



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii Financiare Individuale
la data si pentru exercitiul financiar incheiat la
31 decembrie 2017**

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre
Uniunea Europeana (IFRS - UE)

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Pozitiei Financiare la 31 decembrie 2017

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

		31 decembrie 2017 (auditat)	31 decembrie 2016 (auditat, retratat)	01 ianuarie 2016 (auditat, retratat)
Active	Nota			
Active imobilizate				
Imobilizari corporale	5	6.668.102.545	7.048.919.083	7.406.544.777
Imobilizari necorporale	6	62.535.958	80.636.405	79.982.771
Imobilizari financiare	10	76.355.852	22.414.346	-
Investitii financiare	7	141.689.201	141.689.201	141.689.201
Total active imobilizate		6.948.683.556	7.293.659.035	7.628.216.749
Active circulante				
Stocuri	8	332.348.618	331.057.122	323.222.947
Impozit pe profit de recuperat		-	-	1.173.730
Creante comerciale si alte creante	9	150.443.354	162.063.302	163.499.181
Plati efectuate in avans		10.895.537	12.699.411	12.072.918
Depozite bancare	10	1.172.273.956	1.222.658.922	1.103.841.528
Numerar si echivalente de numerar	10	573.903.315	263.714.387	257.376.819
Total active circulante		2.239.864.780	1.992.193.144	1.861.187.123
Total active		9.188.548.336	9.285.852.179	9.489.403.872
Capitaluri proprii si datorii				
Capitaluri proprii				
Capital social din care:	11	3.210.641.253	3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.015.138.510</i>	<i>3.015.138.510</i>	<i>3.015.138.510</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	11	31.474.149	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	11	21.553.537	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	11	236.534.798	263.354.767	290.575.201
Rezultatul reportat	11	3.927.941.491	3.809.021.821	3.771.513.786
Total capitaluri proprii		7.428.145.228	7.336.045.527	7.325.757.926
Datorii				
Datorii pe termen lung				
Imprumuturi pe termen lung	12	894.848.799	1.087.961.815	1.279.606.054
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	14	137.036.268	118.032.110	114.531.494
Venituri in avans		129.101.954	143.446.616	157.791.277
Datorii privind impozitul amanat	15	113.903.761	131.608.365	141.861.394
Obligatii privind beneficiile angajatilor	16	33.328.029	31.907.053	31.796.020
Total datorii pe termen lung		1.308.218.811	1.512.955.959	1.725.586.239
Datorii curente				
Datorii comerciale si alte datorii	13	180.632.919	178.645.222	210.750.529
Portiunea curenta a provizioane pentru riscuri si cheltuieli	14	31.838.166	24.662.564	3.588.999
Impozit pe profit datorat		21.726.375	6.431.972	-
Venituri in avans		12.331.535	6.181.408	21.671.875
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	12	205.655.302	220.929.527	202.048.304
Total datorii curente		452.184.297	436.850.693	438.059.707
Total datorii		1.760.403.108	1.949.806.652	2.163.645.946
Total capitaluri proprii si datorii		9.188.548.336	9.285.852.179	9.489.403.872

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Contului de Profit si Pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

		2017	2016
		(auditat)	(auditat, retratat)
	Nota		
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	17	1.884.740.511	1.620.769.517
Venituri din transportul energiei electrice		12.557.690	26.861.292
Total venituri		1.897.298.201	1.647.630.809
Alte venituri	21	35.602.416	32.589.302
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(497.185.088)	(474.391.750)
Cheltuieli cu personalul	18	(324.765.608)	(297.732.932)
Costul energiei electrice achizitionate		(55.567.883)	(22.665.212)
Reparatii si mentenanta		(123.888.331)	(126.128.089)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(12.557.690)	(26.861.292)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(18.113.517)	(21.243.702)
Costul cu combustibilul nuclear		(122.183.695)	(140.397.129)
Alte cheltuieli din exploatare	19	(403.311.594)	(413.878.459)
Total cheltuieli din exploatare		(1.557.573.406)	(1.523.298.565)
Rezultat din exploatare		375.327.211	156.921.546
Cheltuieli financiare	20	(94.102.348)	(118.994.718)
Venituri financiare	20	75.653.531	89.990.559
Rezultat financiar net		(18.448.817)	(29.004.159)
Profit inainte de impozitul pe profit		356.878.394	127.917.387
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	15	(53.002.126)	(14.721.491)
Profitul exercitiului financiar		303.876.268	113.195.896

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 57 au fost semnate la data de 22 martie 2018 de catre :

Cosmin Ghita
Director GeneralAdrian Gabriel Dumitriu
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Rezultatului Global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

	Nota	2017 (auditat)	2016 (auditat, retratat)
Profitul exercitiului financiar		303.876.268	113.195.896
Alte elemente ale rezultatului global			
Castiguri/(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		703.726	(59.915)
Alte elemente ale rezultatului global		703.726	(59.915)
Rezultatul global total aferent exercitiului financiar		304.579.994	113.135.981
Rezultatul pe actiune			
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	23	1,01	0,38
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	23	1,01	0,38

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	265.842.461	3.977.101.856	7.506.613.256
Corectarea erorilor contabile	-	-	-	(2.487.694)	(168.080.035)	(170.567.729)
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat, retratat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	263.354.767	3.809.021.821	7.336.045.527
Rezultatul global al exercitiului financiar						-
Profitul exercitiului financiar	-	-	-	-	303.876.268	303.876.268
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	703.726	703.726
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	-	-	-	-	304.579.994	304.579.994
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat	11	-	-	(26.819.969)	26.819.969	-
Dividende distribuite	11	-	-	-	(209.524.685)	(209.524.685)
Alte elemente	-	-	-	-	(2.955.608)	(2.955.608)
Sold la 31 decembrie 2017 (auditat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	236.534.798	3.927.941.491	7.428.145.228

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	293.329.577	3.936.724.775	7.493.723.291
Corectarea erorilor contabile	-	-	-	(2.754.376)	(165.210.989)	(167.965.366)
Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat, retratat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	290.575.201	3.771.513.786	7.325.757.925
Rezultatul global al exercitiului financiar						
Profitul exercitiului financiar (retratat)	-	-	-	-	113.195.896	113.195.896
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	(59.915)	(59.915)
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	-	-	-	-	113.135.981	113.135.981
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat	11	-	-	(27.220.434)	27.220.434	-
Dividende distribuite	11	-	-	-	(99.499.571)	(99.499.571)
Alte elemente	-	-	-	-	(3.348.808)	(3.348.808)
Sold la 31 decembrie 2016 (auditat, retratat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	263.354.767	3.809.021.821	7.336.045.527

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Fluxurilor de Trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

	2017	2016
	(auditat)	(auditat, retratat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	356.878.394	127.917.387
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	497.185.088	474.391.750
Ajustari de valoare a imobilizarilor corporale	-	(8.055.074)
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	190.481	(193.717)
Ajustari de valoare ale stocurilor	874.505	5.808.165
Alte provizioane	8.543.688	21.533.827
Provizioane beneficii angajati	12.938.884	(37.710)
Pierderi din cedarea activelor	(38.333)	5.776.726
Cheltuieli financiare nete	20.048.078	28.679.399
Modificari in:		
Diminuare creante comerciale si alte creante	11.353.969	677.437
Crestere stocuri	(1.852.508)	(13.931.758)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(8.194.535)	(29.835.128)
Variatia cheltuielilor inregistrate in avans	1.803.874	(626.493)
Diminuare datorii comerciale si alte datorii	(5.963.047)	(18.687.573)
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	893.768.539	593.767.739
Impozit pe profit platit	(58.393.050)	(20.717.625)
Dobanzi incasate	13.448.329	15.434.443
Dobanzi platite	(15.259.884)	(10.468.684)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	833.563.934	578.015.927
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(132.250)	(8.379.259)
Achizitii de imobilizari corporale	(86.817.876)	(110.940.864)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	89.783	89.041
Crestere in depozite bancare si imobilizari financiare	(3.556.540)	(141.231.740)
Numerar net aferent activitatii de investitii	(90.416.883)	(260.462.822)
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(225.290.386)	(211.824.851)
Plati de dividende	(207.667.737)	(99.390.686)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(432.958.123)	(311.215.537)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	310.188.928	6.337.568
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 10)	263.714.387	257.376.819
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie (a se vedea Nota 10)	573.903.315	263.714.387

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE

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

Societatea are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/7403/1998, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

Activitatea principala a Societatii consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea detine si opereaza doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR). Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Constructia Unitatilor 3 si 4 era planificata a fi finalizata de catre filiala Energonuclear S.A.; in prezent, exista o noua strategie de continuare a proiectului Unitatilor 3 si 4, aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din data de 22 august 2014 (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 5).

De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. Proiectul de schimbare a destinatiei initiale a Unitatii 5 este in curs de implementare si se estimeaza ca va fi finalizat in cursul anului 2020. Unitatea 5 este depreciata integral, deoarece nu exista niciun plan pentru a se continua constructia ca unitate nucleara.

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

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Piata energiei electrice din Romania s-a aflat intr-un proces de liberalizare graduala pana la finele anului 2017. Societatea participa la piata energiei electrice atat pe segmentul competitiv, cat si pe cel reglementat al pietei. ANRE a stabilit, pana in anul 2017 inclusiv, prin decizii anuale, cantitatile de energie electrica care trebuie vandute de Societate pe piata reglementata si respectiv preturile reglementate care trebuie practicate in anul in curs; preturile reglementate sunt stabilite pe baza costurilor justificate economic, respectiv cost plus marja de profit, prin utilizarea unei metodologii aprobate de ANRE.

La 31 decembrie 2017 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.736.619 actiuni, reprezentand 82,4959% din capitalul social, Fondul Proprietatea S.A. care detine 27.408.381 actiuni, reprezentand 9,0903% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 25.368.851 actiuni, reprezentand 8,4138% din capitalul social.

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

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Individuale au fost intocmite in baza Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") ("OMFP 2844/2016"). In acceptiunea OMFP 2844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate.

Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017 au fost auditate de catre un auditor independent.

Aceste Situatii Financiare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 22 martie 2018 de catre conducerea Societatii.

OMFP 2844/2016 a abrogat, in data de 19 decembrie 2016, Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 ("OMFP 1286/2012") cu modificarile si completarile ulterioare avand ca obiect aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu IFRS, aplicabile societatilor ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata, aplicabil pana la acea data.

b) Bazele evaluarii

Situatiile financiare individuale au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (a se vedea Nota 3c).

c) Moneda functionala si de prezentare

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

d) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale

Pregatirea Situatiilor Financiare Individuale in conformitate cu IFRS presupune din partea conducerii utilizarea unor rationamente profesionale, estimari si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea recunoscuta 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 si Nota 24e), 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 9), ipotezele in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (a se vedea Nota 8), ipotezele in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (a se vedea Nota 16), ipotezele in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (a se vedea Nota 3p si Nota 21), estimari privind obligatiile de gestionare a deseurilor radioactive si neradioactive (a se vedea Nota 2 e) si Nota 14). Rezultatele efective pot diferi de valorile estimate.

Estimarile si ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea a fost revizuita si in perioadele viitoare afectate.

Informatiile cu privire la ipotezele care implica un risc semnificativ pentru a rezulta ajustari semnificative in anii financiari ulterioari sunt incluse in Nota 7 (ipoteze cheie cu privire la continuitatea Proiectului Unitatilor 3 si 4).

e) Corectarea erorilor contabile

IFRIC 21 - Impozite

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

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

Societatea a reconsiderat data la care apare evenimentul generator in legatura cu impozitele si taxele care cad sub incidenta IFRIC 21 - Impozite si a concluzionat ca aceasta data este 31 decembrie a fiecarui an. Aceasta modificare a evaluarii in legatura cu data la care apare evenimentul generator a fost tratata ca o eroare contabila in conformitate cu prevederile IAS 8 – Politici contabile, schimbari de estimari contabile si corectarea erorilor.

Reconsiderarea tratamentului contabil aferent impozitelor si taxelor guvernamentale care cad sub incidenta IFRIC 21 - Impozite, determina modificari asupra datoriilor fata de bugetul statului, asupra cheltuielilor cu impozitele si taxele locale, respectiv asupra impozitului amanat inregistrate in perioada curenta, situatiile financiare comparative fiind retratate in mod corespunzator.

Depozitul Intermediar de Combustibil Ars („DICA”)

Punerea in functiune a Centralei Nuclearelectrice de la CNE Cernavoda, Unitatea 1 (1996) si Unitatea 2 (2007) a determinat necesitatea realizarii si punerii in functiune a Depozitului Intermediar de Combustibil Ars („DICA”), conform actelor normative emise de Comisia Nationala de Control al Activitatilor Nucleare („CNCAN”), a recomandarilor IAEA (International Atomic Energy Agency – Agentia Internationala de Energie Atomica) si a practicilor internationale privind managementul combustibilului ars, in vederea stocarii intermediare a combustibilului ars din reactor, dupa perioada de stocare temporara (6 ani) a acestuia in Bazinul de Combustibil Uzat. DICA este compus dintr-o serie de module construite pe masura aparitiei necesitatii acestora. Un modul DICA de tip Macstor 200 are o capacitate de 12.000 de fascicule de combustibil nuclear ars iradiat. La 31.12.2017, Societatea are puse in functiune 8 module DICA, cu o capacitate totala de 96.000 de fascicule de combustibil ars. La 31.12.2017, totalitatea fasciculelor de combustibil ars care necesita depozitare intermediara ulterior transferarii din Bazinul de Combustibil Uzat in module DICA este de aproximativ 160.000, asadar in prezent societatea are in plan constructia de module DICA pana la acoperirea necesarului de depozitare, respectiv pana la 13 module DICA.

In vederea recunoasterii obligatiei de constructie a modulelor DICA in perioada in care se obtin veniturile prin arderea fasciculelor de combustibil nuclear care vor fi ulterior mutate in DICA, si pentru ca aceasta obligatie este efectiva realizata in perioade ulterioare obtinerii acestor venituri, Societatea a constituit provizioane pentru constructia modulelor DICA, incepand cu modulul 9. Aceste provizioane s-au constituit pe seama cheltuielilor si sunt destinate sa acopere iesirile de numerar viitoare aferente constructiei modulelor DICA.

La momentul punerii in functiune a modulelor DICA, Societatea recunoaste un venit din reversarea provizionului aferent. Pana la 31.12.2017, pentru modulele DICA 1-8, aferente fasciculelor de combustibil nuclear arse de pana la 31.12.2011, puse in functiune in anii anteriori se inregistreaza o amortizare liniara pe o durata de viata de 10 ani.

La 31.12.2017, Societatea a reconsiderat necesitatea inregistrarii de provizioane si pentru modulele DICA 1-8, precum si capacitatea DICA de a genera beneficii economice viitoare, respectiv necesitatea amortizarii acestora dupa punerea in functiune. Societatea a concluzionat ca pentru modulele DICA 1-8 era necesara inregistrarea de provizioane in exercitiile financiare anterioare, precum si reversarea acestora la momentul punerii in functiune a fiecaruia din cele 8

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2017

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

module. De asemenea, a mai concluzionat că era necesară deprecierea integrală a modulelor DICA din momentul punerii în funcțiune a acestora, și nu amortizarea acestora, ca urmare a faptului că acestea nu generează beneficii economice viitoare. Astfel, s-au corectat erorile contabile provenind din nerecunoașterea provizioanelor aferente modulelor DICA 1-8, din nerecunoașterea veniturilor din reluarea provizioanelor pe măsura punerii acestora în funcțiune, erorile contabile care reies din anularea amortizării și recunoașterea deprecierei integrale la momentul punerii în funcțiune, precum și impactul aferent asupra impozitului amanat.

Deseuri slab și mediu radioactive și deseuri neradioactive

Activitatea de operare a celor două unități ale Centralei Nuclearelectrice de la CNE Cernavodă presupune producerea de diverse deseuri slab și mediu radioactive, precum și de deseuri neradioactive pentru care societatea are obligația de gestionare a acestora, în conformitate cu reglementările legislative actuale emise de CNCAN, precum și în conformitate cu prevederile Directivei 2011/70/EURATOM a Consiliului Comunității Europene.

La 31.12.2017, Societatea a concluzionat că în cadrul CNE Cernavodă există un volum de deseuri slab și mediu radioactive, precum și deseuri neradioactive produse în cicluri de producție anterioare, pentru care există o obligație actuală a Societății, rezultată din evenimente trecute, pentru care era necesară recunoașterea de provizioane care să acopere ieșirile viitoare de numerar ca urmare a gestionării efective a acestor deseuri. Astfel, s-au corectat erorile contabile provenite din nerecunoașterea în perioadele aferente a provizioanelor gestionării acestor deseuri și impactul aferent.

Efectul corectării erorilor contabile asupra valorilor comparative din situațiile financiare întocmite la data și pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2016 sunt sintetizate în tabelul următor:

	31.12.2016 (auditat)	IFRIC 21	DICA	Deseuri slab și mediu radioactive și neradioactive	31.12.2016 (auditat, retratat)
Element în poziția financiară					
Imobilizări corporale	7.108.486.979	-	(59.567.896)	-	7.048.919.083
Total active	9.345.420.075	-	(59.567.896)	-	9.285.852.179
Rezerva din reevaluare	265.842.461	-	(2.487.694)	-	263.354.767
Rezultatul reportat	3.977.101.856	(35.386.691)	(70.073.109)	(62.620.235)	3.809.021.821
Total capitaluri proprii	7.506.613.256	(35.386.691)	(72.560.803)	(62.620.235)	7.336.045.527
Provizioane pentru riscuri și cheltuieli	34.332.262	-	381.463	83.318.385	118.032.110
Portiunea curentă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli	3.793.000	-	13.644.216	7.225.348	24.662.564
Datorii privind impozitul amanat	163.087.603	(6.065.546)	(10.926.695)	(14.486.997)	131.608.365
Datorii comerciale și alte datorii	140.735.562	37.909.660	-	-	178.645.222
Total datorii	1.838.806.818	31.844.114	3.098.985	76.056.735	1.949.806.652
	2016 (auditat)	Impact corectie erori contabile - IFRIC 21	Impact corectie erori contabile - DICA	Impact corectie erori contabile - deseuri slab și mediu radioactive și neradioactive	2016 (auditat, retratat)
Element în performanța financiară					
Depreciere și amortizarea	(482.834.628)	-	8.442.878	-	(474.391.750)
Alte cheltuieli din exploatare	(402.988.606)	5.105.980	-	(15.995.833)	(413.878.459)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, netă	(17.914.911)	(816.957)	1.451.044	2.559.333	(14.721.491)
Profitul exercitiului financiar	112.449.451	4.289.023	9.893.922	(13.436.499)	113.195.896

Notele de la 1 - 29 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

Efectul corectarii erorilor contabile asupra valorilor comparative din situatiile financiare intocmite la data si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2015 sunt sintetizate in tabelul urmatoar:

	31.12.2015 (auditat)	IFRIC 21	DICA	Deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	31.12.2015 (auditat, retrat)
Element in pozitia financiara					
Imobilizari corporale	7.474.555.551	-	(68.010.774)	-	7.406.544.777
Total active	9.557.414.646	-	(68.010.774)	-	9.489.403.872
Rezerva din reevaluare	293.329.577	-	(2.754.376)	-	290.575.201
Rezultatul reportat	3.936.724.775	(34.526.426)	(79.506.421)	(51.178.142)	3.771.513.786
Total capitaluri proprii	7.493.723.291	(34.526.426)	(82.260.798)	(51.178.142)	7.325.757.926
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	-	-	14.025.679	74.547.899	88.573.578
Datorii privind impozitul amanat	173.496.018	(6.882.502)	(12.824.458)	(11.927.664)	141.861.394
Datorii comerciale si alte datorii	167.734.892	43.015.638	-	-	210.750.530
Total datorii	2.063.691.355	36.133.136	1.201.222	62.620.235	2.163.645.946
				Impact corectie erori contabile - deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	
Element in performanta financiara	2015 (auditat)	Impact corectie erori contabile - IFRIC 21	Impact corectie erori contabile - DICA		31.12.2015 (auditat, retrat)
Depreciere si amortizarea	(493.762.157)	-	4.459.142	-	(489.448.409)
Alte cheltuieli din exploatare	(437.765.161)	28.607.510	-	(13.621.540)	(422.779.191)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(29.180.235)	(3.783.298)	3.627.775	2.179.446	(27.156.312)
Profitul exercitiului financiar	149.143.729	24.824.212	8.086.917	(11.442.093)	170.612.763

La 31 decembrie 2017, urmatoarele elemente reprezentand informatii comparative aferente situatiilor financiare intocmite la data si pentru exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2016, respectiv 31 decembrie 2015 sunt reclassificate de Societate, pentru prezentarea cu exactitate a clasificarii acestora:

	31 decembrie 2016 (auditat)		31 decembrie 2016 (auditat, inainte de retrat)
Imobilizari financiare	-	22.414.346	22.414.346
Depozite bancare	1.245.073.268	(22.414.346)	1.222.658.922
Datorii comerciale si alte datorii	178.860.825	(38.125.262)	140.735.562
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	-	34.332.262	34.332.262
Portiunea curenta a provizioane pentru riscuri si cheltuieli	-	3.793.000	3.793.000
Depreciere si amortizarea	474.779.554	8.055.074	482.834.628
Alte cheltuieli din exploatare	411.043.680	(8.055.074)	402.988.606

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

	31 decembrie 2015 (auditat)		31 decembrie 2015 (auditat, inainte de retratare)
Datorii comerciale si alte datorii	197.281.806	(29.546.914)	167.734.892
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	-	25.957.915	25.957.915
Portiunea curenta a provizioane pentru riscuri si cheltuieli	-	3.588.999	3.588.999
Depreciere si amortizarea	493.762.157	145.394	493.907.551
Alte cheltuieli din exploatare	437.910.555	(145.394)	437.765.161

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicele contabile prezentate mai jos au fost aplicate in mod consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare individuale intocmite de Societate.

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

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 de la acea data (cursul utilizat este cursul de schimb afisat de Banca Nationala a Romaniei). 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 2017 si 31 decembrie 2016, pentru principalele valute in care Societatea realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2017	2016	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
RON/EUR	4,5680	4,4900	4,6597	4,5411
RON/USD	4,0517	4,0569	3,8915	4,3033
RON/CAD	3,1221	3,0627	3,1051	3,1921
RON/GBP	5,2123	5,4964	5,2530	5,2961

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

Romania a inregistrat in trecut un nivel foarte ridicat al inflatiei si a fost considerata economie hiperinflationista, asa cum este definita in Standardul International de Contabilitate (IAS) 29 "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste". IAS 29 solicita ca situatiile financiare intocmite in moneda unei economii hiperinflationiste sa fie exprimate in raport cu unitatea de masura existenta la finalul perioadei de raportare. Deoarece caracteristicile mediului economic romanesc au indicat ca hiperinflatia a incetat, incepand cu 1 ianuarie 2004, Societatea nu mai aplica prevederile IAS 29. In consecinta, sumele exprimate in unitatea de masura existenta la 31 decembrie 2003 sunt tratate ca baza pentru valorile contabile din aceste situatii financiare individuale.

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

c) Imobilizari corporale

Recunoastere si evaluare

Imobilizarile corporale sunt evaluate initial la cost minus amortizarea cumulata si pierderile cumulate din depreciere.

Costul include cheltuielile direct atribuibile achizitiei activului. Costul activelor construite de Societate include:

- Costul materialelor si cheltuielile directe cu personalul;
- Alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locul si starea necesara stadiului cerut al utilizarii dorite;
- Costurile indatorarii capitalizate.

Imobilizarile corporale sunt contabilizate la cost sau la valoare justa, diferentiat pe categorii dupa cum urmeaza:

- 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 putin 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 Proiectului Unitatilor 3 si 4; deoarece apa grea nu este utilizata si nu se depreciaza chimic, aceasta este evaluata initial si ulterior la cost.

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

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

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

Costuri ulterioare

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai atunci când este probabil ca beneficii economice viitoare asociate cu aceste cheltuieli să fie generate pentru Societate. Contabilitatea pe componente pentru costurile de inspectie și de revizie generală este utilizată numai pentru cheltuieli majore care apar la intervale regulate, pe parcursul duratei de viață a unui activ. Cheltuielile cu reparațiile și mentenanța curentă sunt clasificate ca și cheltuieli atunci când acestea au loc.

Amortizarea

Terenurile nu sunt supuse amortizării, deoarece se consideră că au o durată de viață nedefinită. Imobilizările în curs nu sunt supuse amortizării.

Amortizarea altor imobilizări corporale este calculată utilizând metoda liniară, din momentul în care activul este complet și gata pentru utilizare, de-a lungul duratelor de viață estimate.

Duratele de viață estimate sunt după cum urmează:

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

Duratele de viață estimate ale Unităților 1 și 2, respectiv 30 de ani, iau în considerare un număr ore de funcționare proiectate pe Unitate de 210.000 ore, echivalentul unui factor de capacitate de 80% pe o perioadă de 30 ani. Până la data de 31 decembrie 2017, factorul de capacitate cumulată realizat de la punerea în funcțiune al Unității 1 este de 90,69%, iar la Unitatea 2 de 94,29%, superior factorului de capacitate proiectat de 80%. Utilizând acești factori de capacitate extrapolați la aceeași valoare pentru restul duratei de viață, ar rezulta că durata estimată de viață efectivă a unităților va fi de 26,4 ani pentru Unitatea 1, respectiv 25,4 ani pentru Unitatea 2; totuși, aceasta este o extrapolare liniară simplistă, deoarece este de așteptat ca factorul mediu de capacitate realizat până în prezent la ambele unități să scadă gradual până la finele duratei de viață inițiale datorită fluajului canalelor de combustibil, deci uzurii inerente a unităților.

Experiența de exploatare a altor centrale nucleare de tip CANDU care au atins numărul orelor de funcționare proiectate, indică faptul că este posibilă extinderea numărului de ore de funcționare inițială dincolo de numărul de ore proiectate (210.000 ore). Societatea a contractat în februarie 2017 servicii specializate de asistență tehnică în vederea determinării posibilității de extindere a numărului orelor proiectate de funcționare a Unității 1.

Conducerea Societății este încrezătoare în posibilitatea de extindere cu succes a numărului orelor de funcționare a Unității 1, cu un număr de ore peste cele de funcționare proiectate de 210.000, care ar putea asigura funcționarea Unității 1 până în anul 2026 și deci menținerea duratei ramase de viață estimate, în condițiile unei durate de viață estimată pentru primul ciclu de funcționare de 30 ani. Extinderea numărului orelor de funcționare inițială depinde de rezultatele studiului contractat anterior menționat influențat preponderent de starea tehnică a Unității 1, precum și de decizia reglementatorului (CNCAN) la momentul solicitării.

Prin extrapolarea raționamentului și ținând cont de durata rămasă de viață a Unității 2, coroborat cu factorul de capacitate al Unității 2 în perioada următoare aflat în legătură și cu ciclul de viață al Unității 2, durata de viață estimată este menținută și în cazul Unității 2. Valorile reziduale estimate în cazul ambelor unități sunt nule, având în

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

vedere provocarile asociate proiectelor de re tehnologizare ale unitatilor, dupa durata de viata initiala, prin care aceasta poate fi extinsa cu inca 25 ani dupa re tehnologizare.

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.

Apa grea (incarcatura pentru Unitatile 1 si 2), cladirile si alte instalatii, utilaje si masini sunt prezentate in Nota 5 sub denumirea de "Masini, echipamente si alte active".

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

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

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

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

d) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale sunt recunoscute la costul de achizitie, mai putin amortizarea cumulata si pierderile cumulate din depreciere, daca este cazul. Amortizarea este recunoscuta in contul de profit si pierdere, folosind metoda liniara de-a lungul duratei de viata estimata. Imobilizarile necorporale constau in principal in programe informatice, care in mod uzual se amortizeaza liniar pe o perioada de 5 ani. Metodele de amortizare si duratele de viata utila sunt revizuite la fiecare data de raportare si sunt ajustate corespunzator, daca este cazul.

Cercetare si dezvoltare

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

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

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

Costuri ulterioare

Costurile ulterioare sunt capitalizate numai atunci cand acestea cresc valoarea beneficiilor economice viitoare incorporate in activul caruia ii sunt destinate. Toate celelalte cheltuieli, inclusiv cheltuielile pentru fondul comercial si marcele generate intern, sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

e) Deprecierea activelor nefinanciare

Valorile contabile ale activelor nefinanciare ale Societatii, altele decat stocurile, sunt revizuite la fiecare data de raportare, pentru a determina daca exista indicii cu privire la existenta unei depreciere. Daca exista asemenea indicii, se estimeaza valoarea recuperabila a activului. O pierdere din depreciere este recunoscuta daca valoarea contabila a unui activ sau a unei unitati generatoare de numerar ("UGN") depaseste valoarea sa recuperabila.

Valoarea recuperabila a unui activ sau a unei unitati generatoare de numerar este maximum dintre valoarea de utilizare si valoarea justa minus costurile de vanzare. La determinarea valorii de utilizare, fluxurile de numerar viitoare preconizate sunt actualizate pentru a determina valoarea prezenta, utilizand o rata de actualizare inainte de impozitare care reflecta evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice activului sau a UGN-ului. Pentru testarea deprecierei, activele care nu pot fi testate individual sunt grupate la nivelul celui mai mic grup de active care genereaza intrari de numerar din utilizarea continua si care sunt in mare masura independente de intrarile de numerar generate de alte active sau alte unitati generatoare de numerar.

Pierderile din depreciere sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere. Pierderile din depreciere recunoscute in legatura cu unitatile generatoare de numerar reduc valoarea contabila a activelor din cadrul unitatii generatoare de numerar (grupului de unitati generatoare de numerar).

Pierderea din depreciere este reluata numai in masura in care valoarea contabila a activului nu depaseste valoarea contabila care ar fi putut fi determinata, neta de amortizare, daca nu ar fi fost recunoscuta nicio depreciere.

f) Stocuri

Stocurile sunt alcatuite din materiale consumabile, piese de schimb care nu indeplinesc criteriul de recunoastere ca imobilizari corporale, stocuri de siguranta, uraniu si alte stocuri necesare desfasurarii activitatii Societatii. Acestea sunt inregistrate ca stocuri in momentul achizitiei si sunt recunoscute pe cheltuieli in momentul consumului.

Stocurile sunt evaluate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta. Valoarea realizabila neta este pretul de vanzare estimat pe parcursul desfasurarii normale a activitatii minus costurile estimate pentru finalizare si costurile necesare efectuarii vanzarii.

In baza standardului IAS 2 "Stocuri" costul stocurilor, in cazul iesirilor din gestiune, trebuie determinat cu ajutorul metodei primul intrat, primul iesit (FIFO) sau al metodei costului mediu ponderat (CMP). Pana la 31 decembrie 2015 inclusiv, Societatea a utilizat metoda FIFO.

In urma analizei stocurilor efectuata de managementul Societatii a rezultat faptul ca utilizarea metodei CMP ar produce rezultate mai credibile in cadrul situatiilor financiare anuale, pentru utilizatorii acestora. In acest context, incepand cu 1 ianuarie 2016 politica contabila de determinare a costului in cazul iesirilor din gestiune a stocurilor a fost modificata din FIFO in CMP.

In conformitate cu cerintele pentru modificarea politicilor contabile stipulate de IAS 8 "Politici contabile, modificari in estimarile contabile si erori", conducerea Societatii considera ca metoda CMP conduce la situatii financiare mai relevante si mai fiabile pentru necesitatile utilizatorilor de luare a unor decizii economice, asa cum reiese din analiza celor doua metode de mai jos:

- Metoda FIFO presupune ca bunurile iesite din gestiune se evalueaza la costul de achizitie sau de productie al primei intrari. In cazul unor vechimi mai mari a stocurilor si in conditii de crestere a preturilor, aceasta metoda nu produce cele mai credibile rezultate care sa se reflecte in situatia rezultatului global.
- Metoda CMP presupune calcularea costului fiecarui element pe baza mediei ponderate a costurilor elementelor similare aflate in stoc la inceputul perioadei si a celor cumparate in timpul perioadei.

Societatea este in imposibilitatea de a aplica retroactiv modificarea acestei politici contabile, in conformitate cu cerintele IAS 8, intrucat efectele aplicarii retroactive nu sunt determinabile deoarece nu se poate calcula impactul cumulativ asupra tuturor perioadelor anterioare. Prin urmare, Societatea aplica noua politica prospectiv, incepand cu 1 ianuarie 2016.

g) Recunoasterea si derecunoasterea instrumentelor financiare nederivate

Instrumente financiare nederivate

Societatea recunoaste initial creditele si creantele la data la care au fost initiate. Toate celelalte active financiare sunt recunoscute initial la data tranzactionarii, cand Societatea devine parte a conditiilor contractuale ale instrumentului.

Societatea derecunoaste un activ financiar atunci cand expira drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar generate de activ sau cand sunt transferate drepturile incasarii fluxurilor de numerar contractuale ale activului financiar printr-o tranzactie prin care riscurile si beneficiile dreptului de proprietate asupra activului financiar sunt transferate in mod semnificativ. Orice interes in activul financiar transferat care este creat sau pastrat de catre Societate este recunoscut separat, activ sau datorie.

Activele si datoriile financiare sunt compensate, iar in situatia pozitiei financiare este prezentata valoarea neta numai cand Societatea are dreptul legal de compensare a valorilor si intentioneaza fie sa le deconteze in baza neta, fie sa realizeze activul si sa stinga obligatia simultan.

Activele financiare nederivate ale Societatii sunt reprezentate in principal de creante, numerar si echivalente de numerar si depozite bancare.

Datorii financiare nederivate

Societatea recunoaste initial instrumentele de datorie emise si datoriile subordonate la data la care sunt initiate. Toate celelalte datorii (inclusiv datoriile desemnate la valoare justa prin contul de profit sau pierdere) sunt recunoscute initial la data tranzactionarii, atunci cand Societatea devine parte a conditiilor contractuale ale instrumentului.

Societatea derecunoaste o datorie financiara atunci cand obligatiile contractuale sunt achitate, anulate sau expira.

Societatea clasifica datoriile financiare nederivate in categoria altor datorii financiare. Aceste datorii financiare sunt recunoscute initial la valoarea justa minus orice costuri de tranzactionare direct atribuibile. Ulterior recunoasterii initiale, aceste datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective.

Alte datorii financiare nederivate cuprind imprumuturi, datorii comerciale si alte datorii.

h) Creante comerciale si alte creante

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

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

i) Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar includ casa, conturile curente si depozitele bancare cu o maturitate initiala de pana la 3 luni, care sunt supuse unui risc nesemnificativ in schimbarea valorii juste. Depozitele bancare din situatia pozitiei financiare se refera la acele depozite bancare ce au o maturitate initiala de peste 3 luni.

j) Capitalul social

Actiunile ordinare sunt clasificate ca parte a capitalurilor proprii. Costurile suplimentare direct atribuibile emisiunii de noi actiuni sunt recunoscute ca o diminuare a capitalurilor proprii, net de efectul fiscal.

k) Rezerva legala

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

l) Rezerva platita in avans

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

m) Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca datorie in perioada in care este aprobata repartizarea lor.

n) Datorii comerciale si alte datorii

Datoriile catre furnizori sunt inregistrate initial la valoarea justa si ulterior sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective. Datoriile catre furnizori sunt clasificate drept datorii curente atunci cand vechimea acestora este sub un an, in celelalte cazuri, fiind prezentate ca si datorii pe termen lung.

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

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

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

Societatea a reconsiderat data la care apare evenimentul generator in legatura cu impozitele si taxele care cad sub incidenta IFRIC 21 si a concluzionat ca aceasta data este 31 decembrie a fiecarui an. Aceasta modificare a evaluarii in legatura cu data la care apare evenimentul generator a fost tratata ca o eroare contabila in conformitate cu prevederile IAS 8 – Politici contabile, schimbari de estimari contabile si corectarea erorilor.

Reconsiderarea tratamentului contabil aferent impozitelor si taxelor guvernamentale care cad sub incidenta IFRIC 21, determina modificari asupra datoriilor fata de bugetul statului, asupra cheltuielilor cu impozitele si taxele locale, respectiv asupra impozitului amanat inregistrate in perioada curenta, situatiile financiare comparative fiind retratate in mod corespunzator.

Efectul corectarii erorilor contabile asupra Contului de profit si pierdere din situatiile financiare comparative este prezentat in Nota 2, punctul e).

o) Imprumuturi

Imprumuturile sunt recunoscute initial la valoarea justa, neta de costurile de tranzactionare. Ulterior recunoasterii initiale, imprumuturile sunt inregistrate la costul amortizat, orice diferenta intre sumele primite (nete de costurile de tranzactionare) si valoarea rambursabila fiind recunoscuta in contul de profit si pierdere pe perioada imprumutului, utilizand metoda dobanzii efective.

p) Subventii guvernamentale

Subventiile guvernamentale referitoare la achiziitiile de immobilizari corporale sunt contabilizate ca venituri inregistrate in avans la valoarea justa, atunci cand exista o asigurare rezonabila ca vor fi primite si ca Societatea va respecta conditiile aferente subventiei.

Subventiile guvernamentale acordate pentru cumpararea sau construirea unui activ sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in mod sistematic pe masura amortizarii activului.

q) Impozitul pe profit

Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde impozitul curent si impozitul amanat. Impozitul curent si impozitul amanat sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere, cu exceptia cazului in care acestea sunt aferente combinarilor de intreprinderi sau unor elemente recunoscute direct in capitalurile proprii sau la alte elemente ale rezultatului global.

(i) Impozitul curent

Impozitul curent reprezinta impozitul care se asteapta sa fie platit sau primit pentru venitul impozabil sau pierderea deductibila realizata in anul curent, utilizand cote de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data raportarii, precum si orice ajustare privind obligatiile de plata a impozitului pe profit aferente anilor precedenti.

(ii) Impozitul amanat

Impozitul amanat este recunoscut pentru diferentele temporare ce apar intre valoarea contabila a activelor si datoriilor, utilizata in scopul raportarilor financiare si baza fiscala utilizata pentru calculul impozitului.

Impozitul amanat nu se recunoaste pentru:

- Diferentele temporare rezultate din recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinari de intreprinderi si care nu afecteaza profitul sau pierderea contabila sau fiscala;
- Diferentele temporare provenind din investitii in filiale sau entitati controlate in comun, in masura in care este probabil ca acestea sa nu fie reluate in viitorul previzibil;
- Diferentele temporare rezultate la recunoasterea initiala a fondului comercial.

Evaluarea impozitului amanat reflecta consecinta fiscala care ar decurge din modul in care Societatea se asteapta, la sfarsitul perioadei de raportare, sa recupereze sau sa deconteze valoarea contabila a activelor si a datoriilor sale.

Impozitul amanat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizeaza ca vor fi aplicabile diferentelor temporare la reluarea acestora, in baza legislatiei adoptate sau in mare masura adoptate la data raportarii.

Creantele si datoriile cu impozitul amanat sunt compensate numai daca exista dreptul legal de a compensa datoriile si creantele cu impozitul curent si daca acestea sunt aferente impozitelor percepute de aceeaasi autoritate fiscala pentru aceeaasi entitate supusa taxarii sau pentru entitati fiscale diferite, dar care intentioneaza sa deconteze creantele si datoriile cu impozitul curent pe baza neta sau ale caror active si datorii din impozitare vor fi realizate simultan.

O creanta cu impozitul amanat este recunoscuta pentru pierderi fiscale neutilizate, creditele fiscale si diferentele temporare deductibile, numai in masura in care este probabila realizarea de profituri viitoare taxabile care sa poata fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creantele cu impozitul amanat sunt revizuite la fiecare data de raportare si sunt diminuate in masura in care nu mai este probabila realizarea beneficiului fiscal aferent.

(iii) Expunerea in ceea ce priveste impozitul pe profit

Societatea considera impactul pozitiei taxelor incerte si daca taxe si dobanzi suplimentare pot fi datorate, la determinarea valorii impozitului curent si amanat. Aceasta evaluare se bazeaza pe estimari si ipoteze si poate implica o serie de rationamente profesionale cu privire la evenimente viitoare. Informatii noi care pot deveni disponibile pot determina Societatea sa modifice rationamentele sale profesionale in ceea ce priveste caracterul adecvat al obligatiilor fiscale existente; astfel de modificari ale obligatiilor fiscale vor avea un impact asupra cheltuielii cu impozitul pe profit, in perioada in care o astfel de determinare are loc.

r) Beneficiile angajatilor

(i) Planuri de beneficii determinate

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

Calculul este realizat anual de catre un actuar calificat utilizand metoda factorului de credit proiectat. Atunci cand din calcul rezulta un beneficiu pentru Societate, activul recunoscut este limitat la totalul dintre costurile nerecunoscute ale serviciilor anterioare si valoarea prezenta a beneficiilor economice disponibile sub forma unor rambursari viitoare din plan sau a unor reduceri ale contributiilor viitoare. Pentru a calcula valoarea prezenta a beneficiilor economice, se iau

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

in considerare toate cerintele minime de finantare aplicabile oricarui plan din cadrul Societatii. Un beneficiu economic este disponibil Societatii daca este realizabil pe durata de viata a planului sau la decontarea datoriilor planului.

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

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

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

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

(ii) Alte beneficii ale angajatilor pe termen lung

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

(iii) Beneficii ale angajatilor pe termen scurt

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

s) Provizioane

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

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

t) Recunoasterea veniturilor

Veniturile cuprind valoarea justa a contraprestatiei incasate sau de incasat pentru vanzarea de bunuri in cursul activitatii curente. Veniturile sunt prezentate net de taxa pe valoarea adaugata.

Societatea recunoaste veniturile atunci cand valoarea acestora poate fi evaluata in mod credibil, obtinerea beneficiilor este probabila si alte criterii specifice au fost indeplinite. Suma veniturilor se considera ca nu poate fi evaluata in mod credibil pana cand toate obligatiile legate de vanzare nu au fost rezolvate.

Veniturile din vanzarea energiei electrice produse de Societate sau achizitionate sunt recunoscute in momentul in care Societatea a livrat energia in reseaua de transport a energiei electrice.

u) Venituri si cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind in principal venituri din dobanzi aferente depozitelor bancare si numerarului, precum si castigurile din diferentele de curs valutar. Veniturile financiare sunt recunoscute in contul de profit si pierdere in baza contabilitatii de angajamente, folosind metoda dobanzii efective. Cheltuielile financiare cuprind in principal cheltuiala cu dobanda aferenta imprumuturilor si pierderile din diferente de curs valutar. Toate costurile indatorarii care nu sunt direct atribuibile achizitiei, constructiei sau producerii unui activ sunt recunoscute in contul de profit si pierdere utilizand metoda dobanzii efective.

v) Segmente de activitate

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

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

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

w) Rezultatul pe actiune

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

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

x) Parti afiliate

Se considera parti afiliate cand una din parti, fie prin detineri, drepturi contractuale, relatii familiale sau altfel, are puterea de a controla direct sau indirect sau de a influenta semnificativ cealalta parte.

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

y) Cheltuieli neprevazute

Cheltuielile neprevazute nu sunt recunoscute in aceste situatii financiare. Acestea sunt prezentate, cu exceptia cazului in care posibilitatea unei iesiri de resurse incorporand beneficii economice este redusa.

z) Comparative

Acolo unde este cazul, valorile comparative au fost modificate astfel incat sa fie in conformitate cu schimbarile de prezentare efectuate in anul curent.

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

Pe parcursul anului curent Societatea a aplicat toate standardele noi si amendamentele la Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS), care sunt relevante pentru operatiunile sale si sunt in vigoare pentru perioadele contabile care incep la 1 ianuarie 2017, aprobate de Uniunea Europeana.

La data aprobarii acestor situatii financiare individuale, o serie de standarde si interpretari emise de Consiliul pentru Standarde Internationale de Contabilitate (International Accounting Standards Board - IASB) sunt aplicabile, insa doar o parte din acestea au fost adoptate de catre Uniunea Europeana. Conducerea Societatii se asteapta ca implementarea acestor standarde de contabilitate in perioadele viitoare nu va avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare individuale ale Societatii.

4. DETERMINAREA VALORILOR JUSTE

Anumite politici contabile ale Societatii si cerinte de prezentare a informatiilor necesita determinarea valorii juste atat pentru activele si datoriile financiare, cat si pentru cele nefinanciare. In determinarea valorilor juste ale activelor si datoriilor, Societatea foloseste pe cat posibil valori de piata observabile.

Valorile juste sunt clasificate pe mai multe niveluri in ierarhia valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite in tehnicile de evaluare, dupa cum urmeaza:

- Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) de pe piete active pentru active si datorii identice;
- Nivelul 2: date de intrare, altele decat preturile cotate incluse in Nivelul 1, care sunt observabile pentru active sau datorii, fie in mod direct (ex: preturi) sau indirect (ex: derivate din preturi);
- Nivelul 3: date de intrare pentru active si datorii care nu sunt bazate pe date din piata observabile.

Pentru clasificarea in ierarhia valorii juste a se vedea Nota 24e.

Imobilizari corporale

Valoarea justa a centralelor nucleare se bazeaza in principal pe metoda costului avand in vedere particularitatile acestora.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

*(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 2016 (auditat)	31.534.439	5.415.577.164	1.480.759.307	979.523.186	7.907.394.096
Intrari	-	-	13.256.072	93.305.636	106.561.708
Transferuri	-	164.223.252	29.262.697	(193.485.949)	-
Transferuri stocuri	-	-	-	289.417	289.417
Transferuri in imobilizari necorporale	-	-	-	(13.717.629)	(13.717.629)
Iesiri	-	-	(1.477.663)	(5.851.327)	(7.328.990)
Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)	31.534.439	5.579.800.416	1.521.800.413	860.063.334	7.993.198.602
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)	31.534.439	5.579.800.416	1.521.800.413	860.063.334	7.993.198.602
Intrari	-	-	26.475.334	71.179.710	97.655.043
Transferuri	-	14.478.112	52.584.720	(67.062.832)	-
Transferuri in stocuri	-	-	-	(12.372.946)	(12.372.946)
Transferuri din stocuri	-	-	12.290.946	-	12.290.946
Iesiri	-	(39.111)	(1.690.269)	-	(1.729.380)
Sold la 31 decembrie 2017 (auditat)	31.534.439	5.594.239.417	1.611.461.143	851.807.266	8.089.042.265
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)	311.030	29.408.719	255.579.053	147.539.743	432.838.545
Efectul corectarii erorilor contabile	-	-	68.010.774	-	68.010.774
Sold la 1 ianuarie 2016 (retratata)	311.030	29.408.719	323.589.827	147.539.743	500.849.319
Cheltuiala cu amortizarea (retratata)	51.838	346.011.604	105.340.314	-	451.403.755
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.463.222)	-	(1.463.222)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	187.914	-	-	(6.698.248)	(6.510.334)
Sold la 31 decembrie 2016 (auditat, retratat)	550.782	375.420.323	427.466.920	140.841.495	944.279.519
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)	550.782	375.420.323	367.899.023	140.841.495	884.711.623
Efectul corectarii erorilor contabile	-	-	59.567.895	-	59.567.895
Sold la 1 ianuarie 2017 (retratata)	550.782	375.420.323	427.466.919	140.841.495	944.279.518
Cheltuiala cu amortizarea	-	357.864.041	110.547.579	-	468.411.619
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(39.111)	(1.638.855)	-	(1.677.967)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	10.138.169	(211.620)	9.926.549
Sold la 31 decembrie 2017 (auditat)	550.782	733.245.253	546.513.811	140.629.875	1.420.939.720
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat, retratat)	31.223.410	5.386.168.445	1.157.169.480	831.983.443	7.406.544.777
Sold la 31 decembrie 2016 (auditat, retratat)	30.983.658	5.204.380.093	1.094.333.493	719.221.839	7.048.919.083
Sold la 31 decembrie 2017 (auditat)	30.983.658	4.860.994.164	1.064.947.333	711.177.390	6.668.102.545

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

Masinele, echipamentele si alte active cuprind in principal apa grea folosita pentru functionarea Unitatile 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 31 decembrie 2017 de 450.417.031 RON (31 decembrie 2016: 383.525.007 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 31 decembrie 2017 de 267.160.515 RON (31 decembrie 2016: 315.465.551 RON).

In conformitate cu politicile contabile in vigoare aplicate de Societate, terenurile, cladirile si constructiile sunt evidentiata la valoarea justa. Aceste active au fost reevaluate la data de 31 decembrie 2015 de catre un evaluator independent, East Bridge S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR").

Rezultatele reevaluarii au fost inregistrate utilizand metoda neta si au reflectat o reducere a valorii contabile nete a activelor (terenuri, cladiri si constructii) in cuantum de 11.518.821 RON la 31 decembrie 2015.

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

La 31 decembrie 2017, valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, recunoscuta in cadrul grupei "Imobilizari in curs de executie", este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2016: 273.960.000 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.

Valoarea contabila a apei grele achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, este de 159.307.070 RON, reprezentand aproximativ 75 de tone (31 Decembrie 2016: 158.470.146 RON). Acest activ este prezentat in cadrul grupei "Imobilizari in curs de executie".

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. La 31 decembrie 2017, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 136.980.000 RON (31 decembrie 2016: 136.980.000 RON). 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.

In 2012, Energonuclear S.A. a contractat un evaluator independent, Ernst&Young, pentru efectuarea unei evaluari indicative a Unitatilor 3 si 4. Ernst&Young a realizat evaluarea activelor in conformitate cu Standardele Internationale de Evaluare indicand o valoare a Unitatilor 3 si 4 cuprinsa in intervalul 380 – 539 milioane EUR (respectiv intervalul 1.726 - 2.448 milioane RON considerand cursul de schimb RON/EUR 4,5411 de la 31 decembrie 2016).

Investitiile principale efectuate de catre Societate in cursul anului 2017 pentru proiecte in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 cuprind:

- Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 17.567.359 RON (2016: 8.116.594 RON);
- Piese de schimb de natura imobilizarilor in valoare de 12.208.324 RON (2016: 7.778.327 RON);
- Inlocuire parte de control a sistemului de excitatie Unitatea 2 in valoare de 19.015.742 RON (2016: 1.570.480 RON);
- Echipamente si materiale pentru investitii in curs Unitatea 1 si Unitatea 2 in depozite in valoare de 9.442.690 RON (2016: 7.741.820 RON);
- Instalare porti de acces in zona camerei de admisie apa in valoare de 3.549.668 RON (2016: 4.296.668 RON).

Principalele investitii puse in functiune in cursul exercitiului financiar 2017 se refera in principal la: modernizare retea de calculatoare in valoare de 18.526.959 RON, spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 14.302.396 RON, piese de schimb de natura imobilizarilor montate in valoare de 12.148.000 RON, piese de schimb de natura imobilizarilor in depozit in valoare de 11.711.578 RON si echipamente si materiale pentru investitii in curs Unitatea 1 si Unitatea 2 in depozite in valoare de 7.226.687 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

In cursul anului 2017 Societatea a achizitionat 11.909,52 kg de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru functionarea Unitatilor 1 si 2 in valoare de 21.993.395 RON (in anul 2016: s-au achizitionat 5.081,59 kg apa grea in valoare de 9.621.247 RON).

La 31 decembrie 2017, valoarea contabila neta a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 506.561.052 RON (31 decembrie 2016: 507.024.049 RON). La 31 decembrie 2017, diferenta ramasa pana la 711.177.390 RON (31 decembrie 2016: 719.221.839 RON) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2, cum ar fi: instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.236.525 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 27.010.354 RON, inlocuirea partii de control a sistemului de excitatie in valoare de 19.015.742 RON, imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 13.116.932 RON, extindere durata de viata U1 fata de durata de viata initiala proiectata in valoare de 9.405.550 RON.

La 31 decembrie 2017, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 21.554.862 RON (31 decembrie 2016: 9.115.482 RON).

Valorile prezentate la datele de 1 ianuarie 2016 si 31 decembrie 2016 aferente costului imobilizarilor corporale, respectiv amortizarii cumulate aferente imobilizarilor corporale la aceleasi date au fost corectate cu valoarea totala de 15.291.476 RON, din care pe categoria "Terenuuri" cu valoarea de 2.491.550 RON si pe categoria "Masini, echipamente si alte active" cu valoarea de 12.799.926 RON, pentru a corela valorile prezentate in aceasta nota cu evidentele contabile. Aceste diferente au rezultat din prezentarea diferita a impactului reevaluarii efectuate la 31 decembrie 2015 in nota de miscare a imobilizarilor corporale comparativ cu inregistrarile contabile efectuate la aceeasi data. Aceste corectii nu au impact asupra valorii contabile nete a imobilizarilor corporale pentru niciuna din perioadele raportate anterior.

Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in anul 2037. In anul 2017 a fost demarat proiectul de retehnologizare al Unitatii 1. In urma finalizarii acestui proiect se estimeaza ca durata de functionare a unitatii sa fie extinsa cu inca 25 – 30 de ani peste termenul prevazut initial. In aceste conditii, dezafectarea Unitatii 1 se va realiza dupa anul 2056. Aceeasi abordare este prevazuta a fi aplicata si pentru Unitatea 2. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati, deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare; conform Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata ramasa de viata a unitatilor nucleare si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (a se vedea Nota 19). Contributia platita de Societate in anul 2017 catre ANDR este in valoare de 96.721.769 RON (2016: 93.058.314 RON).

Active gajate

La 31 decembrie 2017, respectiv la 31 decembrie 2016 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2017

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)***6. IMOBILIZARI NECORPORALE**

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara si alte imobilizari necorporale	TOTAL
Cost			
Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)	59.901.022	169.519.308	229.420.330
Intrari	1.894.136	6.485.123	8.379.259
Transferuri din imobilizari corporale	-	13.717.629	13.717.629
Iesiri	(35.737)	(1.738.827)	(1.774.565)
Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)	61.759.421	187.983.232	249.742.653
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)	61.759.421	187.983.232	249.742.653
Intrari	40.037	61.668	101.705
Transferuri si realocari	2.411.282	(2.411.282)	-
Iesiri	(301.817)	(3.490)	(305.307)
Sold la 31 decembrie 2017 (auditat)	63.908.923	185.630.128	249.539.051
Amortizare cumulata			
Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)	59.396.202	90.041.357	149.437.559
Cheltuiala cu amortizarea	2.076.055	19.367.199	21.443.254
Amortizarea aferenta iesirilor	(35.737)	(1.738.827)	(1.774.565)
Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)	61.436.519	107.669.729	169.106.247
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)	61.436.519	107.669.729	169.106.247
Cheltuiala cu amortizarea	2.002.798	16.199.354	18.202.152
Amortizarea aferenta iesirilor	(301.817)	(3.489)	(305.306)
Transferuri si realocari	(950.217)	950.217	-
Sold la 31 decembrie 2017 (auditat)	62.187.283	124.815.811	187.003.093
Valoare contabila			
Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)	504.820	79.477.951	79.982.771
Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)	322.903	80.313.504	80.636.405
Sold la 31 decembrie 2017 (auditat)	1.721.640	60.814.317	62.535.958

La 31 decembrie 2017, pozitia "Software pentru centrala nucleara si alte imobilizari necorporale" include alte imobilizari necorporale reprezentand sisteme software de management integrat in curs in valoare de 26.084.953 RON (31 decembrie 2016: 26.435.773 RON).

7. INVESTITII FINANCIARE

Investitii financiare - Continuitatea activitatii Energonuclear S.A. si a Proiectului Unitatilor 3 si 4

Investitiile financiare sunt reprezentate in principal de investitia in Energonuclear S.A. ("Energonuclear"), societate cu sediul principal in Bucuresti, sector 2, strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, etaj 3 si inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016, Societatea detine 100% din capitalul social al EnergoNuclear SA. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 este de 141.666.101 RON.

In data de 31 ianuarie 2017, Comisia de negociere a avizat propunerea de continuare a negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din MoU, fiind demarate formalitatile pentru obtinerea unui mandat din partea Comisiei Interministeriale, Guvernului Romaniei si respectiv Adunarii Generale a Actionarilor Societatii cu privire la continuarea negocierilor.

Comisia Interministeriala pentru Proiectul Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda a decis avizarea continuarii negocierilor asupra Documentelor Investitiei pentru o perioada de pana la 6 luni de la data aprobarii institucionale si corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricarei Parti de a inceta MoU fara nicio despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investitiei si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte.

Prin Memorandum de Guvern, in data de 13 iulie 2017, a fost aprobata continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda cu compania chineza CGN.

Prin Decizia Consiliului de Administratie al SNN nr. 114/20.07.2017 s-a avizat si inaintat spre aprobarea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din MoU, pentru o perioada de pana la 6 luni de la data aprobarii institucionale si corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta MoU fara nicio despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investitiei si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte.

Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN nr. 6/24.08.2017 au fost aprobate urmatoarele:

- Continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din MoU, pentru o perioada de pana la 6 luni de la data aprobarii institucionale si corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta MoU fara nici o despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investitiei si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte.

- Mandatarea Consiliului de Administratie sa stabileasca termenii si conditiile negocierilor ce vor fi derulate cu Investitorul Selectat de catre reprezentantii SNN in cadrul Comisiei de Negociere pentru derularea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in conformitate cu Memorandumul Guvernului Romaniei nr. 20/2683/13.07.2017.

Prin Decizia Consiliului de Administratie al SNN nr. 133/24.08.2017 au fost aprobati termenii si conditiile negocierilor ce vor fi derulate cu Investitorul Selectat de catre reprezentantii SNN in cadrul Comisiei de Negociere pentru derularea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda mentionate in Memorandumul Guvernului Romaniei nr. 20/2683/13.07.2017.

Procesul de negociere a reinceput in data de 13 septembrie 2017, potrivit calendarului convenit intre Comisia de negociere si CGN. In perioada 13 - 29 septembrie 2017 au avut loc negocieri asupra proiectului de Acord al Investitorilor ("AI") si a anexelor relevante la AI, fiind identificate: (i) clauzele/sectiunile asupra carora partile au ajuns la un acord, (ii) clauzele/prevederile care necesita reformulare (sens in care au fost stabilite termene de redactare a unor propuneri de catre

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

consultantii ambelor parti) si/sau (iii) aspectele ramase in divergenta, precum si discutarea principiilor enuntate in lista aspectelor escaladate de catre parti si identificarea pozitiiilor flexibilizate a partilor.

Prin Hotararea AGEA SNN nr. 4/02.03.2018, actionarii au aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere, pentru o perioada de 6 luni de la data aprobarii institutionale si corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale Memorandumului de Intelegere, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta Memorandumul de Intelegere fara nici o despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investitiei si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte.

Referitor la activitatea Energonuclear S.A.:

- Prin Hotararea AGEA SNN nr. 4/11.07.2017, actionarii SNN au aprobat acordarea de catre SNN a unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 4.000.000 lei filialei Energonuclear S.A. („EN”) in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda; la 31.12.2017, Energonuclear a solicitat acordarea unei transe de 500.000 RON din suma maxima, pentru care SNN a inregistrat o dobanda de 1.103 RON, capitalizata;

Avand in vedere aspectele mentionate mai sus, precum si stadiul negocierilor cu Investitorul Selectat pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, conducerea Societatii este increzatoare ca proiectul dezvoltat de Energonuclear si care ar urma sa fie continuat de noua companie de proiect, va continua in viitor si ca va exista o cerere in viitor pentru energia electrica ce urmeaza a fi produsa de catre Unitatile 3 si 4. Astfel, conducerea Societatii considera ca investitia in Energonuclear S.A. va fi recuperata, in conformitate cu Strategia.

8. STOCURI

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016, stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	(auditat)	(auditat)
Piese de schimb	135.781.160	130.820.218
Consumabile si alte materiale	40.523.280	45.107.372
Combustibil nuclear	113.324.270	102.355.393
Uraniu	38.309.045	49.372.687
Alte stocuri	4.410.863	3.401.452
Total	332.348.618	331.057.122

9. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	(auditat)	(auditat)
Creante comerciale	133.487.231	137.740.298
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(13.427.586)	(12.846.744)
Alte creante	10.943.454	13.079.870
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(3.078.604)	(3.468.965)
Taxe si impozite	22.518.859	27.558.843
Total	150.443.354	162.063.302

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

La 31 decembrie 2017, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A. – 22.176.419 RON (31 decembrie 2016 – 30.893.082 RON), GEN-I d.o.o. – 16.074.663 RON (31 decembrie 2016 - 15.251.159 RON), CEZ Vanzare S.A. – 14.465.221 RON (31 decembrie 2016 – 3.131.472 RON), E.ON Energie Romania S.A. – 10.466.090 RON (31 decembrie 2016 – 2.740.938 RON), Enel Energie S.A. – 5.652.575 RON (31 decembrie 2016 – 8.820.614 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 5.120.780 RON (31 decembrie 2016 – 10.677.949 RON).

Vanzarile efectuate in cursul anului 2017 catre Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale “OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 25% (2016: 25%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 11% (2016: 19%) din totalul veniturilor Societatii, in timp ce catre GEN-I d.o.o au reprezentat aproximativ 7% (2016: 12%), iar catre Alpiq Romindustries S.R.L. 5% (2016: 1%).

Expunerea Societatii la riscurile de piata si de credit, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 24.

La 31 decembrie 2017 pozitiiile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 2.734.140 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2016: 1.673.449 RON). La 31 decembrie 2017 pozitiiile “Alte creante” si “Ajustari pentru deprecierea altor creante” includ o suma neta de 916.447 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2016: 161.563 RON), din care 501.103 RON reprezinta imprumutul acordat filialei Energonuclear S.R.L., inclusiv dobanda capitalizata.

La 31 decembrie 2017 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta in principal TVA de recuperat in suma de 18.001.809 RON (31 decembrie 2016: 25.356.943 RON).

10. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE SI IMOBILIZARI FINANCIARE

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	(auditat)	(auditat)
Numerar si echivalente de numerar in RON	564.293.253	262.257.016
Numerar si echivalente de numerar in valuta	9.610.062	1.457.371
Total numerar si echivalente de numerar	573.903.315	263.714.387

In pozitia “Numerar si echivalente de numerar” sunt incluse depozitele bancare cu o maturitate initiala sub 3 luni in valoare de 21.554.254 RON (31 decembrie 2016: 157.235.000 RON).

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016, pozitia “Depozitele bancare” se prezinta dupa cum urmeaza:

Moneda depozitelor	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	(auditat)	(auditat)
RON	1.172.273.956	1.216.413.443
CAD		651.189
USD		5.594.290
Total	1.172.273.956	1.222.658.922

La 31 decembrie 2017, Societatea are scrisori de garantie bancara emise de diferite banci la solicitarea Societatii in favoarea unor terti in valoare totala de 111.477.734 RON (31 decembrie 2016: 49.124.158 RON), pentru care s-a constituit garantie in numerar sub forma de depozite colaterale, impartite astfel: 2.294.426 RON in pozitia “Numerar si echivalente de numerar” (31 decembrie 2016: 3.726.168 RON) aferenta scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mica de 3 luni, 32.827.456 RON in pozitia “Depozite bancare” (31 decembrie 2016: 22.983.644 RON) aferenta scrisorilor de garantie bancara avand maturitatea pana la un an si 76.355.852 RON in pozitia “Imobilizari financiare” aferente scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mare de un an (31 decembrie 2016: 22.414.346 RON). Aceste scrisori de garantie bancara sunt in legatura cu participarea societatii la piata energiei electrice, reprezentand in principal vanzarile de energie electrica ale Societatii.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***11. CAPITALURI PROPRII****Capital Social**

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.200.000 RON. Capitalul social subscris varsat la 31 decembrie 2017 este de 3.015.138.510 RON, sub capitalul autorizat.

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016, 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 2017	31 decembrie 2016
	(auditat)	(auditat)
Capital social statutar subscris si varsat	3.015.138.510	3.015.138.510
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.210.641.253	3.210.641.253

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.015.138.510 RON, format din 301.513.851 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

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 pentru fiecare actiune detinuta, in cadrul Adunarilor Generale ale Actionarilor Societatii.

Structura actionariatului la 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni	% din capitalul social
Statul Roman	248.736.619	82,4959%
Fondul Proprietatea S.A.	27.408.381	9,0903%
Alti investitori	25.368.851	8,4138%
TOTAL	301.513.851	100%

Prime de emisiune

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

La 31 decembrie 2015, contributia Statului Roman in suma de 194.376.700 RON, reprezentand alocatii bugetare aferente perioadei 2006 - 2009 pentru realizarea Unitatii 2 si pentru finalizarea lucrarilor la Unitatile 3 - 5 de la CNE Cernavoda si suma de 2.928.100 RON reprezentand contravaloarea terenului din Bulevardul Magheru si a terenului „Corp Garda si Drum acces” din localitatea Saligny, judetul Constanta, au fost transferate in capital social din pozitia “Rezerva platita in avans”.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 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 2017 si 31 decembrie 2016).

Rezerve din reevaluare

La 31 decembrie 2017, rezerva din reevaluare este in suma de 236.534.798 RON (31 decembrie 2016: 263.354.767 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a fost efectuata la data de 31 decembrie 2015 de catre un evaluator independent, East Bridge S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR").

In cursul anului 2017, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 26.819.969 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2016: 27.220.434 RON).

Impactul corectarii erorilor contabile la 31 decembrie 2017 asupra pozitiei "Rezerve din reevaluare" este prezentat in Nota 2, punctul e).

Rezultatul reportat

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

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2017, Societatea a declarat dividende in valoare de 209.524.685 RON (31 decembrie 2016: 99.499.571 RON). Dividendele brute neplatite la 31 decembrie 2017 sunt in valoare de 138.871 RON (31 decembrie 2016: 295.306 RON).

Impactul corectarii erorilor contabile la 31 decembrie 2017 asupra pozitiei "Rezultat reportat" este prezentat in Nota 2, punctul e).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

12. IMPRUMUTURI

Rambursarile de imprumuturi in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2017 au fost, dupa cum urmeaza:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)			1.345.420.230	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(225.290.386)	
Societe Generale – ALSTOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,45%	(2.436.066)	2017
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,45%	(35.415.379)	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(66.527.402)	2022
Societe Generale – NEXANS	EUR	EURIBOR 6M + 0,45%	(3.060.143)	2017
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	USD	LIBOR 6M + 0,07%	(12.249.737)	2017
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(105.601.659)	2024
Diferente de schimb valutar			9.518.025	
Sold la 31 decembrie 2017 (auditat)			1.129.647.869	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 imprumuturile pe termen lung se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017 (auditat)	31 decembrie 2016 (auditat)
Societe Generale – ALSTOM	-	2.420.553
Societe Generale - ANSALDO BC	161.220.243	192.031.669
Societe Generale - AECL BC	305.352.316	383.665.096
Societe Generale - NEXANS	-	3.040.658
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	-	12.710.203
EURATOM	663.075.310	751.552.050
Total imprumuturi pe termen lung	1.129.647.869	1.345.420.229
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(211.787.832)	(228.197.074)
Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)	(23.011.238)	(29.261.340)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	894.848.799	1.087.961.815

Imprumuturile pe termen lung sunt detaliate dupa cum urmeaza:

a) Imprumut acordat de catre Societe Generale – ALSTOM

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 10,7 milioane EUR. La 31 decembrie 2017 imprumutul a fost rambursat integral. Suma datorata la 31 decembrie 2016 este de 533 mii EUR. Rambursarea a fost esalonata pe parcursul unei perioade de 11 ani, in 20 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2017. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,45%. Imprumutul a fost garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

b) 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 2017 este de 34,60 milioane EUR (31 decembrie 2016: 42,29 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.

c) 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 2017 este de 98,34 milioane CAD (31 decembrie 2016: 120,19 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.

d) Imprumut acordat de catre Societe Generale – NEXANS

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 13,4 milioane EUR. La 31 decembrie 2017 imprumutul a fost rambursat integral. Suma datorata la 31 decembrie 2016 este de 670 mii EUR. Rambursarea a fost esalonata pe parcursul unei perioade de 11 ani, in 20 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2017. Imprumutul a fost purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,45%. Imprumutul a fost garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

e) Imprumut acordat de catre Societe Generale – GENERAL ELECTRIC

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2003. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 29,5 milioane USD. La 31 decembrie 2017 imprumutul a fost rambursat integral. Suma datorata la 31 decembrie 2016 este de 2,9 milioane USD. Rambursarea a fost esalonata pe parcursul unei perioade de 10 ani, in 20 de transe platibile intre ianuarie 2008 si iulie 2017. Imprumutul a fost purtator al unei rate variabile a dobanzii LIBOR la sase luni plus o marja de 0,07%. Imprumutul a fost garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

f) 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 2017 este de 142,3 milioane EUR (31 decembrie 2016: 165,5 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 50 milioane EUR (31 decembrie 2016: 60 milioane EUR); (ii) transa II avand un sold de 63 milioane EUR (31 decembrie 2016: 72 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 29,3 milioane EUR (31 decembrie 2016: 33,5 milioane EUR). Rambursarea transei I se va efectua 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 0,08% 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 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, SACE, EDC si Eximbank – New York) si sunt emise bilete la ordin de catre Societate in favoarea creditorului.

(ii) Imprumuturi pe termen scurt

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	(auditat)	(auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	211.787.832	228.197.074
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	442.109	560.850
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(6.574.639)	(7.828.397)
Total imprumuturi pe termen scurt	205.655.302	220.929.527

13. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	(auditat)	(auditat, retratat)
Furnizori de imobilizari	21.554.862	9.115.482
Furnizori	74.668.365	96.439.435
Obligatii privind datoriile angajatilor	12.649.979	11.461.033
Datorii catre stat	70.528.622	61.064.864
Dividende de plata	138.871	295.306
Alte datorii	1.092.220	269.102
Total	180.632.919	178.645.222

La 31 decembrie 2017, principalii furnizori in sold, din pozitile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt : General Electric Wilmington - Sucursala Romania – 18.433.942 RON (31 decembrie 2016 – 3.186.240 RON), Apele Romane Bucuresti – 11.957.517 RON (31 decembrie 2016 – 11.792.224 RON), Mate – Fin S.R.L. – 9.624.358 RON (31 decembrie 2016 – 6.967.151 RON), Cameco Inc. SUA – 0 RON (31 decembrie 2016 – 17.967.417 RON).

La 31 decembrie 2017, "Datoriile comerciale si alte datorii" includ suma de 34.180.278 RON aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 21.697.172 RON (31 decembrie 2016: 22.133.676 RON) si in pozitia "Datorii catre stat" suma de 10.069.885 RON (31 decembrie 2016: 9.863.987 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

La 31 decembrie 2017, pozitia "Datorii catre stat" include datoria aferenta impozitelor si taxelor locale stabilite de catre autoritatile statului in anul 2018, in valoare de 45.311.609 RON (31 decembrie 2016: 37.909.658 RON), care, conform IFRIC 21 – Impozite, se recunoaste la data de 31 decembrie. Scadenta acestor impozite si taxe este in cursul exercitiului financiar 2018.

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***14. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 31 decembrie 2017, Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	(auditat)	(auditat, retratat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	57.953.296	48.357.941
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	97.584.997	90.543.733
Participarea salariatilor la profit	13.265.000	3.793.000
Provizioane pentru litigii	71.141	-
Total	168.874.434	142.694.674

La 31 decembrie 2017, provizioanele in valoarea totala de 168.874.434 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea pe termen	Portiunea curenta
	lung (> 1 an)	(< 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	46.950.611	11.002.685
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	90.014.515	7.570.482
Participarea salariatilor la profit	-	13.265.000
Provizioane pentru litigii	71.141	-
Total	137.036.268	31.838.166

Ca urmare a reconsiderarii tratamentului contabil in privinta impozitelor si taxelor guvernamentale conform IFRIC 21 si a Depozitelor Intermediare de Combustibil Ars ("DICA") si a recunoasterii provizionului pentru deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive ("DIDSR"), pozitile "Datorii catre stat" si "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" la 31 decembrie 2016 au fost retratate corespunzator (a se vedea Nota 2, punctul e)).

15. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere:

	2017	2016
	(auditat)	(auditat, retratat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	73.687.454	28.323.327
(Venit) net din impozit amanat	(20.685.328)	(13.601.836)
Total	53.002.126	14.721.491

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 la cota efectiva de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2017

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)***Reconcilierea cotei efective de impozitare:**

	2017	2016
	(auditat)	(auditat, retratat)
Profit înainte de impozitul pe profit	356.878.394	127.917.387
Efectul diferenței dintre amortizarea contabilă și amortizarea fiscală	(1.646.348)	(2.171.677)
Impozit pe profit la rata statutară de 16%	57.100.543	20.466.783
Efectul cheltuielilor nedeductibile	19.345.865	5.278.418
Taxarea rezervelor din reevaluare	9.205.270	9.796.978
Efectul veniturilor neimpozabile	(7.977.403)	(4.570.832)
Reluarea impozitului amanat, net	(20.685.328)	(13.601.836)
Profit reinvestit	(1.300.441)	(413.342)
Efectul altor diferențe	(1.040.030)	(63.000)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	53.002.126	14.721.491

Impozitul amanat consta din:

31 decembrie 2016 (auditat, retratat)	Active	Datorii	Net
Imobilizări corporale	-	155.872.622	155.872.622
Imobilizari necorporale	-	3.101.888	3.101.888
Stocuri	(1.195.811)	-	(1.195.811)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.809.882)	-	(4.809.882)
Participarea salariatiilor la profit	(606.880)	-	(606.880)
Indemnizatii administratori	(176.721)	-	(176.721)
Concedii neefectuate	(24.307)	-	(24.307)
Taxe si impozite	(6.065.546)	-	(6.065.546)
Deseuri radioactive si neradioactive	(14.486.997)	-	(14.486.997)
Impozit net (activ)/datorie	(27.366.144)	158.974.510	131.608.365

31 decembrie 2017 (auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizări corporale	-	141.884.365	141.884.365
Imobilizari necorporale	-	3.971.298	3.971.298
Stocuri	(1.413.187)	-	(1.413.187)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(5.149.834)	-	(5.149.834)
Participarea salariatiilor la profit	(2.122.400)	-	(2.122.400)
Indemnizatii administratori	(33.048)	-	(33.048)
Concedii neefectuate	(382.729)	-	(382.729)
Taxe si impozite	(7.237.103)	-	(7.237.103)
Deseuri radioactive si neradioactive	(15.613.600)	-	(15.613.600)
Impozit net (activ)/datorie	(31.951.901)	145.855.663	113.903.761

Notele de la 1 - 29 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2016 si 2017 se prezinta dupa cum urmeaza:

	Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat, retrat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impactul corectarii erorilor contabile prin rezultatul reportat	Sold la 31 decembrie 2016 (auditat, retrat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impactul corectarii erorilor contabile prin rezultatul reportat	Sold la 31 decembrie 2017 (auditat)
Imobilizari corporale	164.080.925	(11.557.111)	3.348.808	155.872.622	(16.968.981)	2.980.722	141.884.363
Imobilizari necorporale	1.995.360	1.106.528	-	3.101.888	869.410	-	3.971.298
Stocuri	219.097	(1.414.908)	-	(1.195.811)	(217.376)	-	(1.413.187)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.801.703)	(8.179)	-	(4.809.882)	(339.952)	-	(5.149.834)
Participarea salariatiilor la profit	(574.240)	(32.640)	-	(606.880)	(1.515.520)	-	(2.122.400)
Indemnizatii administratori	(215.111)	38.390	-	(176.721)	143.673	-	(33.048)
Concedii neefectuate	(32.768)	8.461	-	(24.307)	(358.422)	-	(382.729)
Taxe si impozite	(6.882.503)	816.957	-	(6.065.546)	(1.171.557)	-	(7.237.103)
Deseuri radioactive si neradioactive	(11.927.664)	(2.559.333)	-	(14.486.997)	(1.126.602)	-	(15.613.600)
Impozit net (activ)/datorie	141.861.393	(13.601.836)	3.348.808	131.608.366	(20.685.327)	2.980.722	113.903.760

16. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR

	31 decembrie 2017 (auditat)	31 decembrie 2016 (auditat)
Beneficii la pensionare	20.201.084	21.065.580
Prime jubiliare	4.624.496	8.920.480
Beneficii in caz de deces	832.790	1.920.993
Beneficii la pensionare in energie	7.669.659	-
Total	33.328.029	31.907.053

La 31 decembrie 2017 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariatiilor 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 salariatiilor 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 salariatiilor 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 la SNN. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

Urmatoarele ipoteze au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016.

Data evaluarii	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Numarul angajatilor	2.001	2.042
Rata de crestere a salariilor	Conducerea SNN a estimat o crestere cu 20% a salariilor de baza, care reflecta trecerea contributiilor de la angajator la angajat, in vederea mentinerii nivelului salarial net la nivelul din decembrie 2017. 2,2% pentru 2019 2,0% pentru 2020 Pentru 2021 si anii urmasori: crestere medie a salariilor cu rata anuala a inflatiei.	2,1% pentru 2017 2,5% pentru 2018 2,5% pentru 2019 Dupa care creste cu rata medie a inflatiei de 2,5% in 2020 - 2030 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmasori.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pret kWh actualizat la 31.12.2017: 0,5184 RON. Pentru 2018 – 2030: estimari furnizate de SNN si evolutie in aceeaasi tendinta pentru anii urmasori.	-
Randamentul mediu real	2,2%	2,2%
Tabele de mortalitate	Ratele de mortalitate din Romania 2013	Ratele de mortalitate din Romania 2013
Media salariului brut	5.755	5.558

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

- Randamentul mediu real este calculat pe baza estimarii ratei inflatiei si a curbei randamentelor obligatiunilor guvernamentale pe piata activa la 31 decembrie 2017 si pentru durate reziduale pana la maturitate de 1 - 9 ani si 14 ani.
- Rata mortalitatii utilizata este cea comunicata de catre Institutul National de Statistica.
- O rata de actualizare de 3,69%.

17. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE*(i) Venituri din vanzari de energie electrica*

	2017	2016
	(auditat)	(auditat)
Vanzari de energie pe piata reglementata	96.738.415	236.674.991
Vanzari de energie pe piata libera	1.785.829.730	1.382.055.372
Vanzari de energie termica	2.154.959	2.022.068
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	17.407	17.086
Total	1.884.740.511	1.620.769.517

(ii) Cantitatea de energie vanduta

	2017	2016
	(auditat)	(auditat)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	609.458	1.454.563
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	10.107.639	8.975.937
	10.717.097	10.430.500

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

Societatea este participant la piata de echilibrare, dar si Parte Responsabila cu echilibrarea potrivit conventiilor incheiate cu operatorul de transport si sistem Transelectrica S.A. Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cantitate de 28.059 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017 (26.803 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016).

Societatea desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice, Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in anul 2017 sunt in suma de 2.154.959 RON (31 decembrie 2016: 2.022.068 RON).

In 2017, Societatea a livrat aproximativ 5,7% din energia vanduta pe piata reglementata (2016: 13,9%). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in anul 2017 este de 10.717.097 MWh (2016: 10.430.500 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe piata reglementata in anul 2017 a fost de 158,25 RON/MWh (2016: 162,71 RON/MWh), valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat catre Transelectrica pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport a energiei electrice (Tg).

Pe piata concurentiala, in anul 2017, Societatea a livrat aproximativ 94% din energia vanduta (2016: 86%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in anul 2017 a fost de 176,68 RON/MWh (2016: 153,97 RON/MWh), valoare neta de Tg.

Incepand cu anul 2018, piata de energie electrica s-a liberalizat prin eliminarea pietei reglementate.

18. CHELTUIELI CU PERSONALUL

In anul 2017, cheltuielile cu personalul au fost de 324.765.608 RON (2016: 297.732.932 RON), dupa cum urmeaza:

	2017	2016
	(auditat)	(auditat)
Salarii si indemnizatii	251.507.727	227.400.987
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	73.257.881	70.331.945
Total cheltuieli cu personalul	324.765.608	297.732.932

In anul 2017, defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

	2017	2016
	(auditat)	(auditat)
Personal cu functie de conducere	173	175
Personal cu functie de executie	1.861	1.880
Total numar efectiv de salariati	2.034	2.055

19. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	2017	2016
	(auditat)	(auditat, retratat)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	93.617.443	95.368.226
Cheltuieli cu ANDR	96.721.769	93.058.314
Cheltuieli privind energia si apa	78.039.258	75.624.404
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	31.090.933	36.115.954
Cheltuieli cu primele de asigurare	12.486.885	12.477.421
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	6.185.561	6.095.610
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	44.671.149	37.909.690
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	8.543.688	21.533.827
Alte cheltuieli din exploatare	31.954.908	35.695.014
Total	403.311.594	413.878.459

Cheltuieli cu ANDR

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

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

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

Cheltuieli cu impozitul pe cladiri

Incepand cu anul 2016, noul Cod Fiscal (Legea nr. 227/2015) nu mai excepteaza de la definitia unei cladiri, centralele nucleare electrice. Astfel, in anul 2014 si respectiv in anul 2015, in baza Codului Fiscal aplicabil la acea data (Legea nr. 571/2003 cu modificarile si completarile ulterioare), Societatea a datorat impozit pe constructii speciale pentru cele doua unitati nucleare electrice.

Incepand cu anul 2016, deoarece exceptia de la definitia unei cladiri nu mai este aplicabila unei centrale nucleare electrice, determina obligatia pentru Societate de plata a impozitului pe cladiri nerezidentiale apartinand persoanelor juridice, pentru cele doua unitati nucleare electrice catre Consiliul Local Cernavoda. In acelasi timp, fiind datorat impozit pe cladiri, nu s-a mai datorat impozit pe constructii speciale in anul 2016 aferent celor doua unitati nucleare electrice.

Spre deosebire de impozitul pe constructii speciale, eliminat incepand cu anul 2017, impozitul pe cladiri se datoreaza de catre Societate in anul 2017 si in viitor, in lipsa reintroducerii exceptiei de la definitia unei cladiri a centralelor nucleare electrice, alaturi de centralele hidroelectrice si termoelectrice, exceptie prevazuta in vechiul Cod Fiscal la Art.250, alin. (1).

Impozitul pe cladirile nerezidentiale apartinand persoanelor juridice se stabileste in cota intre 0,2% - 1,3% din valoarea impozabila a cladirilor, cota care poate fi majorata in anumite conditii cu pana la 50% de catre autoritatile locale.

Pentru anul 2017, Consiliul Local Cernavoda a stabilit cota impozitului pe cladiri nerezidentiale detinute de persoane juridice la 0,5% din valoarea impozabila, valoare pastrata nemodificata si in anul 2017.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

Cheltuiala cu impozitul pe cladiri in 2017 este in suma de 44.671.149 RON (2016: 37.909.690 RON, valoare ce a fost inclusa in pozitia "Alte cheltuieli din exploatare").

Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare

In pozitia "Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete" sunt incluse constituirile de provizioane si ajustari de valoare din an, precum si veniturile din reversarea provizioanelor din timpul anului. In anul 2017, Societatea a constituit provizioane in valoare de 26.081.378 RON (2016: 32.714.185 RON) si a reversat provizioane in valoare de 17.537.699 RON (2016: 13.426.870 RON). Dintre provizioanele constituite in anul 2017, 15.554.982 RON reprezinta actualizarea provizionului pentru depozitul intermediar de combustibil ars ("DICA") (2016: 6.638.541 RON) si 7.014.901 RON reprezinta actualizarea provizionului pentru deseurile slab si mediu radioactive (2016: 15.995.834 RON).

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 2016: 9.000.000 RON), precum si alte taxe si cotizatii platite catre organizatii guvernamentale si neguvernamentale in valoare de 3.579.064 RON (31 decembrie 2016: 3.088.908 RON).

20. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	2017	2016
	(auditat)	(auditat)
Venituri din dobanzi	13.372.796	14.483.070
Venituri din diferente de curs valutar	62.277.633	75.494.830
Venituri din dividende	3.102	12.659
Total venituri financiare	75.653.531	89.990.559
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(71.457.344)	(100.878.654)
Cheltuieli privind dobanzile	(22.645.004)	(18.116.064)
Total cheltuieli financiare	(94.102.348)	(118.994.718)
Cheltuieli financiare nete	(18.448.817)	(29.004.159)

In cursul exercitiului financiar 2017, Energonuclear S.A. a distribuit dividende in valoare de 2.011 RON, aferente exercitiului financiar 2016 (31 decembrie 2016: 11.566 RON), pe care Societatea le-a incasat in iulie 2017.

21. ALTE VENITURI

	2017	2016
	(auditat)	(auditat)
Venituri din subventii pentru investitii	14.383.111	14.384.164
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	1.714.181	2.607.857
Alte venituri	19.505.124	15.597.281
Total	35.602.416	32.589.302

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 amortizata a Unitatii 1.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***22. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE****i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

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

Societatea a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand: vanzari de energie electrica (OPCOM S.A.), achizitie apa necesara functionarii celor doua centrale nucleare (Apele Romane Bucuresti) achizitia de servicii de transport a energiei electrice si echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.) si plata contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (Agentia Nucleara si Pentru Deseuri Radioactive - ANDR).

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

	Vanzari		Creante la	
	2017 (auditat)	2016 (auditat)	31 decembrie 2017 (auditat)	31 decembrie 2016 (auditat)
Operatorul pietei de energie electrica si de gaze naturale din Romania (OPCOM)	497.486.770	424.024.261	2.163.530	945.089
Societatea de Distributie A Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.	42.550.988	-	-	-
C.N. Transelectrica S.A.	15.051.450	372.066	12.148	10.606
Utilitati publice Cernavoda	2.163.027	1.759.185	911.379	693.869
Compania Nationala a Uraniului (CNU)	20.990	10.495	-	-
Energonuclear S.A.	6.593	10.516	501.446	337
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile	4.911	5.346	1.284	1.350
Total	557.284.728	426.181.869	3.589.787	1.651.252

	Achizitii		Datorii la	
	2017 (auditat)	2016 (auditat)	31 decembrie 2017 (auditat)	31 decembrie 2016 (auditat)
Agentia Nucleara si Pentru Deseuri Radioactive (ANDR)	96.721.769	93.058.314	10.069.885	9.863.987
Apele Romane Bucuresti	59.898.126	58.629.864	11.957.517	11.792.224
Adminstratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale	21.978.338	9.340.657	-	-
Operatorul pietei de energie electrica si de gaze naturale din Romania (OPCOM)	17.040.064	6.560.127	861.635	24.712
C.N. Transelectrica S.A.	12.586.884	32.310.387	3.691.904	4.057.794
Administratia Nationala Apele Romane (Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral - ABADL)	10.922.375	10.786.671	1.278.390	2.466.368
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatii Nucleare (CNCAN)	9.329.506	9.035.539	-	-
RATEN - Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti (ICN)	3.951.151	4.611.442	1.057.168	1.137.436
S.C. Raja S.A.	2.574.192	2.517.284	505.125	237.466
Compania Nationala a Uraniului (CNU)	1.899.635	6.085.810	2.510.328	2.510.328

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

(continuare)	Achizitii		Datorii la	
	2017 (auditat)	2016 (auditat)	2017 (auditat)	2016 (auditat)
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile	1.113.464	1.019.023	188.077	168.240
Utilitati publice Cernavoda	438.085	374.535	76.662	151.040
Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat (ISCIR)	158.872	148.839	11.730	3.660
Administratia Nationala de Meteorologie prin Centrul Meteorologic Regional Dobroea	90.000	96.555	17.850	25.725
Societatea de Distributie A Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.	-	-	1.954.008	-
Total	238.702.462	234.575.046	34.180.278	32.438.980

In soldul datoriilor catre partile afiliate la 31 decembrie 2017 prezentat mai sus au fost incluse avansurile primite de la clienti, parti afiliate, in valoare de 3.344.990 RON prezentate in Situatiile Financiare Individuale a Pozitiei Financiare la 31 decembrie 2017 in cadrul grupei „Datorii curente” la pozitia “Venituri in avans pe termen scurt” (31 decembrie 2016: 2.278.788 RON).

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 12).

iii) Salarizarea conducerii Societatii

Conducerea Societatii cuprinde:

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

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

	2017 (auditat)	2016 (auditat)
Remuneratia conducerii Societatii (valori brute)	6.435.614	5.998.527
	6.435.614	5.998.527

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

23. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 31 decembrie 2017 si la 31 decembrie 2016 rezultatul pe actiune este:

(i) Rezultatul de baza pe actiune

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	<u>(auditat)</u>	<u>(auditat, retratat)</u>
Profitul net al exercitiului financiar	303.876.268	113.195.896
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie	301.513.851	301.513.851
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	1,01	0,38

(ii) Rezultatul diluat pe actiune

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	<u>(auditat)</u>	<u>(auditat, retratat)</u>
Profitul net al exercitiului financiar	303.876.268	113.195.896
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.513.851	301.513.851
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 31 decembrie	301.513.851	301.513.851
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	1,01	0,38

24. GESTIONAREA RISCURILOR*(i) Factorii riscurilor financiare*

Activitatile Societatii sunt expuse la o varietate de riscuri financiare: riscul de credit, riscul de lichiditate si riscul de piata (riscul de rata a dobanzii si riscul valutar). Gestionarea riscului Societatii se concentreaza pe imprevizibilitatea pietelor financiare si cauta sa reduca la minimum potentialele efecte adverse asupra performantelor financiare ale Societatii.

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

Riscul de piata este riscul ca variatia preturilor pietei, cum ar fi cursurile de schimb valutar si ratele dobanzilor sa afecteze veniturile Societatii sau a valorii instrumentelor financiare detinute.

a) Riscul valutar

Societatea poate fi expusa fluctuatiilor cursului de schimb valutar prin intermediul numerarului si echivalentelor de numerar, platilor efectuate in avans, imprumuturilor pe termen lung sau a datoriilor comerciale exprimate in valuta.

Moneda functionala a Societatii este RON. Societatea 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 Societatii. Monedele care expun Societatea la acest risc sunt, in principal EUR, USD, CAD si GBP. Imprumuturile pe termen lung sunt denumite in moneda straina si sunt convertite in RON, la cursul de schimb de la data bilantului, comunicat de

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

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.

Expunerea Societatii la riscul valutar exprimata in RON, a fost:

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP
31 decembrie 2017						
Active monetare						
Numerar si echivalente de numerar	573.903.315	564.294.352	120.259	3.532.579	5.933.801	22.323
Plati efectuate in avans	10.895.537	9.803.402	114.932	564.968	412.236	-
Imobilizari corporale (avansuri)	5.543.450	5.543.450	-	-	-	-
Expunere bruta	590.342.301	579.641.204	235.190	4.097.547	6.346.037	22.323
Datorii monetare						
Furnizori si furnizori de imobilizari	(96.223.228)	(84.506.369)	(3.012.052)	(1.479.037)	(6.120.994)	(1.104.777)
Imprumuturi	(1.129.647.869)	-	(824.295.553)	-	(305.352.316)	-
Expunerea bruta	(1.225.871.097)	(84.506.369)	(827.307.605)	(1.479.037)	(311.473.310)	(1.104.777)
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	(635.528.796)	495.133.735	(827.072.414)	2.618.511	(305.126.173)	(1.082.454)
	Valoare contabila (*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP
31 decembrie 2016						
Active monetare						
Numerar si echivalente de numerar	263.714.387	262.261.805	562.337	182.454	684.117	23.675
Plati efectuate in avans	12.699.411	11.475.483	717.934	112.533	393.461	-
Imobilizari corporale (avansuri)	630.644	-	-	160.027	470.618	-
Expunere bruta	277.044.443	273.737.288	1.280.271	455.013	1.548.196	23.675
Datorii monetare						
Furnizori si furnizori de imobilizari	(105.554.917)	(71.833.001)	(2.649.033)	(20.963.345)	(9.978.071)	(131.467)
Imprumuturi	(1.345.420.229)	-	(949.044.931)	(12.710.203)	(383.665.096)	-
Expunerea bruta	(1.450.975.146)	(71.833.001)	(951.693.964)	(33.673.548)	(393.643.168)	(131.467)
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	(1.173.930.705)	201.904.287	(950.413.694)	(33.218.535)	(392.094.972)	(107.791)

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

Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2017	2016	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
RON/EUR	4,5680	4,4900	4,6597	4,5411
RON/USD	4,0517	4,0569	3,8915	4,3033
RON/CAD	3,1221	3,0627	3,1051	3,1921
RON/GBP	5,2123	5,4964	5,2530	5,2961

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

Analiza de senzitivitate

O apreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2017 si la 31 decembrie 2016 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2017 (auditat)	Profit 2016 (auditat)
EUR	82.707.241	95.297.423
USD	(261.851)	3.972.285
CAD	30.512.617	39.584.255
GBP	108.245	15.514
Total	113.066.253	138.869.478

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2017 si la 31 decembrie 2016 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2017 (auditat)	Pierdere 2016 (auditat)
EUR	(82.707.241)	(95.297.423)
USD	261.851	(3.972.285)
CAD	(30.512.617)	(39.584.255)
GBP	(108.245)	(15.514)
Total	(113.066.253)	(138.869.478)

b) Riscul de rata a dobanzii

Fluxurile de numerar operationale ale Societatii sunt afectate in principal de variatiile ratei dobanzilor datorita imprumuturilor pe termen lung in valuta contractate de catre Societate. Societatea are imprumuturi pe termen lung semnificative, cu rate de dobanda variabile, care pot expune Societatea la un risc de numerar semnificativ, iar toate depozitele bancare indiferent de maturitate sunt purtatoare de rata fixa a dobanzii.

La data raportarii, profilul expunerii la riscul de rata a dobanzii aferent instrumentelor financiare purtatoare de dobanda detinute de Societate a fost:

	Valoare contabila (*)	
	31 Decembrie 2017 (auditat)	31 Decembrie 2016 (auditat)
Instrumente cu rata fixa		
Active financiare	1.272.478.488	1.406.034.436
	1.272.478.488	1.406.034.436
Instrumente cu rata variabila		
Datorii financiare	(1.129.647.869)	(1.345.420.230)
	(1.129.647.869)	(1.345.420.230)

(*) 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 100 puncte de baza (100 pb) 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

	Profit sau pierdere	
	100pb crestere	100pb scadere
31 decembrie 2017		
Instrumente cu rata variabila	(11.296.479)	11.296.479
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(11.296.479)	11.296.479
31 decembrie 2016		
Instrumente cu rata variabila	(13.454.202)	13.454.202
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(13.454.202)	13.454.202

c) Riscul de credit

Riscul de credit este riscul ca Societatea sa suporte o pierdere financiara ca urmare a neindeplinirii obligatiilor contractuale de catre un client sau o contrapartida la un instrument financiar, iar acest risc rezulta in principal din creantele comerciale si investitiile financiare ale Societatii.

Activele financiare, care pot supune Societatea la riscul de credit, sunt in principal creantele comerciale, numerarul si echivalentele de numerar si depozitele bancare. Vanzarea energiei electrice s-a realizat catre clienti pe piata reglementata si respectiv piata concurentiala, in baza cadrului stabilit de ANRE si regulilor pietei OPCOM. Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 31 decembrie 2017 Societatea este expusa unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 35% din creantele comerciale sunt fata de Operatorul pietei de energie electrica si de gaze naturale din Romania (OPCOM) si fata de Societatea de Distributie A Energiei Electrice Muntenia Nord S.A (a se vedea Nota 9). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

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 2017 (auditat)	31 decembrie 2016 (auditat)
Banca Comerciala Romana S.A.	418.382.211	246.001.522
BRD Societe Generale S.A.	370.539.724	147.497.972
Banca Transilvania S.A.	263.916.540	359.834.932
Garanti Bank S.A.	225.868.115	274.236.073
Unicredit Bank S.A.	223.620.369	50.113.032
Alpha Bank S.A.	124.788.371	227.780.752
EximBank S.A.	100.001.338	15.000.973
OTP Bank S.A.	59.745.352	85.723.379
Patria Bank S.A.	31.531.473	80.977.000
Trezoreria Municipiului Bucuresti	1.948.198	2.044.301
Citi Bank Romania	2.013.506	19.193.772
Altele	177.927	383.946
Total numerar, depozite bancare si imobilizari financiare	1.822.533.123	1.508.787.655

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

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

	Valoarea neta	
	31 decembrie 2017 (auditat)	31 decembrie 2016 (auditat)
Active financiare		
Creante comerciale	120.059.645	124.893.554
Depozite bancare	1.172.273.956	1.222.658.922
Numerar si echivalente de numerar	573.903.315	263.714.387
Alte creante	30.383.709	37.169.748
	1.896.620.625	1.648.436.611

Situatia vechimii creantelor comerciale la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2017 (auditat)	Ajustari depreciere 31 decembrie 2017 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2016 (auditat)	Ajustari depreciere 31 decembrie 2016 (auditat)
Neajunse la scadenta	118.073.727	-	118.678.794	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	1.769.419	-	6.109.060	(1.055)
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	104.660	-	45.905	(123)
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	111.838	-	25.394	(575)
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	586.758	(586.758)	27.562	(218)
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	1.389	(1.389)	9.491	(682)
Mai mult de un an	12.839.439	(12.839.439)	12.844.091	(12.844.091)
Total	133.487.231	(13.427.586)	137.740.298	(12.846.744)

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

	Valoarea bruta 31 decembrie 2017 (auditat)	Ajustari depreciere 31 decembrie 2017 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2016 (auditat)	Ajustari depreciere 31 decembrie 2016 (auditat)
Neajunse la scadenta	30.337.924	-	36.815.878	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	20.965	-	21.694	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	332.176	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	333.709	(333.709)
Mai mult de un an	3.103.425	(3.078.604)	3.135.256	(3.135.256)
Total	33.462.313	(3.078.604)	40.638.713	(3.468.965)

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

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

	31 decembrie 2017 (auditat)	31 decembrie 2016 (auditat)
Sold la inceputul anului	(12.846.744)	(12.848.554)
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari	(580.842)	1.810
Sold la sfarsitul anului	(13.427.586)	(12.846.744)

d) Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate este riscul ca Societatea sa intampine dificultati in indeplinirea obligatiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate in numerar sau prin transferul altui activ financiar.

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, Societatea doreste sa mentina flexibilitatea in finantare prin accesul la surse de finantare variate.

Tabelul urmatoare prezinta scadenta datoriilor financiare ale Societatii in functie de perioada ramasa de la data raportarii pana la data scadentei contractuale. Sumele prezentate in tabel reprezinta fluxurile de numerar neactualizate.

	Valoare contabila 31 decembrie 2017	Valoare contractuala	<12 luni	1-2 ani	2-5 ani	> 5 ani	Valoare contabila 31 decembrie 2016
Datorii financiare							
Imprumuturi (*)	1.129.647.869	1.129.647.869	211.787.832	211.787.832	583.522.096	122.550.110	1.345.420.229
Furnizori si furnizori de imobilizari	96.223.227	96.223.227	96.223.227	-	-	-	105.170.830
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	168.874.434	168.874.434	31.838.166	14.635.469	59.582.972	62.817.828	142.694.674
Alte datorii	84.409.692	84.409.692	84.409.692	-	-	-	73.474.391
	1.479.155.223	1.479.155.223	424.330.058	226.352.159	643.105.068	185.367.938	1.666.760.124

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

(ii) Gestionarea capitalului

Politica Societatii este de a mentine o baza solida a capitalului necesara mentinerii increderii investitorilor, creditorilor, pietei si sustinerii dezvoltarii viitoare.

e) Valoarea justa a instrumentelor financiare

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite desfasurate in conditii obiective intre parti interesate si in cunostinta de cauza, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de numerar, dupa caz. La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

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 Societatii apreciaza ca valoara 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.

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2017 (auditat)			
Active financiare			
Imobilizari financiare	76.355.852	76.355.852	2
Creante comerciale nete	120.059.645	120.059.645	2
Numerar si echivalente de numerar	573.903.315	573.903.315	2
Depozite bancare	1.172.273.956	1.172.273.956	2
Alte creante nete	30.383.709	30.383.709	2
	1.972.976.477	1.972.976.477	
31 decembrie 2016 (auditat)			
Active financiare			
Imobilizari financiare	22.414.346	22.414.346	2
Creante comerciale nete	124.893.554	124.893.554	2
Numerar si echivalente de numerar	263.714.387	263.714.387	2
Depozite bancare	1.222.658.922	1.222.658.922	2
Alte creante nete	37.169.748	37.169.748	2
	1.670.850.957	1.670.850.957	
31 decembrie 2017 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi financiare pe termen lung	894.848.799	894.848.799	2
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	137.036.268	137.036.268	2
	1.031.885.067	1.031.885.067	
Datorii financiare pe termen scurt			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	96.223.227	96.223.227	2
Portiunea curenta a provizioane pentru riscuri si cheltuieli	31.838.166	24.662.564	2
Imprumuturi, portiunea pe termen scurt a imprumuturilor pe termen lung	205.655.302	205.655.302	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	84.409.692	84.409.692	2
	424.278.824	424.278.824	

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2016 (auditat, retratat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi financiare pe termen lung	1.087.961.815	1.087.961.815	2
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	118.032.110	118.032.110	2
	1.205.993.925	1.205.993.925	
Datorii financiare pe termen scurt			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	105.554.917	105.554.917	2
Portiunea curenta a provizioane pentru riscuri si cheltuieli	24.662.564	24.662.564	
Imprumuturi, portiunea pe termen scurt a imprumuturilor pe termen lung	220.929.527	220.929.527	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	73.090.305	73.090.305	2
	424.237.313	424.237.313	

(iii) Alte riscuri**f) Riscul operational**

Riscul operational este riscul ce deriva din deficientele legate de sistemele de tehnologie a informatiei si de control a Societatii, precum si riscul erorilor umane si dezastrilor naturale. De asemenea, riscul operational este asociat cu capacitatea Societatii de a asigura cantitatile de energie electrica asumate prin intermediul contractelor pe piata reglementata si concurentiala, luand in considerare atat opririle planificate, cat si cele neplanificate pentru Unitatile 1 si 2.

Modalitatea de gestionare a acestor riscuri se refera la evaluarea, intretinerea si modernizarea continua a sistemelor Societatii precum si la o buna planificare si derulare a activitatilor de mentenanta preventiva si corectiva pentru controlarea riscurilor nucleare, cat si pentru reducerea numarului de ore de oprire neplanificata.

g) 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.

25. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE**(i) Impozitare**

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

In data de 29 februarie 2016, Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala Antifrauda Fiscala a finalizat controlul initiat in 9 septembrie 2015, care a avut ca obiectiv verificarea tranzactiilor comerciale derulate de Societate in perioada 2011 – 2015 cu societatile Eco Petroleum S.A. si Oil Prod S.R.L. Organul de control a procedat la calcularea prin evaluare in sarcina Societatii a obligatiilor fiscale datorate in solidar bugetului de stat in legatura cu plata accizelor la motorina (prin atragerea raspunderii solidare) si a dispus instituirea de masuri asiguratorii pentru suma de 1.436.176 RON, reprezentand un procent de 100% din cuantumul obligatiilor fiscale calculate, suma care este indisponibilizata la Trezorerie.

La solicitarea Directiei Generale Antifrauda Fiscala, Societatea a fost supusa unei inspectii fiscale partiale de catre Agentia Nationala de Administrare Fiscala (ANAF) care vizeaza taxa pe valoarea adaugata si accizele (motorina, biodiesel si energie electrica) pentru perioada 2011-2012; inspectia fiscala a fost initiata in 17 martie 2016 si finalizata in 16 martie 2017. Prin Raportul preliminar de inspectie fiscala nr.292/15.03.2017, ANAF a stabilit obligatii suplimentare de plata in sarcina Societatii reprezentand taxa pe valoarea adaugata in suma de 273.425 RON, la care se vor adauga accesorii. Societatea a depus obiectiuni partiale la raportul preliminar de inspectie fiscala, urmand sa analizeze oportunitatea contestarii raportului final de inspectie fiscala functie de modul in care organul de inspectie fiscala va tine cont de obiectiuni. Totodata, vor fi avute in vedere in perioada urmatoare, modalitatile prin care se vor contesta masurile asiguratorii stabilite in sarcina Societatii de catre Directia Generala Antifrauda Fiscala in legatura cu suma de 1.436.176 RON, avand in vedere ca prin raportul de inspectie fiscala partiala al ANAF nu au fost stabilite obligatii suplimentare de plata in sarcina Societatii reprezentand accize.

In data de 17.11.2017 Societatea a primit de la ANAF – DGAMC Decizia nr.112/15.11.2017 ca raspuns la contestatia formulata de Societate, prin care decide desfiintarea, in parte, a Deciziei de impunere privind obligatiile fiscale principale aferente diferentelor bazelor de impozitare stabilite in cadrul inspectiei fiscale pentru suma de 194.051 lei, reprezentand TVA stabilita suplimentar, urmand ca organele de inspectie fiscala competente sa procedeze la o noua verificare a aceleiasi perioade si aceluasi tip de taxa tinand cont de prevederile legale aplicabile in speta.

In baza Avizului de Inspectie Fiscala nr. F-MC 16/11.01.2018 la sediul Societatii s-a prezentat o echipa de control pentru reverificarea TVA in perioada 01.01.2011-31.12.2012. Actiunea de reverificare se afla in curs de desfasurare la data intocmirii prezentelor Situatii financiare.

(ii) Polite de asigurare

La 31 decembrie 2017, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).

(iii) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 2017 si la 31 decembrie 2016 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 19). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 31 decembrie 2017 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea este asigurata impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul (ii) de mai sus.

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

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

(iv) Litigii in curs

In cursul anului 2017, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

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

(v) Angajamente

La 31 decembrie 2017 valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

(vi) Garantii

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite pietee cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua si PCCB-LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa).

La 31 decembrie 2017, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 88,67 milioane RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 19,12 milioane RON. Pentru aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie.

Prin scrisorile de garantie bancara Societatea garanteaza indeplinirea obligatiilor asumate in contractele de vanzare-cumparare incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU, conform clauzelor contractuale, respectiv indeplinirea obligatiilor care ii revin prin participarea la PZU si PI pentru scrisorile de garantie bancara in favoarea OPCOM.

La 31 decembrie 2017, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A. , in suma de 3,69 milioane RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de catre fiecare Parte Responsabila cu Echilibrarea a unei garantii financiare in favoarea Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A..

La 31 decembrie 2017 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 31 decembrie 2017, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-NC este in suma de 321,8 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

26. ONORARII

Societatea a incheiat in data de 12 iulie 2017 un contract de servicii de audit financiar si servicii de auditare cu Mazars Romania S.R.L. avand o durata de 36 de luni. Totalul onorariilor (exclusiv TVA) aferente exercitiului financiar 2017 percepute pentru revizuirea limitata a situatiilor financiare la 30 iunie 2017 este de 34.283 RON, iar totalul serviciilor de asigurare (servicii auxiliare serviciilor de audit) in anul 2017 este de 16.728 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

Pana la data de 12 iulie 2017 Societatea a avut incheiat contract de servicii de audit si servicii de auditare cu Baker Tilly Klitou and Partners S.R.L care a furnizat servicii de auditare statutare a situatiilor financiare anuale pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016 in valoare totala de 74.497 RON, exclusiv TVA, si servicii de asigurare (servicii auxiliare serviciilor de audit) in anul 2017 in valoare totala de 12.384 RON, exclusiv TVA.

De asemenea, Societatea a beneficiat de servicii de consultanta fiscala in regim de abonament lunar. Serviciile au fost prestate de BDO Tax S.R.L, iar valoarea totala a onorariilor (exclusiv TVA) percepute in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017 este in suma de 65.950 RON.

27. ALTE INFORMATII

(i) Detalii privind grupul de societati

Societatea face parte dintr-un grup de societati controlate de Statul Roman reprezentat prin Ministerul Energiei. Societatea nu face parte in calitate de filiala dintr-un alt grup de societati pentru care sunt intocmite situatii financiare anuale consolidate.

(ii) Interese de participare

Societatea detine interese de participare in urmatoarele entitati:

- Energonuclear S.A.: cu sediul social in Bucuresti, Strada Vasile Lascar, Nr. 5 – 7, Etaj 3; numar de actiuni detinute la 31 decembrie 2016: 146.153 actiuni, valoare nominala capital social detinuta: 146.152.999 RON, reprezentand 100% din numarul de actiuni emise.
- Bursa Romana de Marfuri S.A.: cu sediul social in Bucuresti, Strada Buzesti, Nr. 50 – 52; numar de actiuni detinute la 31 decembrie 2016: 23 actiuni, valoare nominala capital social detinuta: 23.000 RON, reprezentand 0,29% din numarul de actiuni emise.

Societatea este membru fondator al Forumului Atomic Roman - Romatom, persoana juridica romana de drept privat, uniune independenta reprezentativa la nivel national, fara scop patrimonial sau lucrativ, neguvernamentala, nonprofit, apolitica, constituita din membri asociati sau sustinatori, cu sediul inregistrat in Bucuresti, Strada Vasile Lascar, Nr. 5 - 7, Etaj 1. In cadrul Adunarii Generale, fiecare membru fondator si fiecare membru asociat are dreptul la un numar de voturi deliberative, calculat in functie de cifra de afaceri aferenta activitatilor in domeniul nuclear din anul precedent, pe transe valorice, astfel: intre 0 si 500.000 de EUR cifra de afaceri – 1 vot; intre 500.000 de EUR si 3 milioane EUR cifra de afaceri – 2 voturi; intre 3 milioane EUR si 10 milioane EUR cifra de afaceri – 3 voturi; peste 10 milioane EUR cifra de afaceri – 4 voturi. Societatea intruneste criteriul pentru dreptul la 4 voturi. Contravaloarea aportului in numerar depuse de Societatea in calitate de membru fondator este de 100 RON.

(iii) Salariatii Societatii

Numarul mediu de salariatii ai Societatii in cursul anului 2017 a fost de 1.975 (2016: 2.008 salariatii). La 31 decembrie 2017 numarul efectiv de salariatii este de 2.034 (2016: 2.042 salariatii).

La 31 decembrie 2017, societatea are 173 salariatii cu functii de conducere (2016: 175 salariatii) si 1.861 salariatii cu functii de executie (2016: 1.867 salariatii).

28. REPARTIZAREA PROFITULUI

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

Profit net de repartizat aferent exercitiului financiar 2017	303.876.268
Rezerve legale	17.845.334
Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege	7.721.372
Dividende	271.362.466
Alte rezerve (surse proprii de finantare)	6.947.096
Profit ramas nerepartizat	-

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

Sumele propuse a fi repartizate sub forma de "participarea salariatilor la profit" sunt in limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de baza mediu lunar pe salariat in anul 2017 si tinand cont de numarul mediu de salariatii din 2017. In propunerea de repartizare a profitului este inclusa suma de 13.265.000 RON, pentru a se respecta si incadrarea in sumele bugetate anterior in 2017 in cadrul bugetului de venituri si cheltuieli rectificat, aprobat prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 80/10.11.2017. Obligatia de participare la profit a fost stabilita prin bugetul de venituri si cheltuieli rectificat aprobat pentru anul 2017 astfel incat sunt respectate prevederile art. 1 alin. 1 lit. e) din Ordonanta Guvernului nr. 64/2001. Sumele reprezentand participarea salariatilor la profit nu reprezinta o distributie directa din profitul net, acestea fiind provizionate la inchiderea exercitiului financiar si distribuite in exercitiul financiar urmat, dupa aprobarea repartizarii profitului net. Astfel, profitul net al exercitiului financiar 2017 include un provizion pentru participarea salariatilor la profit (dedus din profitul contabil), in cuantum de 13.265.000 RON.

Sumele repartizate la rezerva legala sunt determinate in baza prevederilor art. 183 din Legea nr. 31/1990 potrivit caruia "din profitul societatii se va prelua, in fiecare an, cel putin 5% pentru formarea fondului de rezerva, pana ce acesta atinge minimum a cincea parte din capitalul social". Suma alocata la rezerva legala a fost preluata la inchiderea exercitiului financiar, reprezentand repartizarea obligatorie in cuantum de 17.845.334 RON.

Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege (7.721.372 RON) sunt alocate in baza art. 22, alin. (1) din Legea nr. 227/2015 privind Codul Fiscal cu modificarile si completarile ulterioare; acestea se refera la impozitul pe profit scutit aferent profitului investit in echipamente tehnologice, calculatoare electronice si echipamente periferice, masini si aparate de casa, de control si de facturare, precum si in programe informatice, produse si/sau achizitionate, asa cum sunt prevazute in subgrupa 2.1, respectiv in clasa 2.2.9 din "Catalogul privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe", folosite in scopul desfasurarii activitatii economice. Suma alocata la rezerve este suma profitului investit in aceste echipamente, neta de rezerva legala (5%).

Dividendele brute propuse (271.362.466 RON) sunt in cuantum de 93,07%, procent aplicat la profitul distribuibil dupa alocarea pe destinatiile prevazute la art. 1 alin. 1 lit. a) - e) din Ordonanta Guvernului nr. 64/2001 la care se adauga suma propusa a fi repartizata sub forma de "participarea salariatilor la profit", pentru reintregirea bazei de calcul. Pentru anul 2017, potrivit prevederilor Memorandumului Guvernului cu tema "Mandatarea reprezentantilor statului in Adunarea generala a actionarilor/Consiliului de administratie, dupa caz, la societatile nationale, companiile nationale si societatile cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, in vederea luarii masurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2017 sub forma de dividende/varsaminte la bugetul de stat", trebuie distribuit sub forma de dividende minim 90% din profitul ramas dupa repartizarea pe destinatiile prevazute la art. 1 alin. 1 lit. a) - e) din Ordonanta Guvernului nr. 64/2001. Raportat strict la profitul net (fara reintregirea bazei de calcul cu provizionul de participare a salariatilor la profit), procentul de repartizare a profitului la dividend este de 90,67%. Procentul de 90,67% provine din rotunjirea dividendului brut pe actiune propus si anume 0,90 lei brut/actiune.

Sumele ramase de repartizat din profit (6.947.096 RON), dupa repartizarile pe destinatiile prevazute la art. 1 alin. 1 lit. a) - f) din Ordonanta Guvernului nr. 64/2001, urmeaza sa fie repartizate sub forma de surse proprii de finantare (alte rezerve).

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

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

Propunerea de repartizare a profitului net este prezentata detaliat in cadrul notei aferente punctului 5 al ordinii de zi a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 25 aprilie 2018.

29. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN nr. 4/02.03.2018 au fost aprobate urmatoarele:

Continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere, pentru o perioada de 6 luni de la data aprobarii institutionale si corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale Memorandumului de Intelegere, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta Memorandumul de Intelegere fara nici o despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor investitiei si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte.

Modificarea Actului Constitutiv al SNN, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 2 martie 2018). Modificarile vizeaza, in principal: eliminarea obiectului de activitate secundar – cod CAEN 3512 „Transportul energiei electrice”; reformularea anumitor articole sau eliminarea unor prevederi neclare, redundante sau care nu mai sunt de actualitate urmare a modificarii cadrului legal; eliminarea prevederilor art. 7 alin. (8) care se refera la delegarea catre Consiliul de Administratie a majorarii capitalului social prin emiterea de noi actiuni in schimbul aporturilor actionarilor, prevederi care nu mai sunt de actualitate, majorarea de capital social fiind finalizata la data de 3 decembrie 2015; clarificarea si completarea organizarii si atributiilor Adunarii Generale a Actionarilor.

Data: 22 martie 2018

Cosmin Ghita
Director General

Adrian Gabriel Dumitriu
Director Financiar