



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Consolidate 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 consolidata 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	5.914.458.703	6.002.190.191
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	6	15.565.831	1.180.392
Imobilizari necorporale	7	50.851.123	48.406.709
Active financiare evaluate la cost amortizat	8	35.567.692	35.496.297
Investitii financiare in entitati asociate	9	4.745.610	-
Total active imobilizate		6.021.188.959	6.087.273.589
Active circulante			
Stocuri	10	653.273.110	560.119.950
Creante comerciale	11	438.540.316	220.486.125
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	12	142.158.865	85.068.328
Depozite bancare	13	1.829.796.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	13	2.707.724.133	1.343.172.157
Total active circulante		5.771.492.924	3.537.819.560
Total active		11.792.681.883	9.625.093.149
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>		<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare		2.101.938.467	2.101.938.467
Rezultatul reportat		5.165.634.673	2.997.775.072
Total capitaluri	14	10.532.542.520	8.364.682.919
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	16	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	18	174.504.703	245.823.013
Venituri in avans	19	63.611.498	72.037.242
Datorii privind impozitul amanat	20	95.446.226	102.278.834
Obligatii privind beneficiile angajatilor	21	45.557.591	46.378.990
Total datorii pe termen lung		456.762.079	597.563.695
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	17	448.160.020	286.476.663
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	18	77.040.585	69.541.135
Impozit pe profit datorat	20	52.829.317	48.790.678
Venituri in avans	19	157.087.526	89.647.495
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	16	65.525.433	168.126.539
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6	2.734.403	264.025
Total datorii curente		803.377.284	662.846.535
Total datorii		1.260.139.363	1.260.410.230
Total capitaluri proprii si datorii		11.792.681.883	9.625.093.149

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

	Nota	2022 (auditat)	2021 (auditat)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	22	6.343.626.321	3.103.149.054
Venituri din transportul energiei electrice		22.902.955	13.489.781
Total venituri		6.366.529.276	3.116.638.835
Alte venituri	23	167.599.852	87.254.468
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(605.436.828)	(562.856.178)
Cheltuieli cu personalul	24	(561.122.081)	(444.324.281)
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		(151.232.259)	(154.445.202)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar / Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	25	(1.085.014.040)	-
Alte cheltuieli din exploatare	26	(499.254.465)	(495.451.473)
Total cheltuieli din exploatare		(3.551.079.595)	(2.024.646.076)
Profit din exploatare		2.983.049.533	1.179.247.227
Cheltuieli financiare		(31.799.387)	(36.411.850)
Venituri financiare		239.236.533	61.046.100
Rezultat financiar net	27	207.437.146	24.634.250
Profit inainte de impozitul pe profit		3.190.486.679	1.203.881.477
Partea din (pierdere) aferenta entitatilor asociate	9	(197.390)	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	20	(428.249.778)	(167.842.918)
Profitul perioadei		2.762.039.511	1.036.038.559

Situatiile financiare consolidate prezentate de la pagina 1 la 86 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 consolidata a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

	Nota	2022 (auditat)	2021 (auditat)
Profitul perioadei		2.762.039.511	1.036.038.559
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclassificate 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		1.745.457	281.432.027
Total rezultat global aferent perioadei		2.763.784.968	1.317.470.586
Rezultatul pe actiune	15		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		9,16	3,43
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		9,16	3,43

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata 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
	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	2.997.775.072	8.364.682.919
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)							
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>2.762.039.511</i>	<i>2.762.039.511</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	14	-	-	-	-	2.763.784.968	2.763.784.968
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	14	-	-	-	-	(595.925.367)	(595.925.367)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	5.165.634.673
							10.532.542.520

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata 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 2021 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	1.820.339.902	2.434.020.626	7.519.329.908	
Rezultatul global								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>1.036.038.559</i>	<i>1.036.038.559</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	14	-	-	-	-	281.598.565	1.035.872.021	1.317.470.586
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite						(472.117.575)	(472.117.575)	
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	14	-	-	-	-	(472.117.575)	(472.117.575)	
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	2.997.775.072	8.364.682.919	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata 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	3.190.486.679	1.203.881.477
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	605.436.828	562.856.178
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	1.052.623	3.071.960
(Castiguri) din cedarea activelor detinute spre vanzare	-	(1.970.976)
Partea din pierderea aferenta entitatilor asociate	197.390	-
(Venituri) financiare nete	(208.282.484)	(23.037.754)
Modificari in:		
Diminuare/(Crestere) creante comerciale	(217.237.877)	(65.286.314)
Diminuare/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	28.676.091	(3.182.943)
(Crestere) stocuri	(90.070.306)	(124.691.164)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	59.014.287	59.388.314
Crestere datorii comerciale si alte datorii	139.406.482	13.980.306
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	3.443.256.599	1.652.202.462
Impozit pe profit platit	(431.043.747)	(168.974.771)
Dobanzi incasate	132.190.118	50.833.671
Dobanzi platite	(375.868)	(1.261.126)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	3.144.027.102	1.532.800.236
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(13.904.916)	(5.583.714)
Achizitii de imobilizari corporale	(491.549.819)	(299.251.677)
Investitii in entitati asociate (a se vedea Nota 9)	(4.943.000)	-
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 si active financiare evaluate la cost amortizat	(500.823.500)	292.411.000
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.010.139.684)	(38.268.274)
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)/Crestere neta a numerarului si echivalentelor de numerar	1.364.551.976	796.304.770
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 13)	1.343.172.157	546.867.387
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie (a se vedea Nota 13)	2.707.724.133	1.343.172.157

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)***1. ENTITATEA RAPORTOARE****a) Informatii generale despre grup**

Prezentele Situati Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, cuprind Situatiile Financiare ale ale Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. (“Societatea” sau “SNN”) si ale filialelor sale, denumite impreuna “Grupul”.

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un Sediul Central si doua Sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) – cu sediul in judetul Constanta, oras Cernavoda, strada Medgidiei nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) – cu sediul in judetul Arges, oras Mioveni, strada Campului nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, sector 1, strada Polona nr. 65.

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

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

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.

La 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 31 decembrie 2022	% participatie la 31 decembrie 2021
Energonuclear S.A.	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Servicii de furnizare si management a fortei de munca “– Cod CAEN 7830	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

a) Informatii generale despre grup (continuare)

La 31 decembrie 2022, Societatea detine o singura entitate asociata ce face obiectul consolidarii:

Ropower Nuclear S.A.

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

La 31 decembrie 2022, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de **4.943.000 RON**.

Schimbari in structura grupului in anul 2021

In anul 2021, au fost infiintate filialele Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. si Nuclearelectrica Serv S.R.L. , ambele detinute de Grup in proportie de 100%.

Schimbari in structura grupului in anul 2022

In anul 2022, a fost infiintata societatea Ropower Nuclear S.A., entitate detinuta de Grup in proportie de 50%.

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

a) Informatii generale despre grup (continuare)

Activitatile principale ale grupului

Activitatea principala a Grupului 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 8). Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele: (i) Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum si a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al 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 nucleare-energetice de la Cernavoda si in sectorul energiei nucleare civile din Romania. Acordul a fost recent ratificat si de Parlamentul Romaniei, prin Legea nr.200/2021. De asemenea, in octombrie 2020, US Exim Bank si-a exprimat, printr-un Memorandum de Intelegere incheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanta proiecte mari de investitii in Romania, inclusiv de tipul celor nucleare, in valoare totala de 7 miliarde de dolari.

Prin Raportul Curent emis in data de 25 noiembrie 2021, actionarii sunt informati in legatura cu avansarea Proiectului Unitatilor 3 si 4, proiect aflat in etapa pregatitoare, filiala Energonuclear S.A. semnand primul contract cu Candu Energy, membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatilor 3 si 4 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.

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata finantarea de catre SNN, a EnergoNuclear S.A. (EN), prin majorare de capital social al EN in numerar de catre SNN si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat de SNN, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In decembrie 2022, Guvernul Romaniei, la propunerea Ministerului Energiei, a aprobat proiectul de lege privind semnarea acordului de sprijin intre 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).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

a) Informatii generale despre grup (continuare)

Activitatile principale ale grupului (continuare)

De asemenea, Grupul 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 Grup, in cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Prin infiintarea filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L., Societatea urmareste asigurarea stabilitatii, predictibilitatii si continuitatii productiei, prin controlul si gestiunea riscurilor pe intregul lant al combustibilului, prin achizitionarea oxidului de uraniu si procesare acestuia pe plan local. Astfel, obiectivul principal al filialei, consta in prelucrarea concentratelor de uraniu in vederea obtinerii pulberii sintetizabile de dioxid de uraniu necesara la fabricarea combustibililor nucleari de tip CANDU 6. Pulberea sintetizata de dioxid de uraniu obtinuta este destinata exclusiv fluxului tehnologic de fabricare a combustibililor nucleari existenti la sucursala FCN Pitesti.

Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L. v-a prelua in principal activitatea de colectare, segregare si caracterizare deseuri radioactive, efectuata anterior de prestatori externi. Alte servicii prestate de aceasta filiala sunt: prevenire incendii, servicii de manipulare in depozitele sucursalei CNE Cernavoda.

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 Sotânga, Jud. Dambovita.

b) Scopul consolidarii

Principii si metode contabile

(i) Filialele

Filialele sunt entitati aflate sub controlul Grupului si sunt consolidate integral, aplicand metoda integrarii globale.

Grupul controleaza o entitate in care a investit, daca si numai daca acesta detine in totalitate urmatoarele :

- a) Autoritatea asupra entitatii in care s-a investit ;
- b) Expunere sau drepturi asupra retabilitatii variabile pe baza participarii sale in entitatea in care s-a investit ;
- c) Capacitatea de a-si utiliza autoritatea asupra entitatii in care s-a investit pentru a influenta valoarea retabilitatii investitorului.

La momentul evaluarii controlului Grupul in calcul si drepturile de vot potentiale sau convertibile care sunt exercitabile la momentul respectiv.

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

b) Scopul consolidarii (continuare)

Situatiile financiare ale filialelor sunt incluse in situatiile financiare consolidate din momentul in care incepe exercitarea controlului si pana in momentul incetarii acestuia. Politicile contabile ale filialelor Grupului au fost modificate in scopul alinierii acestora cu cele ale Grupului.

Filialele care intra in perimetrul de consolidare sunt prezentate in Nota 1 a).

(ii) Entitatile asociate

Entitatile asociate sunt acele societati in care Grupul poate exercita o influenta semnificativa, dar nu si control asupra politicilor financiare si operationale.

Situatiile financiare consolidate includ cota-parte a Grupului din rezultatele entitatilor asociate pe baza metodei punerii in echivalenta, de la data la care Grupul a inceput sa exercite influenta semnificativa si pana la data la care aceasta influenta inceteaza.

Participatiile in care Grupul detine intre 20% si 50% din drepturile de vot, dar asupra carora nu exercita o influenta semnificativa sunt clasificate ca active financiare disponibile in vederea vanzarii.

Entitatile asociate sunt contabilizate prin metoda punerii in echivalenta si sunt recunoscute initial la cost. Investitia Grupului include fondul comercial identificat la achizitie din care se scad pierderile pentru depreciere acumulate. Situatiile financiare consolidate includ partea Grupului din venituri si cheltuieli si miscarile in capitalul entitatilor asociate, dupa ajustarile de aliniere a politicilor contabile cu cele ale Grupului, de la data cand influenta semnificativa incepe pana cand aceasta influenta semnificativa inceteaza. Cand partea Grupului din pierderi este mai mare decat interesul in entitatea contabilizata prin metoda punerii in echivalenta, valoarea contabila a acestui interes (inclusiv orice investitii pe termen lung) este redusa la zero si recunoasterea pierderilor viitoare este intrerupta cu exceptia cazului in care Grupul are o obligatie sau a facut plati in numele entitatii in care a investit.

(iii) Tranzactii eliminate la consolidare

Decontarile si tranzactiile in interiorul Grupului, ca si profiturile nerealizate rezultate din tranzactii in interiorul Grupului, sunt eliminate in totalitate din situatiile financiare consolidate. Profiturile nerealizate rezultate din tranzactiile cu entitati asociate sau controlate in comun sunt eliminate in limita procentului de participare a Grupului. Profiturile nerealizate rezultate in urma tranzactiilor cu o entitate asociata sunt eliminate in contrapartida cu investitia in entitatea asociata. Pierderile nerealizate sunt eliminate in mod identic cu profiturile nerealizate, dar numai in masura in care nu exista indicii de depreciere a valorii.

(iv) Combinari de intreprinderi

In aplicarea IFRS 3, combinarile de intreprinderi sunt masurate si recunoscute in conformitate cu urmatoarele principii:

- La data achizitiei, activele identificabile dobandite si datoriile asumate, evaluate la valoarea justa si orice interese care nu controleaza in societate dobandite (interese minoritare) sunt inregistrate separat de goodwill ;
- Interesele care nu controleaza pot fi evaluate fie la valoarea justa (metoda fondului comercial complet), fie la cota lor in valoarea justa a activul net al firmei achizitionate (metoda fondului comercial partial). Decizia se ia individual pentru fiecare tranzactie ;
- Orice achizitie sau cedare a unei investitii intr-o filiala care nu afecteaza controlul este considerata a tranzactie intre actionari si trebuie inregistrata direct in capitalul propriu ;
- Daca sunt dobandite interese suplimentare intr-o asociere in participatie, o operatiune in comun sau o entitate asociata fara ca rezultat achizitie de control, valoarea activelor si pasivelor dobandite anterior ramane neschimbata in bilantul consolidat.
- Daca controlul este dobandit in etape, costul combinarii de intreprinderi include valoarea justa, la data la care controlul este dobandit, din interesul detinut anterior al cumparatorului in societatea achizitionata ;
- Costurile aferente direct atribuibile unei achizitii care conduce la control sunt tratate ca cheltuieli pentru perioadele din in care au fost suportate, cu exceptia costurilor de emisiune pentru titluri de creanta sau instrumente de capitaluri proprii, care trebuie sa fie inregistrate in conformitate cu IAS 32 si IFRS 9 ;
- IFRS 3 nu se aplica combinarilor de intreprinderi cu control comun, care sunt examinate de la caz la caz pentru a determina tratamentul contabil adecvat.

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

c) Reglementari in sectorul energetic

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 22).

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Consolidate ale Grupului au fost intocmite in baza Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") ("OMFP 2844/2016"). In acceptiunea OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele 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.

Evidenta contabila a filialei este mentinuta in lei, in conformitate cu Reglementarile Contabile Romanesti (RCR). Aceste conturi au fost retratate pentru a reflecta diferentele existente intre conturile conform RCR si cele conform IFRS. In mod corespunzator, conturile conform RCR au fost ajustate, in cazul in care a fost necesar, pentru a armoniza aceste situatii financiare, in toate aspectele semnificative, cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana.

In afara ajustarilor specifice de consolidare, principalele retratari ale informatiilor financiare prezentate in situatiile financiare intocmite in conformitate cu reglementarile contabile romanesti au constat in:

- gruparea mai multor elemente in categorii mai cuprinzatoare;
- ajustari ale elementelor de active, datorii si capitaluri proprii, in conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiara in economii hiperinflationiste” datorita faptului ca economia romaneasca a fost o economie hiperinflationista pana la 31 decembrie 2003;
- ajustari pentru recunoasterea creantelor si datoriilor privind impozitul pe profit amanat, in conformitate cu IAS 12 „Impozitul pe profit”;
- cerintele de prezentare in conformitate cu IFRS.

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

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

b) Continuitatea activitatii

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

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

c) Prezentarea situatiilor financiare

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

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)

d) Bazele evaluarii

Situatiile Financiare Consolidate au fost intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele financiare detinute in vederea vanzarii si imobilizarile corporale de natura terenurilor si constructiilor. Alte active si datorii financiare, precum si alte active si datorii ne-financiare sunt prezentate la cost amortizat sau cost istoric.

Politicile contabile definite mai jos au fost aplicate consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare. Aceste situatii financiare consolidate au fost intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

e) Moneda functionala si de prezentare

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

f) Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor Financiare Consolidate 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 11), ipotezele in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (a se vedea Nota 10), ipotezele in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (a se vedea Nota 21), ipotezele in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (a se vedea Nota 3q si Nota 19), estimari privind obligatiile de gestionare a deeurilor radioactive si neradioactive (Nota 18).

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 29.

Pentru aplicarea prevederilor IFRS 10 si IFRS 11, Grupul foloseste rationamentul in vederea evaluarii controlului exercitat si stabilirii tipului de parteneriat reprezentat de o entitate controlata in comun.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)***3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE**

Politicele contabile prezentate mai jos au fost aplicate in mod consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare consolidate si de catre toate entitatile Grupului.

Situatiile Financiare Consolidate sunt intocmite pe baza ipotezei ca Grupul isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Grupului analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

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.

In scopul intocmirii situatiilor financiare consolidate la 31 decembrie 2022, Grupul a ajustat urmatoarele elemente nemonetare pentru a fi exprimate in unitatea de masura curenta la 31 decembrie 2003 :

- ✓ Capital social (a se vedea Nota 14) ;
- ✓ Imobilizari corporale achizitionate pana la 31 decembrie 2003.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

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 Grup in urmatoarele clase de active de aceeași natura si cu utilizari similare:

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

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

- Terenurile, constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri, inclusiv centralele nucleare sunt evidentiata 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 puțin constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri, inclusiv centralele nucleare), sunt evidentiata 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, Grupul 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 puțin amortizarea cumulata si pierderile cumulate din depreciere, daca este cazul.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizări corporale (continuare)

Recunoaștere și evaluare (continuare)

Reevaluarile se fac cu suficientă regularitate pentru a se asigura că valoarea contabilă nu diferă semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la finalul perioadei de raportare.

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

Dacă valoarea contabilă a unui activ este majorată ca urmare a unei reevaluări, această majorare este înregistrată direct în capitalurile proprii, în cadrul poziției "Rezerve din reevaluare"; majorarea este însă recunoscută în contul de profit sau pierdere în măsura în care aceasta compensează o scădere din reevaluarea aceluiași activ recunoscută anterior în contul de profit sau pierdere.

Dacă valoarea contabilă 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 aceleași componente ale Unităților, astfel ca perioada de amortizare considerată este perioada de 2 ani dintre două inspecții generale regulate efectuate în mare parte asupra aceluiași componente, deci substituindu-se una pe cealaltă. Ultimele inspecții generale efectuate au fost: pentru Unitatea 1 în anul 2021 și pentru Unitatea 2 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 Grupului estimează că 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 Grupului.

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:

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**c) Imobilizari corporale (continuare)*****Amortizarea (continuare)***

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

Terenurile nu sunt supuse amortizarii, deoarece se considera ca au o durata de viata nedefinita.

Imobilizarile corporale in curs nu sunt amortizate pana cand acestea intra in folosinta.

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 cumulativ 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 fluajului 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. Grupul a contractat in februarie 2017 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".

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizări corporale (continuare)

Amortizarea (continuare)

Atunci când elementele unei imobilizări corporale au durate de viață diferite, acestea sunt înregistrate ca elemente individuale (componente majore) ale unui activ. Metodele de amortizare ale activelor, duratele de viață utile și valoarea reziduală sunt revizuite și ajustate, dacă este cazul, la fiecare dată de raportare.

Valoarea contabilă a activului este ajustată la valoarea recuperabilă dacă valoarea contabilă este mai mare decât valoarea recuperabilă estimată.

Castigul și pierderea din vânzări sunt determinate de diferența dintre veniturile obținute din vânzarea activului și valoarea contabilă a acestuia, fiind recunoscute ca venituri operaționale sau cheltuieli operaționale în contul de profit și pierdere.

Costul împrumuturilor contractate special pentru construcția unui element de imobilizare corporală este capitalizat în costul activului până la data la care sunt realizate activitățile necesare pentru pregătirea activului, în vederea utilizării sale prestabilite sau a vânzării.

Vanzarea/casarea imobilizărilor corporale

Imobilizările corporale care sunt casate sau vândute sunt eliminate din situația poziției financiare împreună cu amortizarea cumulată corespunzătoare. Orice profit sau pierdere rezultate dintr-o asemenea operațiune sunt incluse în profitul sau pierderea curentă

d) Active imobilizate deținute pentru vânzare

Activele imobilizate vor fi clasificate ca deținute pentru vânzare dacă valorile lor contabile vor fi recuperate în principal printr-o tranzacție de vânzare mai degrabă decât prin utilizare continuă. Astfel, un activ poate fi clasificat ca deținut pentru vânzare conform IFRS 5 numai dacă următoarele criterii sunt îndeplinite :

- Activul este disponibil pentru vânzare imediată în starea actuală,
- Vânzarea activului este foarte probabilă.

Pentru ca vânzarea să fie foarte probabilă trebuie îndeplinite toate criteriile de mai jos:

- Nivelul corespunzător al conducerii și-a asumat un plan de vânzări ;
- A fost inițiat un program activ pentru localizarea unui cumpărător și realizarea planului ;
- Activul este comercializat activ la un preț rezonabil raportat la valoarea sa justă actuală ;
- Nu sunt probabile schimbări semnificative sau retragerea planului ;
- Se preconizează ca vânzarea va îndeplini criteriile de derecunoaștere pentru a fi înregistrată ca o vânzare în decurs de un an.

Evaluare înainte de clasificarea ca deținut pentru vânzare

Ca un prim pas, imediat înainte de clasificarea inițială a unui activ ca deținut pentru vânzare, valoarea contabilă a activului va fi măsurată conform standardelor IFRS aplicabile (de ex. proprietatea, unitățile de producție și echipamentele sunt măsurate conform IAS 16) inclusiv orice depreciere cumulativă și orice reducere a valorii bilanțiere, dacă e cazul. Acest prim pas este aplicabil unui activ nou achiziționat precum și unui activ existent care va fi reclassificat ca deținut pentru vânzare în temeiul acestei politici.

Evaluare la clasificarea inițială ca deținut pentru vânzare

La clasificarea inițială ca deținut pentru vânzare activul individual identificat ca deținut pentru vânzare este măsurat la valoarea cea mai mică dintre :

- valoarea contabilă și
- valoarea sa justă minus costurile vânzării.

Dacă valoarea justă minus costurile vânzării este mai mare decât valoarea contabilă a activului, nu este necesară o ajustare. În caz contrar, o pierdere din depreciere ca rezultat al acestei măsurători inițiale este înregistrată direct în contul de profit și pierdere și valoarea activului imobilizat este ajustată corespunzător.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

d) Active imobilizate detinute pentru vânzare (continuare)

Evaluare ulterioară

La evaluarea ulterioară, activul imobilizat detinut pentru vânzare este măsurat la valoarea mai mică dintre valoarea raportată și valoarea justă minus costurile vânzării.

Activele imobilizate detinute pentru vânzare nu se amortizează.

Recunoașterea pierderilor din depreciere și a reluărilor

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 detinut pentru vânzare nu mai sunt îndeplinite, activul sau grupul destinat cedării nu va mai fi clasificat drept detinut pentru vânzare.

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

- valoarea raportată înainte de clasificarea ca detinut pentru vânzare, ajustată pentru orice depreciere, amortizare sau reevaluare necesară dacă activul sau grupul destinat cedării nu ar fi fost clasificat drept detinut 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, Grupul 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 contin opțiuni de achiziție, și
- contracte de leasing unde activul suport are o valoare mică.

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

Grupul, 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.

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.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

e) Leasing (continuare)

(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 prețului 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” - concesiile 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 locatori 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 locatarii 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.

Grupul 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.

f) Imobilizări necorporale

Imobilizările necorporale sunt reprezentate în principal de aplicații informatice și licențe. Acestea sunt evidențiate la cost istoric mai puțin amortizarea acumulată și ajustarea de depreciere a valorii.

Cercetare și dezvoltare

Cheltuielile cu activitățile de cercetare, realizate în scopul câștigării unor cunoștințe sau interpretări științifice ori tehnice noi, sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în momentul în care sunt suportate.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

f) Imobilizări necorporale (continuare)

Cercetare și dezvoltare (continuare)

Activitățile de dezvoltare implică un plan sau proiect ce vizează produse, procese noi sau îmbunătățite substanțial. Costurile de dezvoltare sunt capitalizate numai dacă acestea pot fi evaluate credibil, produsul sau procesul este fezabil din punct de vedere tehnic și comercial, beneficiile economice viitoare sunt probabile, iar Grupul intenționează să are suficiente resurse să finalizeze dezvoltarea și să utilizeze sau să vândă activul. Cheltuielile capitalizate includ costul materialelor, costurile directe cu personalul și costurile administrative care sunt direct atribuibile pregătirii activului pentru utilizarea prestabilită și costurile îndatorării capitalizate. Alte costuri de dezvoltare sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în momentul în care sunt suportate.

Costurile de dezvoltare capitalizate sunt evaluate la cost minus amortizarea cumulată și pierderile din depreciere cumulate.

Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare cu imobilizări necorporale sunt capitalizate numai atunci când acestea măresc beneficiile economice viitoare ale activului la care se referă. Toate celelalte cheltuieli sunt recunoscute în situația individuală a profitului sau a pierderii pe măsura ce sunt efectuate.

Amortizarea

Amortizarea este înregistrată în situația individuală a profitului sau a pierderii pe baza metodei liniare pe perioada estimată a duratei utile de funcționare a imobilizării necorporale. Imobilizările necorporale sunt amortizate de la data la care activul este gata de utilizare, durata de funcționare utilă fiind stabilită în funcție de perioada pe care activul poate fi utilizat.

Grupul deține imobilizări necorporale provenite din achiziții și nu generate intern. Duratele de viață utilă sunt stabilite în funcție de perioada pe care activul poate fi utilizat, pe o perioadă determinată între 2 și 8 ani. Licențele windows, MS Office și programele software au o durată utilă de viață stabilită între 2 și 3 ani, iar programele informatice specifice exploatarei centralei nucleare au o durată de viață utilă de între 5 și 8 ani. Grupul nu deține imobilizări necorporale achiziționate prin subvenții guvernamentale.

g) Active și datorii financiare

Clasificare

Grupul a adoptat IFRS 9 „Instrumente financiare”.

Acest standard a înlocuit prevederile din IAS 39 „Instrumente financiare: recunoaștere și evaluare” privind clasificarea și evaluarea activelor financiare și înlocuiește modelul de estimare a ajustărilor pentru deprecierea activelor financiare cu un model bazat pe pierderi așteptate.

IFRS 9 conține o nouă abordare privind clasificarea și evaluarea activelor financiare care reflectă modelul de afaceri în cadrul căruia sunt gestionate activele și caracteristicile fluxului de numerar.

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

Grupul clasifică instrumentele financiare deținute în următoarele categorii:

Active financiare evaluate la cost amortizat

Un activ financiar este evaluat la costul amortizat dacă îndeplinește ambele condiții prezentate mai jos și nu este desemnat ca fiind evaluat la valoarea justă prin profit sau pierdere:

- este deținut în cadrul unui model de afaceri al cărui obiectiv este păstrarea activelor pentru colectarea fluxurilor de numerar contractuale; și
- condițiile sale contractuale generează, la anumite date, fluxuri de trezorerie care sunt numai plăți ale principalului și dobânzii aferente sumei principale scadente.

Standardul preia prevederile din IAS 39 cu privire la recunoașterea și derecunoașterea instrumentelor financiare.

Grupul deține la 31 decembrie 2022, respectiv 2021 active financiare evaluate la cost amortizat.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active și datorii financiare (continuare)

Clasificare (continuare)

Active financiare la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global

Un activ financiar se evaluează la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global numai dacă îndeplinește ambele condiții prezentate mai jos și nu este desemnat la valoare justă prin profit sau pierdere:

- este detinut în cadrul unui model de afaceri al cărui obiectiv este atins atât prin colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, cât și prin vânzarea de active financiare; și
- condițiile sale contractuale generează, la anumite date, fluxuri de trezorerie care reprezintă numai plăți ale principalului și dobânzii aferente sumei principale scadente.

În plus, la recunoașterea inițială a unei investiții în instrumente de capitaluri proprii care nu este detinută pentru tranzacționare, grupul poate alege în mod irevocabil să prezinte modificări ulterioare ale valorii juste în alte elemente ale rezultatului global. Aceste opțiuni se aplică pentru fiecare instrument, după caz.

Grupul nu deține la 31 decembrie 2022, respectiv 2021 active financiare la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global.

Active financiare la valoare justă prin profit sau pierdere

Toate activele financiare care nu sunt clasificate ca fiind evaluate la costul amortizat sau la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, vor fi evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere. În plus, la recunoașterea inițială, Grupul poate desemna în mod irevocabil ca un activ financiar, care altfel intră în cerințele pentru a fi evaluat la cost amortizat sau la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, să fie evaluat la valoare justă prin profit sau pierdere, dacă acest lucru elimină sau reduce în mod semnificativ o neconcordanță contabilă care ar apărea dacă s-ar proceda în alt mod.

Grupul nu deține la 31 decembrie 2022, respectiv 2021 active financiare la valoare justă prin profit sau pierdere.

Recunoaștere

Activele financiare și datoriile financiare sunt recunoscute la data la care Grupul devine parte contractuală la condițiile respectivului instrument. Activele și datoriile financiare sunt măsurate la momentul recunoașterii inițiale la valoare justă.

Compensari

Activele și datoriile financiare sunt compensate, iar rezultatul net este prezentat în situația poziției financiare doar atunci când există un drept legal de compensare și dacă există intenția decontării lor pe o bază netă sau dacă se intenționează realizarea activului și stingerea datoriei în mod simultan.

Veniturile și cheltuielile sunt prezentate net numai atunci când este permis de standardele contabile, sau pentru profitul și pierderea rezultate dintr-un grup de tranzacții similare cum ar fi cele din activitatea de tranzacționare a Grupului.

Evaluare

Evaluarea la cost amortizat

Costul amortizat al unui activ sau datoriei financiare reprezintă valoarea la care activul sau datoria financiară este măsurată după recunoașterea inițială, mai puțin plățile de principal, la care se adaugă sau din care se scade amortizarea cumulată până la momentul respectiv folosind metoda dobânzii efective, mai puțin reducerile aferente pierderilor din depreciere.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active și datorii financiare (continuare)

Evaluarea la valoarea justă

Valoarea justă reprezintă prețul care ar fi primit la vânzarea unui activ sau plătit pentru stingerea unei datorii în cadrul unei tranzacții desfășurate în condiții normale între participanții pe piața principală, la data evaluării, sau în absența pieței principale, pe cea mai avantajoasă piață la care Grupul are acces la acea dată.

Grupul măsoară valoarea justă a unui instrument financiar folosind prețurile cotate pe o piață activă pentru acel instrument. Un instrument financiar are o piață activă dacă pentru acel instrument sunt disponibile rapid și în mod regulat prețuri cotate. Prețul de piață utilizat pentru determinarea valorii juste este prețul de închidere al pieței din ultima zi de tranzacționare înainte de data evaluării.

În absența unei cotații de preț pe o piață activă, Grupul folosește tehnici de evaluare bazate pe analiza fluxurilor de numerar actualizate și alte metode de evaluare folosite în mod obișnuit de participanții la piață, utilizând la maximum informațiile din piață, bazându-se cât mai puțin posibil pe informațiile specifice companiei. Grupul utilizează tehnici de evaluare care maximizează utilizarea datelor observabile și minimizează utilizarea datelor neobservabile.

Derecunoaștere

Grupul derecunoaște un activ financiar atunci când drepturile de a primi fluxuri de numerar din acel activ financiar expiră, sau atunci când Grupul a transferat drepturile de a primi fluxurile de numerar contractuale aferente celui activ financiar într-o tranzacție în care a transferat în mod semnificativ toate riscurile și beneficiile dreptului de proprietate. Grupul derecunoaște o datorie financiară atunci când s-au încheiat obligațiile contractuale sau atunci când obligațiile contractuale sunt anulate sau expiră.

Castiguri și pierderi din cedare

Castigul sau pierderea aferentă cedării unui activ financiar sau unei datorii financiare evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere este recunoscut în profitul sau pierderea curentă.

h) Alte active și datorii financiare

Alte active și datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizând metoda dobânzii efective, minus orice pierderi din depreciere.

i) Deprecierea activelor altele decât cele financiare

Valoarea contabilă a activelor Grupului care nu sunt de natură financiară, altele decât activele de natură impozitelor amânate, sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a identifica existența indiciilor de depreciere. Dacă există asemenea indicii, se estimează valoarea recuperabilă a activelor respective.

O pierdere din depreciere este recunoscută atunci când valoarea contabilă a activului sau a unității sale generatoare de numerar depășește valoarea recuperabilă a activului sau a unității generatoare de numerar. O unitate generatoare de numerar este cel mai mic grup identificabil care generează numerar în mod independent față de alte active și alte grupuri de active. Pierderile din depreciere se recunosc în situația profitului sau pierderii și a altor elemente ale rezultatului global.

Valoarea recuperabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este maximumul dintre valoarea de utilizare și valoarea sa justă mai puțin costurile pentru vânzarea celui activ sau unități. Pentru determinarea valorii de utilizare, fluxurile viitoare de numerar sunt actualizate folosind o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă condițiile curente de piață și riscurile specifice activului respectiv.

Pierderile din depreciere recunoscute în perioadele precedente sunt evaluate la fiecare dată de raportare pentru a determina dacă s-au diminuat sau nu mai există. Pierderea din depreciere se reia dacă s-a produs o schimbare în estimările folosite pentru a determina valoarea de recuperare. Pierderea din depreciere se reia doar în cazul în care valoarea contabilă a activului nu depășește valoarea contabilă care s-ar fi calculat, netă de amortizare și depreciere, dacă pierderea din depreciere nu ar fi fost recunoscută.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

j) 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 Grupului. 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 Grup 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, Grupul a utilizat metoda FIFO.

În urma analizei stocurilor efectuată de managementul Grupului 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 Grupului 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.

Grupul 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, Grupul aplică noua politică prospectiv, începând cu 1 ianuarie 2016.

k) Creanțe comerciale și alte creanțe

Creanțele comerciale sunt înregistrate inițial la valoarea facturată și ulterior evaluate folosind metoda dobânzii efective minus valoarea pierderilor din depreciere. O ajustare pentru depreciere este constituită când există o evidență clară că Grupul nu va putea colecta creanțele la termenul stabilit. Dificultățile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta să intre în faliment sau în reorganizare financiară, întârzierile la plată (peste 360 de zile) sunt considerate indicii că aceste creanțe pot necesita ajustări de valoare.

O pierdere din depreciere aferentă unui activ financiar evaluat la cost amortizat este calculată ca diferență dintre valoarea sa contabilă și valoarea prezentă a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate, actualizate, utilizând rata de dobândă efectivă inițială a activului. Valoarea contabilă este redusă prin folosirea unui cont de ajustări de depreciere, iar pierderea este înregistrată în contul de profit și pierdere în cadrul poziției “Alte cheltuieli din exploatare”.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

l) 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 Grupul intelege depozitele bancare uzuale, la care Grupul 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 Grupului 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.

m) Capitalul social

Capitalul social reprezinta totalitatea actiunilor subscribe si varsate de catre actionarii Grupului mama. 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. Micsorarea 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 anularea 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.

n) 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 Grupului. Rezerva legala este repartizata la data bilantului. Rezerva legala se regaseste in cadrul pozitiei "Rezultatul reportat".

o) Rezerva platita in avans

Rezerva platita in avans reprezinta contributiile aduse in numerar de catre actionarii Grupului pentru o viitoare emitere 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 Grupului este numai de a emite un numar fix de actiuni.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

p) Subvenții guvernamentale

Societatea recunoaște subvențiile guvernamentale în conformitate cu prevederile IAS 20 Contabilitatea subvențiilor guvernamentale și prezentarea informațiilor legate de asistența guvernamentală.

Subvențiile guvernamentale reprezintă „asistența acordată de guvern sub forma unor transferuri de resurse către o entitate în schimbul conformării, în trecut sau în viitor, cu anumite condiții referitoare la activitatea de exploatare a entității. Subvențiile exclud acele forme de asistență guvernamentală cărora nu li se poate atribui, în mod rezonabil, o anumită valoare, precum și acele tranzacții cu guvernul care nu se pot distinge de operațiunile comerciale normale ale entității”.

IAS 20 distinge două tipuri de subvenții : cele privind activele, numite subvenții pentru investiții, și cele privind veniturile.

Subvențiile privind activele reprezintă „subvenții guvernamentale pentru acordarea cărora principala condiție este ca o entitate beneficiară trebuie să cumpere, să construiască sau să dobândească în alt mod active imobilizate. De asemenea, pot exista și condiții secundare care restricționează tipul sau amplasarea activelor sau perioadele în care acestea urmează să fie dobândite sau detinute”.

Subvențiile privind veniturile sunt „subvenții guvernamentale diferite de cele privind activele”.

Contabilizarea subvențiilor guvernamentale se poate realiza în conformitate cu una dintre următoarele două abordări : abordarea bazată pe capital, sub incidența căreia o subvenție este recunoscută în afara profitului sau pierderii, și abordarea pe baza de venit, prin care subvenția este înscrisă în contul de profit și pierdere, într-un singur exercițiu sau în mai multe exerciții.

q) Beneficiile angajaților

(i) Planuri de beneficii determinate

Un plan de beneficii determinat este un plan de beneficii post-angajare, altul decât un plan de contribuții determinat. Obligatiile nete ale Grupului în raport cu planurile de beneficii determinate sunt calculate separat pentru fiecare plan în parte, estimând valoarea beneficiilor viitoare pe care angajații le-au obținut în schimbul serviciilor prestate în perioada curentă și în perioadele anterioare ; aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezentă. Orice costuri nerecunoscute ale unor servicii anterioare, precum și valoarea justă a activelor planului de beneficii, sunt deduse.

Calculul este realizat anual de către un actuar calificat utilizând metoda factorului de credit proiectat. Atunci când din calcul rezultă un beneficiu pentru Societate, activul recunoscut este limitat la totalul dintre costurile nerecunoscute ale serviciilor anterioare și valoarea prezentă a beneficiilor economice disponibile sub forma unor rambursări viitoare din plan sau a unor reduceri ale contribuțiilor viitoare. Pentru a calcula valoarea prezentă a beneficiilor economice, se iau în considerare toate cerințele minime de finanțare aplicabile oricărui plan din cadrul Grupului. Un beneficiu economic este disponibil Grupului dacă este realizabil pe durata de viață a planului sau la decontarea datoriilor planului.

Atunci când beneficiile unui plan sunt suplimentate, cota - parte a beneficiului suplimentar aferent serviciilor prestate anterior de către angajați este recunoscută în contul de profit sau pierdere utilizând metoda liniară pe perioada medie de timp până când beneficiile intra în drepturi. În măsura în care beneficiile intra în drepturi imediat, cheltuiala este recunoscută imediat în contul de profit sau pierdere.

Grupul recunoaște imediat toate castigurile și pierderile actuariale rezultate din planurile de beneficii determinate, la alte elemente ale rezultatului global și toate cheltuielile referitoare la planurile de beneficii determinate în contul de profit sau pierdere.

Grupul recunoaște castigurile sau pierderile aferente reducerii sau decontării unui plan de beneficii determinate, atunci când are loc reducerea sau decontarea.

Castigurile sau pierderile generate de o reducere sau decontare trebuie să cuprindă orice modificare rezultată a valorii actualizate a obligației privind beneficiile determinate, orice modificare rezultată a valorii juste a activelor planului, orice castiguri sau pierderi actuariale aferente și orice cost al serviciilor trecute aferent care nu fuseseră recunoscute anterior.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

q) Beneficiile angajatilor (continuare)

(ii) Alte beneficii ale angajatilor pe termen lung

Obligatia neta a Grupului 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 Grupul 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.

r) Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

Un provizion este recunoscut daca, in urma unui eveniment anterior, Grupul 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.

s) 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.

t) 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, Grupul 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 Grupului (ex: vanzare de imobilizari corporale si necorporale). Grupul a evaluat impactul acestor modificari asupra pozitiei financiare si a performantelor, dar nu a identificat niciun element semnificativ pana la data raportarii.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

t) Recunoașterea veniturilor și a cheltuielilor (continuare)

Grupul a analizat principalele fluxuri de venituri care sunt reprezentate de vânzările de energie electrică și termică și alte venituri, prin aplicarea modelului "cinci pași" prevăzut de IFRS 15. Pe baza rezultatelor analizei termenilor contractuali pentru principalele tipuri de contracte aferente fiecărui flux semnificativ de venituri, Grupul a concluzionat că IFRS 15 nu are un impact semnificativ asupra situațiilor financiare, comparativ cu recunoașterea veniturilor conform IAS 18 și IAS 11.

Grupul livrează bunuri (energie electrică și termică) pentru care consideră că recunoașterea veniturilor să aibă loc la un moment în timp, la momentul în care controlul activului este transferat clientului și anume la livrarea bunurilor.

(ii) Venituri și cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind în principal venituri din dobânzi aferente depozitelor bancare și numerarului, venituri din dividende, precum și castigurile din diferențele de curs valutar. Veniturile financiare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în baza contabilității de angajamente, folosind metoda dobânzii efective. Rata dobânzii efective reprezintă rata care actualizează exact plățile și încasarile în numerar preconizate în viitor pe durata de viață așteptată a activului sau datoriei financiare (sau, acolo unde este cazul, pe o durată mai scurtă) la valoarea contabilă a activului sau datoriei financiare.

Valoarea dobânzii aferentă datoriei ce decurge din contractul de leasing se determină utilizând o rată de actualizare care poate fi rata de dobândă din contract sau rata marginală de împrumut a locatarului și se recunoaște în profit sau pierdere.

Cheltuielile financiare cuprind în principal cheltuiala cu dobândă aferentă împrumuturilor și pierderile din diferențe de curs valutar. Toate costurile îndatorării care nu sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producerii unui activ sunt recunoscute în contul de profit și pierdere utilizând metoda dobânzii efective.

(iii) Taxe

IFRIC 21 "Taxe" clarifică modul de recunoaștere în contabilitate a cheltuielilor referitoare la taxe. Pentru o entitate, evenimentul generator care da naștere unei datorii de a plăti o taxă este activitatea care declanșează plata taxei, identificată prin legislație. Obligatia de a plăti o taxă este recunoscută în mod progresiv în cazul în care evenimentul generator are loc într-o perioadă de timp.

Grupul a implementat prevederile **IFRIC 21 Taxe** prin modificarea politicilor contabile, începând cu situațiile financiare anuale ale exercitiului financiar 2014. În sfera de aplicare, Grupul a identificat impozitul pe construcții speciale și impozitele și taxele locale. Grupul a recunoscut datoria privind aceste impozite și taxe la momentul apariției activității care determină plata, așa cum este definită de legislația relevantă. O datorie privind impozitele și taxele este estimată progresiv numai dacă activitatea care determină plata apare pe parcursul unei perioade.

IFRIC 21 este aplicabil retroactiv tuturor impozitelor stabilite de autorități guvernamentale conform legislației, altele decât ieșiri de numerar care fac obiectul altor standarde (ex.: IAS 12 "Impozitul pe profit"), amenzi și alte penalități pentru încălcarea legislației.

IFRIC 21 specifică faptul că această interpretare nu adresează modalitatea de înregistrare a contrapartidei acestei datorii (respectiv activ sau cheltuiala) dar precizează faptul că un activ este recunoscut în cazul în care o datorie a fost plătită în avans și nu există o obligație prezentă de plată.

Grupul a considerat că momentul recunoașterii datoriei este determinat de existența în patrimoniul sau a activelor ce constituie baza de impozitare și în consecință, datoria privind impozitul pe construcții speciale și impozitele și taxele locale a fost recunoscută integral la data de 1 ianuarie în contrapartida cu cheltuiala aferentă.

Grupul a reconsiderat data la care apare evenimentul generator în legătură cu impozitele și taxele care cad sub incidența IFRIC 21 și a concluzionat că această dată este 31 decembrie a fiecărui an.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

u) 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 Grupului considera operatiunile sale in totalitatea lor "un singur segment".

Identificarea unui singur segment raportabil are la baza urmatoarele elemente:

- Grupul 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. Grupul 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 Grupului 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 Grupului sunt localizate pe teritoriul Romaniei.

- *IFRS 8.34. - Informatii privind clientii principali.* Tranzactiile inregistrate cu principalii clienti sunt prezentate atat in *Nota 11 Creante comerciale si alte creante*, cat si in *Nota 29 lit. b) Administrarea riscurilor semnificative. Riscul de credit*, unde a fost tratata expunerea Grupului la riscul de creditare concentrat.

v) 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 pozitivei 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.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

v) 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 aceeași autoritate fiscala pentru aceeași 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%.

w) 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 datoric in perioada in care este aprobata repartizarea lor.

x) Rezultatul pe actiune

Rezultatul pe actiune este calculat impartind profitul sau pierderea atribuibil(a) actionarilor Grupului 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.

y) 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 Grupului 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 evidentiate in note, atunci cand sunt considerate semnificative.

z) Parti afiliate

Diferite entitati sau persoane sunt considerate a fi in relatii speciale cu Grupul 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, Grupul se supune unor reglementari specifice, avand obligatii de raportare privind tranzactiile cu partile afiliate. Grupul prezinta in situatiile financiare tranzactiile cu parti afiliate in conformitate cu IAS 24 "Prezentarea informatiilor privind partile afiliate" (a se vedea Nota 28).

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

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

Pe parcursul anului curent Societatea a aplicat toate standardele noi și amendamentele la Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS), care sunt relevante pentru operațiunile sale și sunt în vigoare pentru perioadele contabile care încep la 1 ianuarie 2022 aprobate de Uniunea Europeană.

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

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

- (i) **Amendamente la IAS 16 „Imobilizari corporale”** – Incasari înainte de utilizarea preconizata adoptate de UE în 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022). Modificarea interzice unei entitati să deducă din costul unei imobilizari corporale orice incasare înainte de pregătirea bunului pentru utilizarea preconizata. De asemenea, clarifica faptul că o entitate testează dacă un activ funcționează corect atunci când evaluează performanța tehnică și fizică a acestuia. Performanța fizică a activului nu face obiectul amendamentului. Entitățile trebuie să prezinte separat sumele încasărilor și costurile referitoare la articolele produse care nu reprezintă o activitate obișnuită a societății.
- (ii) **Amendamente la IFRS 3 „Combinari de întreprinderi”** – Definiția cadrului conceptual cu amendamente la IFRS 3 adoptate de UE în 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022). Au fost aduse modificări minore ale IFRS 3, privind definiția cadrului conceptual pentru Raportările Financiare și pentru a adăuga o excepție privind recunoașterea datoriilor și a datoriilor contingente în sfera de aplicare a IAS 37 “Provizioane, datorii contingente și active contingente” și IFRIC 21 „Taxe”. Amendamentele confirmă faptul că activele contingente nu ar trebui să fie recunoscute la data achiziției.
- (iii) **Amendamente la IAS 37 “Provizioane, datorii contingente și active contingente”** - Contracte oneroase — Costul cu executarea contractului adoptate de UE în 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022). Modificarea clarifica faptul că în structura costurilor directe referitoare la finalizarea unui contract sunt incluse atât costurile incrementale cât și o parte alocată din alte costuri directe atribuibile finalizării contractului. De asemenea, înainte de recunoașterea unui provizion separat pentru un contract oneros, entitatea recunoaște orice pierdere din depreciere care a avut loc asupra activelor utilizate în îndeplinirea 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 și IAS 41) cu scopul principal de a elimina inconsecvențele și de a clarifica anumite formulări – adoptate de UE în 28 iunie 2021 (amendamentele la IFRS 1, IFRS 9 și IAS 41 sunt aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022. Amendamentul la IFRS 16 se referă numai la un exemplu ilustrativ, astfel încât nu este menționată o dată de intrare în vigoare).

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a dus la modificări semnificative în situațiile financiare ale Societății.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

aa) 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 deductibile 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.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

aa) 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.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

bb) Aspecte legate de clima

Atenuarea schimbărilor climatice și securitatea aprovizionării cu energie sunt două dintre cele mai importante provocări globale în 2022, care necesită o reconsiderare a sistemelor energetice ale lumii. Implementarea energiei nucleare în sectoarele de energie, industrie, construcții și transport poate ajuta la atenuarea dependenței de combustibilii fosili și poate oferi servicii de flexibilitate pentru a crește fiabilitatea sistemelor de energie regenerabilă.

Centralele nucleare nu produc emisii de gaze cu efect de seră în timpul funcționării iar, pe parcursul ciclului său de viață, acestea produc aproximativ aceeași cantitate de emisii echivalente de dioxid de carbon pe unitate de electricitate precum turbinele eoliene și o treime din emisiile pe unitatea de energie electrică în comparație cu energia solară termică.

Situațiile financiare ale Grupului reflectă aspecte legate de schimbările climatice și dezvoltarea durabilă prin intermediul elementelor prezentate mai jos: implementarea strategiei de investiții și a unei strategii de finanțare durabile; cheltuielile efectuate în mod special ca răspuns la problemele de mediu, în baza legilor și regulamentelor aplicabile; și metodele de evaluare utilizate pentru activele și pasivele Societății.

Proiectele de investiții ale Grupului contribuie atât la securitatea energetică, cât și în procesul de decarbonare, fiind o sursă curată de energie, în conformitate cu măsurile Comisiei Europene aferente “Fit for 55” și noului Act Delegat Complementar care a inclus energia nucleară în domeniul de aplicare a Taxonomiei UE privind Finanțarea Durabilă. Realizarea proiectelor de investiții ale Societății vor conduce, după anul 2031, la asigurarea a aproximativ 33% din necesarul de consum și estimativ 66% din energia fără emisii de CO₂ la nivel național, precum și la evitarea eliberării în atmosferă a aproximativ 20 milioane de tone de CO₂ anual.

Grupul are în derulare proiecte de investiții strategice în valoare estimată de 12 miliarde de Euro, printre care: Retehnologizarea Unității 1, Proiectul Unităților 3 și 4, dezvoltarea reactoarelor modulare mici în cooperare cu NuScale, dar și proiecte suport pentru operarea curentă, cum este Instalația de Detritiere. Proiectele de investiții ale Grupului vor contribui cu energie curată, fără emisii de CO₂, la stabilitatea energetică a României, la dezvoltarea socio-economică locală și națională, la dezvoltarea industriei nucleare și la formarea unei noi generații de specialiști.

În ceea ce privește reglementările legislative, la data de 10 decembrie 2021 Uniunea Europeană a adoptat Actul delegat care completează articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 din 18 iunie 2020 *privind instituirea unui cadru care să faciliteze investițiile durabile și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/2088*, care are ca scop clasificarea activităților economice în funcție de contribuția acestora la atingerea obiectivelor de mediu. Acest „Regulament privind taxonomia” face parte din strategia europeană de promovare a unei finanțări durabile care contribuie la atingerea neutralității carbonului până în 2050, în special prin încurajarea infuziilor de capital în investiții durabile. Regulamentul se aplică începând cu 31 decembrie 2021 și solicită grupurilor care fac obiectul obligației de raportare nefinanciară, așa cum este cazul Grupului SNN, să publice trei indicatori: cifra de afaceri, cheltuieli de capital și cheltuieli de exploatare asociate taxonomiei europene eligibile, apoi aliniate taxonomiei activității economice. Reglementările aplicabile la 31 decembrie 2021 nu acopereau activități specifice de energie nucleară, activitate dominantă pentru Grup, și nici activități legate de gaze naturale.

În data de 2 februarie 2022, Comisia Europeană a aprobat un act delegat complementar privind clima, care include, în condiții stricte, activități specifice de energie nucleară și gaze în lista activităților economice acoperite de taxonomia UE. Proiectul a fost adoptat oficial la 9 martie 2022, când au fost puse la dispoziție versiunile lingvistice în toate limbile oficiale ale UE. Actul delegat complementar (UE) 2022/1214 a fost publicat în Jurnalul Oficial la 15 iulie 2022. Se va aplica de la 1 ianuarie 2023.

Rezultatele activității Grupului de stabilire a acestor trei indicatori sunt prezentate în raportul Grupului privind activitățile sale nefinanciare. performanța, în secțiunea „Schimbări climatice - rolul SNN la nivel de industrie” din Raportul de Sustenabilitate 2022.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

bb) Aspecte legate de clima

Evaluarea activelor și pasivelor

(i) Provizioane privind datoriile contingente și pierderi care încorporează aspecte legate de mediu

Provizioanele pentru datorii incerte și pierderi neprevăzute care încorporează aspecte legate de mediu sunt: provizioane pentru gestionarea deșeurilor radioactive și neradioactive, și pentru gestionarea combustibilului uzat (provizioane DICA). Pentru detalii a se consulta nota 18.

În anii 2021- 2022 nu au fost înregistrate datorii contingente privind litigiile de mediu.

(ii) Evaluarea activelor

Aspectele climatice sunt luate în considerare în evaluarea activelor pe termen lung prin testarea deprecierei. La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, în vederea respectării prevederilor IAS 36, Societatea evaluează dacă există un indiciu ca un activ să fie depreciat semnificativ. Testele de depreciere și recunoașterea ajustărilor de depreciere se efectuează în conformitate cu prevederile pct. j) Nota 3.

Testele de depreciere au fost efectuate astfel:

- Grupul măsoară orice depreciere a activelor pe termen lung comparând valoarea contabilă netă și valoarea recuperabilă;
- Valoarea recuperabilă este stabilită ca fiind maximum dintre prețul net de vânzare al unui activ și valoarea lui de utilizare. Valoarea de utilizare este definită ca fiind valoarea prezentă a fluxurilor financiare viitoare pe care activul le va genera pe parcursul vieții sale utile, fără a neglija fluxul financiar adus de vânzarea activului la finele acestei durate de viață;
- Valoarea de utilizare este calculată pe baza fluxurilor de trezorerie prognozate pe o perioadă de 10 ani, conform modelelor financiare aprobate de conducerea Grupului;
- Preturile forward utilizate în testele de depreciere sunt preturile pieței observate la sfârșitul perioadei, urmând ca din anul 2024 să fie utilizate previziunile realizate de un furnizor independent (base case ICIS). Pentru 2023, prețul prognozat se bazează pe un mix de preturi în conformitate cu contractele deja semnate și cu cele mai bune estimări ale energiei electrice necontractate rămase;
- Scenariile pe termen lung utilizate pentru preturile de vânzare a energiei electrice sunt în concordanță cu traiectoria europeană privind tintele de decarbonizare stabilite, în special așa cum este stabilit prin Acordul de la Paris privind schimbările climatice, adoptat pe data de 12 decembrie 2015 și intrat în vigoare în data de 4 Noiembrie 2016;
- Ipotezele macroeconomice utilizate se bazează pe surse externe și disponibile publicului larg. Rata inflației și cursurile de schimb valutare luate în considerare se bazează pe previziunile emise de Comisia Națională de Strategie și Prognoza.

Aceste calcule pot fi influențate de mai multe variabile, precum: modificări ale preturilor pieței la energie electrică, schimbări ale reglementărilor în vigoare, modificări ale cererii și cotelor de piață deținute de Grup, precum și rata de depreciere a portofoliului de clienți, durata de viață utilă a instalațiilor, etc.

Analizele de sensibilitate pe diferite dimensiuni și ipoteze nu indică niciun risc de depreciere.

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE

Grupul 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 29).

Judecățile contabile semnificative pentru aplicarea politicilor contabile ale Grupului 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 transparentă 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:

Grupul 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.

Grupul 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 Situatiile Financiare Consolidate 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)***(iii) Ierarhia valorilor juste (continuare)*

Avand in vedere sectorul in care activeaza compania, coroborat cu caracterul specific al investitiilor ce fac obiectul finantarilor si structurii garantiilor care includ o garantie guvernamentala, precum si datorita caracterului variabil al ratei de dobanda, conducerea Grupului apreciaza ca valoarea justa a imprumuturilor este aproximativ egala cu valoarea contabila a acestora. Valoarea contabila a imprumuturilor este costul amortizat. In baza acestor considerente, imprumuturile au fost clasificate Nivel 2.

Tabelul de mai jos analizeaza instrumentele financiare inregistrate la valoare justa in functie de metoda de evaluare :

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2022 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.567.692	35.567.692	2
Creante comerciale	438.540.316	438.540.316	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	142.158.865	142.158.865	2
Numerar si echivalente de numerar	2.707.724.133	2.707.724.133	2
Depozite bancare	1.829.796.500	1.829.796.500	2
	5.153.787.506	5.153.787.506	
31 decembrie 2022 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi 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 in avans	63.611.498	63.611.498	2
	141.253.559	141.253.559	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale si alte datorii	448.160.020	448.160.020	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	2.734.403	2.734.403	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.525.433	65.525.433	2
Venituri in avans	157.087.526	157.087.526	2
	673.507.382	673.507.382	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate 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)**

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2021 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.496.297	35.496.297	2
Creante comerciale	220.486.125	220.486.125	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	85.068.328	85.068.328	2
Numerar si echivalente de numerar	1.343.172.157	1.343.172.157	2
Depozite bancare	1.328.973.000	1.328.973.000	2
	3.013.195.907	3.013.195.907	
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
	203.082.858	203.082.858	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale si alte datorii	286.476.663	286.476.663	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
	544.514.722	544.514.722	

(iv) Clasificarea activelor si datoriilor financiare

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

Reevaluarea imobilizarilor corporale

Imobilizarile 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

La 31 decembrie 2022, imobilizarile corporale ale Societatii au fost evaluate de catre un evaluator extern, independent, autorizat de catre Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Reevaluările terenurilor si constructiilor la 31 decembrie 2022 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 imobilizarilor corporale a fost clasificata la nivelul 3 al ierarhiei valorii juste.

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 anuale 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate 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)*

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 mama de a-si exercita drepturile sau prevederile privind guvernanta asupra acestor filiale si/sau entitati asociate.

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 reiese 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 explicative la Situatiile Financiare Consolidate 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	1.445.669.648	1.218.862.614	8.085.106.486
Intrari	-	-	14.263.669	263.482.135	277.745.804
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	1.531.687.244	1.280.634.569	7.494.604.854
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	36.975.047	4.645.307.994	1.531.687.244	1.280.634.569	7.494.604.854
Intrari	-	-	23.988.136	499.337.616	523.325.752
Intrari apa grea	-	27.816.605	-	-	27.816.605
Transferuri	-	71.116.529	80.209.850	(151.326.379)	-
Transferuri in stocuri	-	-	-	(40.632.444)	(40.632.444)
Transfer stocuri	-	-	-	-	-
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	27.324.482	(15.598.170)	11.726.312
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	-	-
Transfer din imobilizari necorporale	-	-	-	-	-
Reconstituiri	-	-	-	-	-
Derecunoastere inspectii	-	(132.769.584)	-	-	(132.769.584)
Derecunoastere apa grea	-	(1.217.175)	-	-	(1,217.175)
Anulare amortizare cumulata	-	-	-	-	-
Iesiri	-	(487.267)	(18.191.613)	(77.363)	(18.756.243)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	36.975.047	4.609.767.102	1.645.018.099	1.572.337.829	7.864.098.077
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	550.782	1.057.248.682	931.568.583	155.243.437	2.144.611.484
Cheltuiala cu amortizarea	-	474.198.668	71.568.525	-	545.767.193
Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute	-	(71.010.274)	-	-	(71.010.274)
Amortizarea cumulata 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 depreciere	-	-	9.782.221	3.400.425	13.182.646
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	550.782	380.863.168	952.356.851	158.643.862	1.492.414.663
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	550.782	380.863.168	952.356.851	158.643.862	1.492.414.663
Cheltuiala cu amortizarea	-	507.383.343	80.333.226	-	587.716.569
Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute	-	(119.247.275)	-	-	(119.247.275)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.454.046)	(14.850.928)	-	(16.304.974)
Ajustari pentru depreciere	-	-	8.912.944	(3.852.553)	5.060.391
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	550.782	767.545.190	1.026.752.093	154.791.309	1.949.639.374
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	31.574.199	4.331.200.561	514.101.064	1.063.619.177	5.940.495.002
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	36.424.265	4.264.444.826	579.330.393	1.121.990.707	6.002.190.191
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	36.424.265	3.842.221.912	618.266.006	1.417.546.520	5.914.458.703

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate 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 mama 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 activelor in curs de executie, in suma de 1.417.546.520 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 644.585.615 RON (31 decembrie 2021 : 655.502.487 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 772.960.905 RON (31 decembrie 2021: 466.488.220 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 646.277.871 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 213.064.046 RON (31 decembrie 2021 : 223.996.355 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 Grup 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.

(ii) Ajustari pentru depreciere

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

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)**(iii) *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 14). Toate celelalte 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 celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(iv) *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 explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

(vi) 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 26). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in anul 2022 este in valoare de 100.535.482 RON (31 decembrie 2021: 102.229.602 RON).

(vii) Active gajate

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

(viii) Credit furnizor

La 31 decembrie 2022, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 46.893.963 RON (31 decembrie 2021 : 31.038.770 RON).

6. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPTOR IN CADRUL UNUI CONTRACT DE LEASING

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

Grupul 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
Datorii din contracte de leasing	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
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	27	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 explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

7. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Cheltuieli de constituire	Licente si software	Software pentru centrala nucleara si alte immobilizari necorporale	Total
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	-	238.295.077	55.286.357	293.581.434
Intrari	257	6.518.096	-	6.518.353
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)	257	242.445.153	54.256.420	296.701.830
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	257	242.445.153	54.256.420	296.701.830
Intrari		11.439.871	3.626.905	15.066.776
Transferuri in immobilizari corporale				
Transferuri din immobilizari corporale				
Iesiri		(126.663)	(380.168)	(506.831)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	257	253.758.361	57.503.157	311.261.775
Amortizare cumulata				
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	-	199.386.367	40.723.865	240.110.232
Cheltuiala cu amortizarea	10	6.755.224	3.201.166	9.956.400
Amortizarea aferenta iesirilor	-	(741.573)	(1.029.938)	(1.771.511)
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	10	205.400.019	42.895.093	248.295.121
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	10	205.400.019	42.895.093	248.295.121
Cheltuiala cu amortizarea	229	6.843.048	5.816.192	12.659.469
Amortizarea aferenta iesirilor		(126.663)	(380.168)	(506.831)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	239	212.116.404	48.331.117	260.447.759
Valoare contabila				
Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	-	38.908.710	14.562.492	53.471.202
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	247	37.045.135	11.361.327	48.406.709
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	18	41.641.958	9.172.040	50.814.016

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

Cheltuielile de constituire sunt eferente filialelor infiintate in anul 2022.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate 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 Grupul 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
Total	35.567.692	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 explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***9. INVESTITII FINANCIARE IN ENTITATI ASOCIATE**

Lista investitiilor in entitati asociate la 31.12.2022, consolidate prin metoda punerii in echivalenta, este prezenta mai jos. Aceasta entitate are capital social compus exclusiv din actiuni ordinare, care sunt detinute direct de Grup, iar cota de detinere este aceeași cu numărul drepturilor de vot detinute. Tara in care este inregistrata si isi desfasoara activitatea este Romania.

Investitii in entitati asociate	Locul desfasurarii activitatii	31 decembrie 2022		
		Cota de participare %	Cota-parte din activul net	Cota-parte din rezultatul exercitiului Profit/ (Pierdere)
Ropower Nuclear S.A.	Romania	50	4.745.610	(197.390)
Total investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta			4.745.610	(197.390)

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

Judecati semnificative

Conform Acordului investitorilor in legatura cu constituirea unei societati de proiect avand ca obiectiv dezvoltarea unor capacitati de productie a energiei electrice, Grupul detine reprezentanti in Consiliul de Administratie al Ropower Nuclear S.A., iar una din persoanele desemnate avand rolul de Presedinte al Consiliului de Administratie. Astfel, Grupul participa la toate deciziile financiare si operationale semnificative ale entitatii. Grupul a stabilit ca aceste aspecte, coroborate cu cota de detinere de 50%, determina o influenta semnificativa asupra entitatii.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***10. 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	240.887.349	201.210.391
Alte materii si materiale	412.385.761	358.909.559
Total	653.273.110	560.119.950

(i) Evaluarea stocurilor

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

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022 se regasesc in pozitile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiile profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 177.139.863 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 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 explicative la Situațiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

11. CREANTE COMERCIALE

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021 creantele comerciale se prezintă după cum urmează:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Creante comerciale	450.541.752	233.308.150
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale	(12.001.436)	(12.822.025)
Total	438.540.316	220.486.125

(i) Clasificarea creanțelor comerciale

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienți pentru bunuri vândute sau servicii prestate în cursul normal al activității. În general, acestea sunt datorate pentru decontare în termen de 30 de zile și, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creantele comerciale sunt recunoscute inițial la valoarea contraprestății care este neconditionată, cu excepția cazului în care conțin componente de finanțare semnificative, atunci când sunt recunoscute la valoarea justă. Grupul deține creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale și, prin urmare, le evaluează ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea Nota 3 (k) pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

(ii) Valoarea justă a creanțelor comerciale

Datorită naturii pe termen scurt a creanțelor curente, valoarea lor contabilă este considerată a fi aceeași cu valoarea lor justă.

(iii) Deprecierea și expunerea la risc

Informații despre deprecierea creanțelor comerciale și expunerea grupului la riscul de credit și riscul valutar pot fi găsite în nota 29.

(iv) Alte informații

La 31 decembrie 2022, principalele creante comerciale în sold sunt față de: Distribuție Energie Electrică România 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. Hidroelectrică S.A. – 39.042.000 (31 decembrie 2021: 0 RON)

Vanzările efectuate în cursul anului 2022 către: Operatorul Pieței de Energie Electrică și 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%), și E.ON Energie România S.A. au reprezentat aproximativ 5% (2021: 7%).

La 31 decembrie 2022 pozițiile “Creante comerciale” și “Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale” includ o sumă netă de 165.070.788 RON aferentă creanțelor de la partile afiliate (31 decembrie 2021: 9.031.438 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***12. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT**

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	(auditat)	(auditat)
Alte creante	120.489.154	33.660.668
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(596.559)
Taxe si impozite	1.257.980	31.478.586
Plati efectuate in avans	20.994.911	20.525.633
Total	142.158.865	85.068.328

(v) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

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

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

A se vedea Nota 3 (g) pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

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

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

(vii) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea grupului la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in nota 28.

(viii) Alte informatii

La 31 decembrie 2022 pozitiiile "Alte creante" si "Ajustari de depreciere pentru alte creante" nu include o suma aferenta partilor afiliate (31 decembrie 2021: 0 RON).

La 31 decembrie 2021 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 1.257.980 RON (31 decembrie 2021: 29.382.624 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

13. 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	86.040	79.356
Conturi curente la banci in RON	286.009.526	220.420.871
Conturi curente la banci in valuta	25.109.873	2.526.265
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.396.122.000	1.119.866.202
Alte echivalente de numerar	396.694	279.463
Total numerar si echivalente de numerar	2.707.724.133	1.343.172.157

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 Situatia fluxurilor de trezorerie

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

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Numerar in casierie	86.040	79.356
Conturi curente la banci	311.119.399	222.947.136
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	2.396.122.000	1.119.866.202
Alte echivalente de numerar	396.694	279.463
	2.707.724.133	1.343.172.157

(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 Grupului privind numerarul si echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restrictionat

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

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

La 31 decembrie 2022 Grupul 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 explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***14. CAPITALURI PROPRII****Capital Social**

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii mama 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".

Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel :

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

La 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 Proportionat de oferta aferent majorarii de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 si a Hotararilor Adunarii Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 si nr. 12/19.12.2019, inregistrate la Oficiul National al Registrului Comertului conform Certificatului de mentiuni nr.484154/30.09.2020.

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

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

Actionari	31 decembrie 2022		31 decembrie 2021	
	Numar actiuni	% din capitalul social	Numar actiuni	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energie	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, Grupul a emis 28.100.395 actiuni ordinare pe Bursa de Valori Bucuresti, printr-o oferta publica initiala si prin exercitarea dreptului de preferinta de catre actionarul Fondul Proprietatea S.A. Suma incasata de 312.478.099 RON a fost formata din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON si o prima de emisiune de 31.474.149 RON.

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 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).

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***14. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)*****Rezerve legale***

Conform cerintelor legale, Grupul 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 lei (31 decembrie 2021: 255.132.853 lei).

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 este in suma de 2.101.938.467 RON (31 decembrie 2021: 2.101.938.467 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").

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. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022, Societatea mama 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		2.997.775.072	2.434.020.626
<i>Profitul net al perioadei</i>		2.762.039.511	1.036.038.559
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		1.745.457	471.723
Rezultat reportat din alte ajustari		-	(638.261)
Dividende		(595.925.367)	(472.117.575)
Sold la 31 Decembrie		5.165.634.673	2.997.775.072

Dividende

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022, Societatea mama a declarat dividende in valoare de 595.925.367 RON (31 decembrie 2021: 472.117.575 RON), iar filiala Energonuclear S.A. a declarat dividende in valoare de 60.935 RON (31 decembrie 2021: 0 (zero) RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

15. REZULTATUL PE ACTIUNE

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

(i) Rezultatul de baza pe actiune

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	2.762.039.511	1.036.038.559
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	3,43

(ii) Rezultatul diluat pe actiune

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	2.762.039.511	1.036.038.559
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 31 decembrie	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	9,16	3,43

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

16. IMPRUMUTURI

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este urmatoarea :

	31 decembrie 2022 (auditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2021 (auditat)	< 1 an	> 1 an
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

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat 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 si 31 decembrie 2021 imprumuturile **pe termen lung** de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza :

	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Societe Generale - ANSALDO BC	-	19.022.060
Societe Generale - AECL BC	-	37.526.147
EURATOM	130.116.620	244.930.950
Total imprumuturi	130.116.620	301.479.156
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(65.305.680)	(171.344.126)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	64.810.940	130.135.030

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

16. 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.

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 asiguratorii externi (COFACE) si sunt emise bilete la ordin de catre Societate in favoarea creditorului.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***16. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)****(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

17. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, furnizorii si alte obligatii sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	46.893.963	31.038.770
Furnizori	110.823.353	92.480.910
Obligatii privind datoriile angajatilor	38.361.843	27.849.006
Datorii catre stat	240.143.523	107.091.244
Dividende de plata	763.805	863.842
Alte datorii	11.173.533	27.152.891
Total	448.160.020	286.476.663

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 deeurilor 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 explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***18. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 Grupul 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 curenta (< 1 an)	Portiunea pe termen lung (> 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, Grupul a reluat pe venituri contravaloarea provizionului constituit pentru acest dosar, in suma de 34.987.828 RON.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***19. 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)
Cienti creditor	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 "Conecting 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 p)).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***20. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	435.082.386	185.716.052
(Venit) net din impozit amanat	(6.832.608)	(17.873.134)
Total	428.249.778	167.842.918

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	3.190.486.679	1.203.881.477
Impozit in conformitate cu rata statutara de impozitare de 16% (2021: 16%)	510.477.869	192.621.036
Efectual asupra impozitului pe profit al:		
Rezerva legala	(25.550.521)	(9.633.414)
Amortizare fiscala	(668.487)	(783.992)
Venituri neimpozabile	(23.230.519)	(9.220.097)
Cheltuieli nedeductibile	28.088.230	28.470.634
Castig din rezerve din reevaluare	16.995.371	10.808.054
Diferente temporare	(6.832.608)	(17.873.134)
Pierderi fiscale reportate ale filialelor	532.545	(44)
Alte efecte fiscale	-	47.235
Sponsorizare	(6.776.395)	(7.221.810)
Profit reinvestit	(11.009.228)	(3.221.916)
Reduceri ale impozitului pe profit conform OUG 153/2020	(53.776.478)	(16.149.634)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	428.249.778	167.842.918

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 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

20. IMPOZITUL PE PROFIT (CONTINUARE)

31 decembrie 2021	Active	Datorii	Net
(auditat)			
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)/datorii	(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	Impozit	Impozit amanat	Sold la 31	Impozit	Impozit amanat	Sold la 31
	decembrie	amanat	recunoscut direct	decembrie	amanat	recunoscut	decembrie
	2020	recunoscut	in alte elemente	2021	recunoscut in	direct in alte	2022
	(auditat)	in profit si	ale rezultatului	(auditat)	profit si	elemente ale	(auditat)
		pierdere	global		pierdere	rezultatului	
						global	
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)/datorii	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 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

21. 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 Grupul prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariilor 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 salariilor 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 salariilor 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 Grupului. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

Urmatoarele **ipoteze macroeconomice si specifice** Grupului 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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

21. 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 in caz de deces al angajatilor	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare in 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 explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

22. 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	6.337.865.873	3.096.113.550
Vanzari de energie termica	5.729.022	6.940.688
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	31.426	28.938
Total	6.343.626.321	3.103.149.054

(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)	10.513.090	10.890.654
Total	10.513.090	10.891.015

^{*)} 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).

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

Pe piata libera, Grupul 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 T_g.

Societatea mama 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 mama 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 mama 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 explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***23. 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	3.730.399	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	73.654.081	64.705.906
Total	167.599.852	87.254.468

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.

24. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Salarii si indemnizatii	512.324.635	408.796.463
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	48.797.446	35.527.818
Total cheltuieli cu personalul	561.122.081	444.324.281

Defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Personal cu functie de conducere	112	237
Personal cu functie de executie	2.384	2.009
Total numar efectiv de salariati	2.496	2.246

Numarul mediu de salariati ai Grupului in cursul anului 2022 a fost de 2.296 (2021: 2.021 salariati).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

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

In cursul anului 2022, Grupul a inregistrat impozit pe venitul 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 explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

26. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	94.340.155	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	62.488.846	55.022.469
Cheltuieli cu contributia ANRE	3.121.500	3.120.333
Cheltuieli cu primele de asigurare	13.559.207	12.263.163
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	10.772.830	7.831.862
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	51.209.505	47.163.188
Total	499.254.465	495.451.473

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deeurilor 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 deeurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***27. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Venituri din dobanzi	218.931.212	52.267.012
Venituri din diferente de curs valutar	20.224.768	8.750.829
Venituri din dividende	-	1.840
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor afereente titlurilor de stat	70.929	23.523
Alte venituri financiare	9.623	2.896
Total venituri financiare	239.236.532	61.046.100
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(24.347.675)	(25.821.391)
Cheltuieli privind dobanzile	(7.451.711)	(10.590.459)
Total cheltuieli financiare	(31.799.386)	(36.411.850)
Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete	207.437.146	24.634.250

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***28. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE****i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

Grupul 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.

Grupul 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 Tehnologii 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 deeurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive - ANDR).

Grupul 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 Electrica 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
Compania Nationala a Uraniului S.A.	-	-	6.564.582	6.984.740
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	75.535	-	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	2.395	-	-	-
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	-	-	-	9.258
Total	2.349.528.173	1.232.953.841	133.022.704	57.987.494

Soldul creantelor la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

28. 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	9.314.440	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	11.593.860	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
Total	706.432.982	394.679.540	37.295.751	33.147.066

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 16).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***28. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****iii) Salarizarea conducerii Grupului**

Conducerea Grupului cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administratie ai Societatii si ai filialelor, care au incheiate contracte de mandate cu Societatea;
- Directorii cu contracte de mandat din cadrul Grupului;
- Alti directori din cadrul Grupului 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 Grupul, 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 Grupului (valori brute)	20.493.054	17.404.973
	20.493.054	17.404.973

29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE

Principalele riscuri la care Grupul este expus sunt:

- riscul de piață (riscul de pret, riscul de rată a dobânzii și riscul valutar);
- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul aferent impozitarii;
- riscul operational.

Strategia generală de administrare a riscurilor urmărește maximizarea profitului Grupului raportat la nivelul de risc la care acesta este expus și minimizarea potențialelor variații adverse asupra performanței financiare a Grupului.

Grupul nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare. În ciuda faptului că nu există acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management având în vedere nevoile financiare ale Grupului pentru a gestiona eficient riscurile și oportunitățile. Departamentul financiar pregătește cu regularitate prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul în luarea deciziilor.

a) Riscul de piață

Riscul de piață este definit ca riscul de a înregistra o pierdere sau de a nu obține profitul așteptat, ca rezultat al fluctuațiilor preturilor, ratelor de dobândă și a cursurilor de schimb ale valutei.

Grupul este expus la următoarele categorii de risc de piață:

(i) Riscul de pret

Grupul este expus riscului asociat variației pretului energiei electrice tranzacționată pe piețele concurențiale, spot (PZU+PI), precum și pe piața de echilibrare. Pentru mitigarea acestui risc Grupul tranzacționează cea mai mare parte a energiei electrice produse prin intermediul pieței concurențiale, prin încheierea de contracte bilaterale pe termen lung, cu preturi fixe și formule de pret bine definite.

În anul 2022 cantitatea de energie electrică vândută pe piața concurențială a reprezentat 89,15% (2021: 86,83%) din volumul total al energiei electrice vândute, iar pe piața spot (PZU+PI) s-a vândut o cantitate de energie electrică reprezentând 10,46% (2021: 12,9%), diferența reprezentând dezechilibre pozitive de 0,39% (2021: 0,31%), iar pentru anul 2021, o cantitate nesemnificativă fiind vândută pe piața reglementată 0,003%. Pretul mediu de vânzare pe contractele bilaterale în anul 2022 a fost de 531,36 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2021: 253,67 RON/MWh, cu Tg inclus), iar pe piața 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 vândute pe piața reglementată în anul 2021 a fost de 183,93 RON/MWh, cu Tg inclus.

O variație pozitivă de 10% a pretului energiei electrice vândute ar conduce la o creștere a profitului după impozitare la 31 decembrie 2022 cu 636.078.327 RON (31 decembrie 2021: 310.966.939 RON), o variație negativă de 10% având un impact net egal și de semn contrar.

(ii) Riscul de rată a dobânzii

Grupul se confruntă cu riscul de rată a dobânzii datorită expunerii la fluctuațiile nefavorabile ale ratei dobânzii. Schimbarea ratei dobânzii pe piață influențează în mod direct veniturile și cheltuielile aferente activelor și datoriilor financiare purtătoare de dobânzi variabile, precum și valoarea de piață a celor purtătoare de dobânzi fixe. La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, majoritatea activelor și datoriilor Grupului sunt purtătoare de dobândă. Drept urmare Grupul este afectat în mod direct de riscul fluctuațiilor ratei de dobândă. Numerarul și echivalentele de numerar sunt în general investite la rate de dobândă pe termen de maxim un an. Totuși, scăderea randamentelor de pe piață poate afecta valoarea de evaluare a activelor deținute de Societate.

Din totalul pasivelor financiare ale Grupului, singurele pasive purtătoare de dobândă variabilă sunt reprezentate de împrumuturile bancare pe termen lung. Pentru mai multe informații referitoare la scadența contractuală a activelor și datoriilor financiare purtătoare de dobândă ale Societății, a se vedea nota 29 (c) Riscul de lichiditate. Grupul nu utilizează instrumente financiare derivate pentru a se proteja față de fluctuațiile ratei dobânzii. Impactul asupra profitului net al Societății a unei modificări de $\pm 1,00\%$ a ratei dobânzii aferente activelor și pasivelor purtătoare de dobândă este de $\pm 1.301.166$ lei (31 decembrie 2021: $\pm 2.981.918$ lei).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****a) Riscul de piata (continuare)****(ii) Riscul de rata a dobanzii (continuare)**

	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. Grupul 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.

Grupul este expusa fluctuatiilor cursului de schimb valutar la numerarul si echivalentele de numerar, achizitiile si imprumuturile pe termen lung exprimate in alta moneda decat moneda functionala a Grupului. 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 explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

29. 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	4.537.520.633	4.512.373.391	14.659.681	1.144.012	9.295.595	44.931	3.024
Titluri de stat	30.260.661	30.260.661	-	-	-	-	-
Creante comerciale	438.540.316	438.139.642	57.494	317.251	25.433	496	-
Plati efectuate in avans	20.994.911	20.994.911	-	-	-	-	-
Imobilizari corporale (avansuri)	72.037.118	16.157.639	24.801.847	1.334.149	29.743.483	-	-
Expunere bruta	5.099.353.639	5.017.926.244	39.519.022	2.795.412	39.064.511	45.427	3.024
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(157.717.317)	(107.837.194)	(5.100.212)	(7.860.944)	(36.296.638)	622.329)	-
Imprumuturi	(130.116.620)	-	(130.116.620)	-	-	-	-
Expunerea bruta	(287.833.937)	(107.837.194)	(135.216.832)	(7.860.944)	(36.296.638)	622.329)	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	4.811.519.702	4.910.089.050	(95.697.810)	(5.065.532)	2.767.873	576.902)	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	2.672.145.157	2.669.336.256	1.204.829	761.407	776.843	64.752	1.069
Titluri de stat	30.190.266	30.190.266	-	-	-	-	-
Creante comerciale	220.486.125	220.283.284	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	3.016.973.707	2.963.962.955	35.062.686	16.956.518	919.746	70.733	1.069
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(123.519.680)	(92.987.935)	(11.656.765)	(5.771.060)	(13.096.529)	(7.391)	-
Imprumuturi	(301.479.156)	-	(263.953.010)	-	(37.526.147)	-	-
Expunerea bruta	(424.998.837)	(92.987.935)	(275.609.775)	(5.771.060)	(50.622.676)	(7.391)	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	2.591.974.870	2.870.975.020	(240.547.089)	11.185.458	(49.702.930)	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

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****a) Riscul de piata (continuare)***(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	9.569.781	24.054.709
USD	506.553	(1.118.546)
CAD	(276.787)	4.970.293
GBP	57.690	(6.334)
CHF	(302)	(107)
Total	9.856.935	27.900.015

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	(9.569.781)	(24.054.709)
USD	(506.553)	1.118.546
CAD	276.787	(4.970.293)
GBP	(57.690)	6.334
CHF	302	107
Total	(9.856.935)	27.900.015

29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

b) Riscul de credit

Riscul de credit reprezintă riscul înregistrării de pierderi sau al nerealizării profiturilor estimate, ca urmare a neîndeplinirii de către contrapartida a obligațiilor financiare. Grupul este expus riscului de credit ca urmare a investițiilor evaluate la cost amortizat, a numerarului și echivalentelor de numerar și a creanțelor comerciale.

(i) Managementul riscului

Riscul de credit este gestionat la nivel de grup.

În vederea gestionării riscului de contrapartida, plasarea disponibilităților banesti se realizează doar în instituții bancare cu un rating minim de BB-, în echivalent Fitch. Limitele de expunere pentru bănci care nu au rating public sunt stabilite la maxim 3% per bancă din totalul de active, dar nu mai mult de 7% din totalul activelor cumulate pentru toate băncile care nu au rating public. Obiectivul pe termen mediu este de asigurare a unei dispersii adecvate astfel încât expunerea netă față de o instituție financiară să nu depășească 8% (procent calculat prin raportarea plasamentelor nete dintr-o instituție financiară la total active).

Contractele de vânzare/cumpărare energie electrică se realizează cu respectarea legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, a convențiilor de participare la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM și BRM și ratificate de SNN, precum și procedurilor asociate acestora. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru depreciere, reprezintă suma maximă expusă riscului de credit.

La 31 decembrie 2022 Grupul este expus unui risc de creditare moderat, considerând faptul că aproximativ 22% din creanțele comerciale sunt față de Distribuție Energie Electrică România S.A. și față de Enel Energie S.A. (a se vedea Nota 11). Riscul de contrapartida este limitat având în vedere garanțiile obținute de la clienți sub formă scrisorilor de garanție bancară.

Investițiile grupului în instrumente de datorie sunt considerate a fi investiții cu risc scăzut. Creditul ratingurile investițiilor sunt monitorizate pentru deteriorarea creditului.

(ii) Garanții

Pentru creanțele comerciale din vânzarea de energie electrică, Grupul obține garanții sub formă scrisorilor de garanție bancară, care pot fi executate în cazul în care partenerul se află în situația de neplata în termenul contractual.

(iii) Ajustări de depreciere

Grupul deține următoarele active financiare care fac obiectul modelului "pierderilor de credit așteptate":

- Creanțe comerciale provenite din vânzarea energiei electrice și ;
- Active financiare evaluate la cost amortizat

Deși numerarul și echivalentele de numerar, fac obiectul testelor de depreciere conform cerințelor IFRS 9, pierderile de credit așteptate pentru aceste active sunt imateriale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

29. 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.	769.741.439	541.378.778
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.	345.120.788	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.	178.286.910	115.666.064
Trezoreria Municipiului Bucuresti	1.436.612	1.436.611
Citi Bank Romania	7.102	7.372
Altele	793.434	358.411
Total numerar, depozite bancare si imobilizari financiare	4.537.520.633	2.672.145.157

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	438.540.316	220.486.125
Depozite bancare	1.829.796.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	2.707.724.133	1.343.172.157
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	142.158.865	85.068.328
Titluri de stat	30.260.661	30.190.266
	5.148.480.475	3.007.889.876

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**b) Riscul de credit (continuare)****Creante comerciale**

Grupul 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	435.105.477	-	217.460.806	-
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	450.541.753	(12.001.436)	233.308.150	(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	139.295.947	-	85.004.949	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	1.714	-	184	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	937.575	-	63.195	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	26.113	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	13.773	-	-	-
Mai mult de un an	3.050.103	(3.050.103)	596.559	(596.559)
Total	143.325.224	(3.050.103)	85.664.888	(596.559)

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****b) Riscul de credit (continuare)**Evolutia **ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale** se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>31 decembrie 2022</u> (auditat)	<u>31 decembrie 2021</u> (auditat)
Sold la inceputul anului	(12.822.025)	(10.101.875)
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari, recunoscute in Situatiile consolidate profitului sau pierderii	820.589	2.720.150
Sold la sfarsitul anului	(12.001.436)	(12.822.025)

Creantele comerciale sunt derecunoscute atunci cand nu mai exista o asteptare rezonabila recuperare. Indicatorii conform carora nu exista o asteptare rezonabila de recuperare includ, printre altii, incapacitatea unui debitor de a se angaja intr-un plan de rambursare si imposibilitatea realizarii platilor intr-o perioada mai mare de 270 de zile. Pierderile din depreciere a creantelor comerciale si a activelor contractuale sunt prezentate ca pierderi nete din depreciere in cadrul profitului operational. Recuperarile ulterioare ale sumelor anulate anterior sunt creditate pe acelasi element din cadrul Situatiei profitului sau pierderii.

c) Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ce rezulta din imposibilitatea de a onora in orice moment obligatiile de plata pe termen scurt, fara ca aceasta sa implice costuri excesive sau pierderi ce nu pot fi suportate de catre Grup.

O politica prudenta de gestionare a riscului de lichiditate implica mentinerea unui nivel suficient de numerar si echivalente de numerar si disponibilitatea finantarii prin facilitati de credit contractate adecvate. Considerand natura dinamica a activitatii, Grupul doreste sa mentina flexibilitatea in finantare prin accesul la surse de finantare variate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***29. 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	2.707.724.133	2.707.724.133	2.707.724.133	-	1.343.172.157
Depozite plasate la banci	1.829.796.500	1.829.796.500	1.829.796.500	-	1.328.973.000
Creante comerciale	438.540.316	438.540.316	438.540.316	-	220.486.125
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.567.692	35.567.692	-	35.567.692	35.496.297
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	142.158.865	142.158.865	142.158.865	-	85.068.328
Total active financiare	5.153.787.506	5.153.787.506	5.118.219.814	35.567.692	3.013.195.907
Datorii financiare					
Imprumuturi	130.336.373	130.336.373	65.525.433	64.810.940	298.261.569
Datorii comerciale	448.160.020	448.160.020	448.160.020	-	286.476.663
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	814.760.941	814.760.941	673.507.382	141.253.559	747.597.580
Excedent de lichiditate	4.339.026.565	4.339.026.565	4.444.712.432	(105.685.867)	2.265.598.327

*) Lichiditatea Grupului 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 Grupului.

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 Grupul sa fie supus controalelor fiscale pe masura emiterii unor noi reglementari fiscale.

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

29. 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 inherent tuturor activitatilor Grupul.

Riscul operational este asociat cu capacitatea Grupul 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.

Politicele 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 grupului si atingerii obiectivelor investitionale.

Managementul riscului

Obiectivele grupului 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, Grupul poate ajusta suma dividendelor platite actionarilor, returneaza capitalul actionarilor, emite noi actiuni sau vinde active pentru a reduce datoria.

In linie cu alte industrii, Grupul 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	(4.421.879.397)	(2.402.899.243)
Capital propriu	10.532.542.520	8.364.682.919
Datorie neta/Capital propriu	(0,4x)	(0,3x)

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

29. 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 Grupul a recunoscut activele financiare evaluate la cost amortizat de natura titlurilor de stat.

	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Numerar si echivalente de numerar	(2.707.724.133)	(1.343.172.157)
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
Datorii neta	<u>(4.421.879.397)</u>	<u>(2.402.899.243)</u>

Contracte de imprumut

In conformitate cu conditiile facilitatii de imprumut acordat de EURATOM, Grupul 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.

30. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE

(i) Impozitare

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

(ii) Alte controale

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

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

In perioada 13.07 – 19.07. 2022, s-a desfasurat misiunea de follow-up a Curtii de Conturi a Romaniei in vederea verificarii ducerii la indeplinire a masurilor incheiate prin Decizia nr. 1 / 20.01.2022. Prin efortul colectiv al echipelor implicate in solutionarea masurilor dispuse de catre Curtea de Conturi, 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 achizitii; analiza comparativa a rezultatelor economico-financiare; orice alte aspecte relevante inspectiei. Rezultatul oficial al inspectiei nu a fost inca comunicat reprezentantilor Societatii. Cu toate acestea, nu au existat suspiciuni de incalcare ale legislatiei sau constatari majore ale echipei de inspectie.

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. Tinând cont de cele expuse mai sus, Societatea sa procedeze la rectificarea Declaratiei 100 aferenta lunii Septembrie 2022, declarând si platind la bugetul de stat diferenta de 2.392.280 lei.” Mentionam ca, Societatea a indeplinit aceasta recomandare.

30. 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

Grupul 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 si curatarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 5 si 26). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 31 decembrie 2022 nu sunt semnificative. Mai mult, Grupul 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. Grupul 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, litigiilor 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, Grupul 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 Grupului nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Grupului care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare.

(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 explicative la Situațiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

30. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(vii) Garantii

Tranzacționarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzacții Societatea să ofere scrisori de garanție bancară pentru participarea la anumite piețe cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) și PI (Piata Intra Zilnica), licitații (PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal, PC-OTC – Piata centralizata cu negociere dubla continua a contactelor bilaterale de energie electrica) sau în favoarea clienților (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitație Extinsa, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitație Extinsa și utilizarea utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării și PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

La 31 decembrie 2022, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise în favoarea clienților pentru contracte încheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE și PC-OTC este în suma de 5,9 milioane RON, iar în favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU și PI, în suma de 115,1 milioane RON.

De asemenea, la 31 decembrie 2022, Societatea are constituite scrisori de garanție bancară emise în favoarea Transelectrica S.A. în suma de 50.000 RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de către fiecare Parte Responsabilă cu Echilibrarea a unei garanții financiare în favoarea Transelectrica S.A., în contul Convenției de Parte Responsabilă cu Echilibrarea încheiată între Societate ca titular de licență și Transelectrica S.A. Pentru toate aceste scrisori de garanție bancară, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garanție.

La 31 decembrie 2022 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit în suma de 1.436.176 RON, reprezentând instituirea măsurilor asigurătorii conform Deciziei ANAF – Direcția Generală Antifraudă Fiscală.

La 31 decembrie 2022, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise de clienți în favoarea Societății pentru contractele încheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE și PC-OTC este în suma de 1.206 milioane RON. Aceste garanții acoperă riscul de neindeplinire a obligațiilor contractuale asumate de clienți prin contractele de vânzare a energiei electrice.

31. ONORARII

Societatea a încheiat în data de 16 iunie 2020 un contract de servicii de audit financiar, revizuire limitată și servicii de efectuare proceduri agreeate cu Mazars Romania S.R.L. având o durată de 36 de luni. Totalul onorariilor (exclusiv TVA) aferente exercitiului financiar 2022 percepute pentru totalul serviciilor de revizuire limitată a situațiilor financiare la 30 iunie 2022, auditare a situațiilor financiare la 31.12.2022 și alte servicii (verificări în cadrul procedurilor agreeate) în anul 2022 este de 175.960 RON (31 decembrie 2021 : 160.960 RON).

32. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

Schimbari în conducerea Societății – director financiar

Prin Raportul Curent publicat în data de 13.02.2023, Societatea mama a informat acționarii și investitorii asupra deciziei Consiliului de Administrație, din data de 13.02.2023, privind desemnarea Dl. Dan Niculaie-Faranga în funcția de Director Financiar provizoriu, cu o durată a mandatului de 4 luni, începând cu data de 14.02.2023, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, până la maximum 6 luni.

Data : 17 martie 2023

Cosmin Ghita
Director General

Dan Niculaie-Faranga
Director Financiar

Notele de la 1 - 32 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.