539.974	438.139.300	57.494	317.251	25.433	496	-
Plati efectuate in avans	20.994.645	20.994.645	-	-	-	-	-
Imobilizari corporale (avansuri)	70.081.999	14.202.521	24.801.847	1.334.149	29.743.483	-	-
Expunere bruta	5.070.676.207	4.989.304.590	39.471.750	2.791.685	39.060.638	44.520	3.024
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(157.164.231)	(107.284.108)	(5.100.212)	(7.860.944)	(36.296.638)	(622.329)	-
Imprumuturi	(130.116.620)	-	(130.116.620)	-	-	-	-
Expunerea bruta	(287.280.851)	(107.284.108)	(135.216.832)	(7.860.944)	(36.296.638)	(622.329)	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	4.783.395.356	4.882.020.482	(95.745.082)	(5.069.259)	2.764.001	(577.810)	3.024

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

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2021							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	2.646.372.999	2.643.582.579	1.191.549	760.079	772.971	64.752	1.069
Titluri de stat	30.190.266	30.190.266	-	-	-	-	-
Creante comerciale	220.487.430	220.284.589	10.936	43.022	142.903	5.980	-
Plati efectuate in avans	20.525.633	20.525.633	-	-	-	-	-
Imobilizari corporale (avansuri)	73.626.526	23.627.517	33.846.920	16.152.089	-	-	-
Expunere bruta	2.991.202.854	2.938.210.583	35.049.406	16.955.189	915.874	70.733	1.069
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(123.451.640)	(92.919.895)	(11.656.765)	(5.771.060)	(13.096.529)	(7.391)	-
Imprumuturi	(301.479.156)	-	(263.953.010)	-	(37.526.147)	-	-
Expunerea bruta	(424.930.796)	(92.919.895)	(275.609.775)	(5.771.060)	(50.622.676)	(7.391)	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	2.566.272.058	2.845.290.688	(240.560.369)	11.184.129	(49.706.802)	63.342	1.069

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

Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate :

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2022	2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
RON/EUR	4,9315	4,9204	4,9474	4,9481
RON/USD	4,6885	4,1604	4,6346	4,3707
RON/CAD	3,6020	3,3192	3,4232	3,4344
RON/GBP	5,7867	5,7233	5,5878	5,8994
RON/CHF	4,9096	4,5516	5,0289	4,7884

30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**a) Riscul de piata (continuare)**

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

O apreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2022	Profit 2021
	(auditat)	(auditat)
EUR	9.574.508	24.056.037
USD	506.926	(1.118.413)
CAD	(276.400)	4.970.680
GBP	57.781	(6.334)
CHF	(302)	(107)
Total	9.862.513	27.901.863

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2022	Pierdere 2021
	(auditat)	(auditat)
EUR	(9.574.508)	(24.056.037)
USD	(506.926)	1.118.413
CAD	276.400	(4.970.680)
GBP	(57.781)	6.334
CHF	302	107
Total	(9.862.513)	(27.901.863)

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

b) Riscul de credit

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

(i) Managementul riscului

Riscul de credit este gestionat la nivel de grup.

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

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

La 31 decembrie 2022 Societatea este expus unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 22% din creantele comerciale sunt fata de Distributie Energie Electrica Romania S.A. si fata de Enel Energie S.A. (a se vedea Nota 12). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

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

(ii) Garantii

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

(iii) Ajustari de depreciere

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****b) Riscul de credit (continuare)****Numerar si echivalente de numerar**

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

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Banca Romaneasca S.A.	769.977.778	210.000.184
CEC Bank S.A.	769.741.239	541.378.378
EximBank S.A.	612.900.592	532.423.743
Alpha Bank S.A.	477.433.699	405.721.034
Unicredit Bank S.A.	432.846.773	280.007.483
Garanti Bank S.A.	384.294.877	246.324.137
Banca Comerciala Romana S.A.	344.214.145	128.819.523
Vista Bank S.A.	284.622.936	210.001.170
Banca Transilvania S.A.	280.057.693	645
BRD Societe Generale S.A.	152.432.337	89.899.584
Trezoreria Municipiului Bucuresti	1.436.612	1.436.611
Raiffeisen Bank	274.097	274.097
Citi Bank Romania	7.102	7.372
Altele	559.048	79.036
Total numerar, depozite bancare si imoilizari financiare	4.510.798.927	2.646.372.999

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

	Valoarea neta	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Active financiare		
Creante comerciale	438.539.974	220.487.430
Depozite bancare	1.829.796.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	2.681.002.427	1.317.399.999
Alte active financiare la cost amortizat	140.954.592	87.270.340
Titluri de stat	30.260.661	30.190.266
	5.120.554.154	2.984.321.035

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****b) Riscul de credit (continuare)****Creante comerciale**

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

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

In baza acestor rationamente, pierderile de credit asteptate la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, au fost determinate pentru creantele comerciale si alte creante, astfel :

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

	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2021 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2021 (auditat)
Neajunse la scadenta	435.105.134	-	217.462.110	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	34.571	-	1.071.652	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	161.834	-	564.447	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	203.537	-	288.433	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	2.273.571	-	1.100.787	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	761.327	-	-	-
Mai mult de un an	12.001.436	(12.001.436)	12.822.025	(12.822.025)
Total	450.541.411	(12.001.436)	233.309.454	(12.822.025)

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

	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2021 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2021 (auditat)
Neajunse la scadenta	139.070.849	-	87.270.340	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	3.050.103	(3.050.103)	596.559	(596.559)
Total	142.120.951	(3.050.103)	87.866.899	(596.559)

30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)***b) Riscul de credit (continuare)**

Evoluția ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale se prezintă după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021 (auditat)</u>
Sold la începutul anului	(12.822.025)	(10.101.875)
Ajustări depreciere recunoscute, net de reluări	820.589	2.720.150
Sold la sfârșitul anului	(12.001.436)	(12.822.025)

Creanțele comerciale sunt derecunoscute atunci când nu mai există o așteptare rezonabilă recuperare. Indicatorii conform cărora nu există o așteptare rezonabilă de recuperare includ, printre alții, incapacitatea unui debitor de a se angaja într-un plan de rambursare și imposibilitatea realizării plăților într-o perioadă mai mare de 270 de zile. Pierderile din depreciere a creanțelor comerciale și a activelor contractuale sunt prezentate ca pierderi nete din depreciere în cadrul profitului operational. Recuperările ulterioare ale sumelor anulate anterior sunt creditate pe același element din cadrul Situației profitului sau pierderii.

c) Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezintă riscul înregistrării de pierderi sau al nerealizării profiturilor estimate, ce rezultă din imposibilitatea de a onora în orice moment obligațiile de plată pe termen scurt, fără ca aceasta să implice costuri excesive sau pierderi ce nu pot fi suportate de către Societate.

O politică prudentă de gestionare a riscului de lichiditate implică menținerea unui nivel suficient de numerar și echivalente de numerar și disponibilitatea finanțării prin facilități de credit contractate adecvate. Considerând natura dinamică a activității, Societatea dorește să mențină flexibilitatea în finanțare prin accesul la surse de finanțare variate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****c) Riscul de lichiditate (continuare)**

Structura activelor si datoriilor a fost analizata pe baza perioadei ramase de la data situatiei pozitiei financiare pana la data contractuala a scadentei, atat pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022, cat si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021, astfel :

	Valoare contabila 31 decembrie 2022 (auditat)	Valoare contractuala	<1 an	> 1 an	Valoare contabila 31 decembrie 2021 (auditat)
Active financiare					
Numerar si conturi curente	2.681.002.427	2.681.002.427	2.681.002.427	-	1.317.399.999
Depozite plasate la banci	1.829.796.500	1.829.796.500	1.829.796.500	-	1.328.973.000
Creante comerciale	438.539.974	438.539.974	438.539.974		220.487.430
Active financiare evaluate la cost amortizat	41.262.942	41.262.942	-	41.262.942	35.496.297
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	140.954.592	140.954.592	140.954.592	-	87.270.340
Total active financiare	5.131.556.435	5.131.556.435	5.090.293.493	41.262.942	2.989.627.066
Datorii financiare					
Imprumuturi	130.336.373	130.336.373	65.525.433	64.810.940	298.261.569
Datorii comerciale	445.315.659	445.315.659	445.315.659	-	285.939.903
Datorii din contracte de leasing	15.565.524	15.565.524	2.734.403	12.831.121	1.174.611
Alte datorii financiare	220.699.024	220.699.024	157.087.526	63.611.498	161.684.737
Total datorii financiare	811.916.580	811.916.580	670.663.021	141.253.559	747.060.820
Excedent de lichiditate	4.319.639.855	4.319.639.855	4.419.630.472	(99.990.617)	2.242.566.246

*) Lichiditatea Societatii nu este afectata nici pe termen lung datorita faptului ca detine lichiditati semnificativ mai mari decat datoriile inregistrate pe termen lung, incadrate conform termenelor de lichiditate in categoria termen scurt (numerar si conturi curente).

d) Riscul aferent impozitarii

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

e) Riscul operational

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

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

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

f) Riscul de reglementare

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

g) Adecvarea capitalurilor

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

Managementul riscului

Obiectivele societatii in administrarea capitalului sunt:

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

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

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

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

	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Datorie neta	(4.395.157.691)	(2.377.127.085)
Capital propriu	10.535.504.870	8.365.261.328
Datorie neta/Capital propriu	(0,4x)	(0,3x)

Societatea inregistreaza la 31 decembrie 2022 o datorie neta negativa de 4,42 milioane RON (31 decembrie 2021: 2,4 milioane RON). Rata de indatorare neta fiind de (0,4x).

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****g) Adecvarea capitalurilor (continuare)**

Datoria neta

Datoria neta cuprinde totalul creditelor si datoriilor financiare, mai putin numerarul si echivalentele de numerar si achivele lichide. Activele lichide sunt active financiare cu scadenta initiala de peste trei luni care sunt usor convertibile in numerar si sunt gestionate conform unei politici orientate catre lichiditate. In aceasta categorie Societatea a recunoscut activele financiare evaluate la cost amortizat de natura titlurilor de stat.

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Numerar si echivalente de numerar	(2.681.002.427)	(1.317.399.999)
Depozite bancare	(1.829.796.500)	(1.328.973.000)
Active financiare evaluate la cost amortizat sub forma titlurilor de stat	(30.260.661)	(30.190.266)
Imprumuturi bancare	130.336.373	298.261.569
Datorii din contracte de leasing	15.565.524	1.174.611
Datorie neta	(4.395.157.691)	(2.377.127.085)

Contracte de imprumut

In conformitate cu conditiile facilitatii de imprumut acordat de EURATOM, Societatea trebuie sa respecte urmatoarele clauze financiare:

- indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,5;
- gradul de indatorare sa nu depaseasca valoarea 2;
- veniturile inregistrate de Societate trebuie sa fie suficiente pentru a acoperi costurile de operare si de mentenanta ale Unitatilor 1 si 2, precum si platile de dobanzi in relatie cu Unitatile 1 si 2.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

31. 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 anulara 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, Societatea 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 Societatii 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 in cadrul Societatii 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 achizitie; 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.

In data de 21.11.2022 s-a prezentat o echipa ANAF – DGAF pentru “Verificarea calculului privind contributia la Fondul de tranzitie energetica”. Verificarea s-a incheiat cu Proces Verbal din 21.11.2022 care consemneaza ca “Odata cu modificarile si completarile introduse prin OUG 119/2022, se observa ca, au fost aduse modificari si in ceea ce priveste cheltuielile care se iau in considerare la calculul venitului net lunar, astfel: in categoria cheltuieli lunare sunt incluse cheltuieli pentru - achizitionarea energiei electrice pentru tranzactii cu livrare fizica, inclusiv cele de pe piata de echilibrare, si costul certificatelor de CO2. Nu se includ cheltuielile efective de productie, pentru obtinerea unui MWh de energie electrica. Tinand cont de cele expuse mai sus, Societatea sa procedeze la rectificarea Declaratiei 100 aferenta lunii Septembrie 2022, declarand si platind la bugetul de stat diferenta de 2.392.280 lei.” Mentionam ca, Societatea a indeplinit aceasta recomandare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

31. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(iii) Polite de asigurare

La 31 decembrie 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). Prima de asigurare este de 1.817.937 USD pe total an pentru toate pagubele. Suma asigurata este de 1.560 milioane USD in agregat, din care (i) 360 milioane USD - proprietatea aferenta Unitatii 1 CNE Cernavoda si FCN Pitesti, (ii) 300 milioane USD – proprietatea aferenta Unitatii 2 CNE Cernavoda, (iii) doua limite suplimentare (excess layers) de cate 200 milioane USD pentru [i] si [ii] de mai sus, si (iv) 500 milioane USD – o limita comuna suplimentara (excess layer). Fransiza deductibila: 10 milioane USD.
- Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Prima de asigurare este de 1.038.132 USD (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda). Suma asigurata este de 300 milioane DST.
- Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Prima de asigurare este de 169.900 EUR. Limita de raspundere este de 24 milioane euro.

(iv) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 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 Notele 5 si 27). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 31 decembrie 2022 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul (iii) de mai sus.

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

(v) Litigii in curs

In cursul anului 2022, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

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

(vi) Angajamente

La 31 decembrie 2022 valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

31. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(vii) Garantii

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (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 utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

La 31 decembrie 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 115,1 milioane RON.

De asemenea, la 31 decembrie 2022, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. in suma de 50.000 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., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A. Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie.

La 31 decembrie 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 31 decembrie 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 1.206 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

32. ONORARII

Societatea a incheiat in data de 16 iunie 2020 un contract de servicii de audit financiar, revizuire limitata si servicii de efectuare proceduri agreeate cu Mazars Romania S.R.L. avand o durata de 36 de luni. Totalul onorariilor (exclusiv TVA) aferente exercitiului financiar 2022 percepute pentru totalul serviciilor de revizuire limitata a situatiilor financiare la 30 iunie 2022, auditare a situatiilor financiare la 31.12.2022 si alte servicii (verificari in cadrul procedurilor agreeate) in anul 2022 este de 175.950 RON (31 decembrie 2021 : 169.960 RON).

33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

Schimbari in conducerea Societatii – director financiar

Prin Raportul Curent publicat in data de 13.02.2023, Societatea a informat actionarii si investitorii asupra deciziei Consiliului de Administratie, din data de 13.02.2023, privind desemnarea Dl. Dan Niculaie-Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni, incepand cu data de 14.02.2023, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, pana la maximum 6 luni.

Data : 17 martie 2023

Cosmin Ghita
Director General

Dan Niculaie-Faranga
Director Financiar