

3752/23.03.2016



NUCLEARELECTRICA

SN Nuclearelectrica SA

Situatii Financiare Individuale
la data si pentru exercitiul financiar incheiat la
31 decembrie 2015

Intocmite in conformitate cu
**Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea
Europeana (IFRS-UE)**

SN Nuclearelectrica SA

Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 decembrie 2015

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

		31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
		(auditat)	(auditat, retratat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	<u>5</u>	7.474.555.551	7.788.998.048
Imobilizari necorporale	<u>6</u>	79.982.771	94.558.653
Investitii financiare	<u>7</u>	141.689.201	141.686.201
Total active imobilizate		7.696.227.523	8.025.242.902
Active circulante			
Stocuri	<u>8</u>	323.222.947	328.082.555
Impozit pe profit de recuperat		1.173.730	-
Creante comerciale si alte creante	<u>9</u>	163.499.181	240.118.861
Plati efectuate in avans		12.072.918	18.546.205
Depozite bancare	<u>10</u>	1.103.841.528	31.442.715
Numerar si echivalente de numerar	<u>10</u>	257.376.819	1.152.298.625
Total active circulante		1.861.187.123	1.770.488.961
Total active		9.557.414.646	9.795.731.863
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social din care:	<u>11</u>	3.210.641.253	3.013.330.303
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.015.138.510</i>	<i>2.817.827.560</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	<u>11</u>	31.474.149	31.474.149
Rezerva pentru plati in avans la capitalul social	<u>11</u>	21.553.537	217.820.977
Rezerva din reevaluare	<u>11</u>	293.329.577	313.405.061
Rezultatul reportat	<u>11</u>	3.936.724.775	3.853.283.081
Total capitaluri proprii		7.493.723.291	7.429.313.571
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	<u>12</u>	1.279.606.054	1.496.191.642
Venituri in avans pe termen lung	<u>19</u>	157.791.277	172.135.939
Datorie privind impozitul amanat		173.496.018	186.372.003
Obligatii privind beneficiile angajatilor	<u>15</u>	31.796.021	33.267.120
Total datorii pe termen lung		1.642.689.370	1.887.966.704
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	<u>13</u>	197.281.806	244.366.147
Impozit pe profit datorat		-	4.495.676
Venituri in avans pe termen scurt		21.671.875	24.909.505
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	<u>12</u>	202.048.304	204.680.260
Total datorii curente		421.001.985	478.451.588
Total datorii		2.063.691.355	2.366.418.292
Total capitaluri proprii si datorii		9.557.414.646	9.795.731.863

SN Nuclearelectrica SA

Contul de profit si pierdere individual pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

		2015	2014
		(auditat)	(auditat)
	Nota		
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	16	1.673.421.590	1.685.350.384
Venituri din transportul energiei electrice		75.247.078	109.272.960
Total venituri		1.748.668.668	1.794.623.344
Alte venituri	19	34.329.171	19.629.242
Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizarea		(493.762.157)	(425.873.117)
Cheltuieli cu personalul		(301.369.015)	(298.622.905)
Costul energiei electrice achizitionate		(26.828.898)	(29.499.135)
Reparatii si mentenanta		(129.820.114)	(130.414.701)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(75.247.078)	(109.272.960)
Cheltuieli cu piese de schimb		(18.721.768)	(24.748.712)
Costul cu combustibilul nuclear		(139.198.799)	(134.241.709)
Alte cheltuieli din exploatare	17	(437.910.555)	(486.370.170)
Total cheltuieli din exploatare		(1.622.858.384)	(1.639.043.409)
Profit din exploatare		160.139.455	175.209.177
Cheltuieli financiare	18	(150.843.084)	(117.836.207)
Venituri financiare	18	169.027.593	96.953.834
Cheltuieli financiare nete		18.184.509	(20.882.373)
Profit inainte de impozitul pe profit		178.323.964	154.326.804
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	14	(29.180.235)	(21.262.149)
Profitul exercitiului financiar		149.143.729	133.064.655

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 48 au fost aprobate pentru publicare de catre conducere la data de 23 martie 2016 si semnate in numele acestora de catre:

Daniela Lulache
Director General



Mihai Darie
Director Financiar

SN Nuclearelectrica SA

Situatia individuala a rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

	Nota	2015 (auditat)	2014 (auditat)
Profitul exercitiului financiar		149.143.729	133.064.655
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente ce nu vor fi niciodata clasificate in contul de profit si pierdere			
Reevaluare imobilizari corporale	<u>5</u>	3.772.653	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	<u>14</u>	(603.624)	-
Castiguri/(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		1.447.515	(4.180.478)
Alte elemente ale rezultatului global		4.616.544	(4.180.478)
Rezultatul global total		153.760.273	128.884.177
Rezultatul pe actiune			
Rezultatul de baza pe actiune (lei/actiune)	<u>21</u>	0,50	0,47
Rezultatul diluat pe actiune (lei/actiune)	<u>21</u>	0,50	0,44

SN Nuclearelectrica SA

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

	Nota	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat, retratat)		3.013.330.303	31.474.149	217.820.977	313.405.061	3.853.283.081	7.429.313.571
Rezultatul global al perioadei							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						149.143.729	149.143.729
<i>Alte elemente ale rezultatului global (AERG)</i>		-	-	-	3.169.029	1.447.515	4.616.544
Total rezultat global aferent perioadei		-	-	-	3.169.029	150.591.244	153.760.273
Emisiune actiuni		197.310.952	-	(197.304.802)	-	-	6.150
Transfer la rezerve		(2)	-	-	-	2	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat		-	-	-	(23.244.513)	23.244.513	-
Crestere rezerva platita in avans	11	-	-	1.037.362	-	(27.753)	1.009.609
Dividende distribuite		-	-	-	-	(90.366.312)	(90.366.312)
Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)		3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	293.329.577	3.936.724.775	7.493.723.291

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

Nota	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	3.013.330.303	31.474.149	215.930.237	337.713.566	4.099.989.096	7.698.437.351
Corectarea erorilor contabile					(58.941.562)	(58.941.562)
Sold la 1 ianuarie 2014 (retratat)	3.013.330.303	31.474.149	215.930.237	337.713.566	4.041.047.534	7.639.495.789
Rezultatul global al perioadei						
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	133.064.655	133.064.655
<i>Alte elemente ale rezultatului global (AERG)</i>	-	-	-	-	(4.180.478)	(4.180.478)
Total rezultat global aferent perioadei	-	-	-	-	128.884.177	128.884.177
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat	-	-	-	(24.308.505)	24.308.505	-
Crestere rezerva platita in avans	11	-	1.890.740	-	-	1.890.740
Dividende distribuite					(340.957.135)	(340.957.135)
Sold la 31 decembrie 2014 (auditat, retratat)	3.013.330.303	31.474.149	217.820.977	313.405.061	3.853.283.081	7.429.313.571

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	2015 (auditat)	2014 (auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	178.323.964	154.326.804
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	493.762.157	425.873.117
Pierderi de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	(877.223)	682.441
Pierderi de valoare ale stocurilor	(1.662.547)	2.377.648
Provizioane	8.588.083	10.714.953
Pierderi din cedarea activelor si impactul provizionului pentru imobilizari	102.904	442.063
Cheltuieli /(Venituri) financiare nete	(17.873.418)	19.878.927
Modificari in:		
Diminuare/(Crestere) creante comerciale si alte creante	85.575.763	(56.590.540)
(Crestere) stocuri	(7.667.439)	(13.739.825)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(17.582.292)	(21.442.739)
(Descrestere) datorii comerciale si alte datorii	(27.114.737)	(7.377.707)
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	693.575.215	515.145.142
Impozit pe profit platit	(48.329.250)	(62.435.522)
Dobanzi incasate	18.665.900	34.610.710
Dobanzi platite	(13.629.233)	(17.593.298)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	650.282.632	469.727.032
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(8.262.645)	(15.916.800)
Achizitii de imobilizari corporale	(165.795.802)	(147.460.436)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	171.404	235.472
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	(1.072.398.813)	673.082.990
Investitie in Energonuclear		(17.947.585)
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.246.285.856)	491.993.641
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(210.715.164)	(217.050.422)
Plati de dividende	(88.209.568)	(331.651.879)
Emisiune de actiuni	6.150	-
Numerar net aferent activitatii de finantare	(298.918.582)	(548.702.301)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(894.921.806)	413.018.372
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 10)	1.152.298.625	739.280.253
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul exercitiului (a se vedea Nota 10)	257.376.819	1.152.298.625

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE

Societatea Nationala Nuclearelectrica SA ("Societatea" sau "SNN") este o societate cu sediul in Romania. Adresa sediului social este strada Polona nr. 65, sector 1, Bucuresti.

Principalul loc de desfasurare a activitatii este situat in Cernavoda, judetul Constanta, unde Societatea are doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2), doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatile 3-4) si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii societatii au aprobat schimbarea destinatiei. Constructia Unitatilor 3 si 4 era planificata a fi finalizata de catre Energonuclear; 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). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Unitatea 5 este depreciata 100%, deoarece nu exista niciun plan pentru a se continua constructia ca unitate nucleara. In martie 2014 actionarii societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale si utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2.

Principala activitate a Societatii este producerea energiei electrice prin exploatarea Unitatilor 1 si 2.

In conformitate cu Legea energiei electrice nr.123/2012, sectorul energetic este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare a Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. ANRE stabileste prin decizii anuale tarifele care urmeaza a fi utilizate de catre Societate pentru vanzarea energiei electrice pe piata reglementata. In 2015, Societatea a livrat aproximativ 21% din energia vanduta pe piata reglementata (2014: 34,5%). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in anul 2015 este de 10.780.618 MWh (2014:10.843.782 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe piata reglementata in anul 2015 a fost de 159 RON/MWh (2014: 150 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.

Incepand cu 4 noiembrie 2013, actiunile Societatii sunt tranzactionate la Bursa de Valori Bucuresti, avand simbol emitent SNN.

Asa cum este prezentat in Nota 11, la 31 decembrie 2015 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.736.619 actiuni, reprezentand 82,4959% din capitalul social, Fondul Proprietatea SA 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.

Aceste situatii financiare individuale au fost aprobate pentru publicare de catre conducerea Societatii la data de 23 martie 2016.

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile financiare individuale au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata, cu modificarile ulterioare ("OMFP 1286/2012"). In acceptiunea OMFP 1286/2012, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului European din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate.

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 (vezi Nota 3c).

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

c) Moneda functionala si de prezentare

Situatiile financiare sunt prezentate in LEI Romanesti ("RON"), 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 (vezi Nota 3c), ipoteze folosite in determinarea valorii juste (vezi nota 4 si nota 22e), ipoteze in determinarea valorii juste a imobilizarilor corporale (vezi Nota 5), recunoasterea in categoria imobilizari corporale a pieselor de schimb care intrunesc conditiile cerute de IAS 16 (vezi Nota 5), recuperabilitatea creantelor comerciale (vezi Nota 9), ipoteze in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (vezi Nota 8), ipoteze in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (vezi Nota 15), ipoteze in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (vezi Nota 3p si Nota 19). 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 de a rezulta in ajustari semnificative in anii financiari ulterioari sunt incluse in Nota 7 (ipoteze cheie cu privire la continuitatea proiectului derulat de Energonuclear).

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicile 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 analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

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 2015 si 31 decembrie 2014, pentru principalele valute in care Societatea realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2015	2014	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
RON/ EUR	4,4450	4,4446	4,5245	4,4821
RON/ USD	4,0057	3,3492	4,1477	3,6868
RON/ CAD	3,1363	3,0315	2,9858	3,1836
RON/ GBP	6,1255	5,5136	6,1466	5,7430

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.

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; si
- costurile indatorarii capitalizate.

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

- Terenurile, constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri sunt evidentiate la valoarea reevaluată. La data trecerii la IFRS acestea au fost evaluate utilizand metoda costului presupus. Astfel, surplusul din reevaluare, inregistrat de Societate potrivit OMFP 3055/2009 pana la data 1 ianuarie 2012, a fost transferat in rezultatul reportat,

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

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 cladirile administrative si constructiile speciale, 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 (retratata in raport cu unitatea de masura existenta la 31 decembrie 2003 pentru imobilizarile achizitionate inainte de 1 ianuarie 2004).

In cadrul imobilizarilor in curs de executie au fost incluse si constructiile si apa grea ce vor fi utilizate in cadrul Proiectului U3 si U4. Constructiile (Unitatile nucleare 3 si 4 si materialele de constructii aferente) sunt evaluate la cost.

Apa grea care a fost achizitionata cu scopul de a fi folosita in cadrul Proiectului U3 si U4 este clasificata drept "Imobilizari in curs de executie". 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 1990 costurile efectuate nu au fost contabilizate separat pentru fiecare unitate in parte. In 1991, Societatea a efectuat o alocare a costurilor pentru fiecare unitate. Aceasta alocare reprezinta baza de cost a imobilizarilor incluse in imobilizari corporale in curs de executie.

Elementele de natura pieselor de schimb, echipamentele de rezerva si cele de mentenanta sunt recunoscute ca imobilizari corporale conform IAS 16, atunci cand indeplinesc definitia de imobilizari corporale. Toate celelate 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 trebuie inregistrata direct in capitalurile proprii, in cadrul pozitiei "rezerve din reevaluare". Cu toate acestea, majorarea trebuie recunoscuta in contul de profit sau pierdere in masura in care aceasta compenseaza o descrestere din reevaluarea aceluasi activ recunoscuta anterior in contul de profit sau pierdere.

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuata ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare trebuie recunoscuta in contul de profit sau pierdere. Cu toate acestea, diminuarea trebuie recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global, in masura in care exista sold creditor in surplusul din reevaluare pentru acel activ. Diminuarea recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global reduce valoarea acumulata in capitaluri la pozitia "rezerve din reevaluare".

Costuri ulterioare

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate, numai atunci cand este probabil, ca beneficii economice viitoare asociate cu aceste cheltuieli sa fie generate pentru Societate. Contabilitatea pe componente pentru costurile de inspectie si de revizie generala este utilizata numai pentru cheltuieli majore care apar la intervale regulate, pe parcursul duratei de viata a unui activ. Cheltuielile cu reparatiile si mentenanta curenta sunt clasificate ca si cheltuieli atunci cand acestea au loc.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

Amortizarea

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

Amortizarea altor imobilizari corporale este calculata utilizand metoda liniara, din momentul in care activul este complet si gata pentru utilizare, de-a lungul duratelor de viata estimate. Duratele de viata estimate sunt dupa cum urmeaza:

	Numar de ani
Centrala nucleara – Unitatile 1 si 2	30
Apa grea (incarcatura pentru Unitatile 1 si 2)	30
Cladiri	45 – 50
Alte instalatii, utilaje si masini	3 - 20

Apa grea (incarcatura pentru Unitatile 1 si 2), combustibilul nuclear, 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 (componentele 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 vanzare si valoarea contabila si sunt 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

Imobilarile 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 a imobilizarii necorporale. Imobilarile necorporale constau in principal in programe informatice, care in mod normal se amortizeaza liniar pe o perioada de 5 ani. Metodele de amortizare si duratele de viata utile 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 sau 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.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

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 deprecieri. 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 deprecierii, 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 si imobilizari corporale, stocul de siguranta, uraniu si alte stocuri necesare desfasurarii activitatii Societatii. Acestea sunt inregistrate ca stocuri in momentul achizitiei si sunt trecute pe cheltuieli in momentul consumului.

Stocurile sunt evaluate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta. Costul stocurilor este determinat pe baza metodei FIFO (primul intrat primul iese). Valoarea realizabila neta este pretul de vanzare estimat pe parcursul desfasurarii normale a activitatii minus costurile estimate pentru finalizare si costurile necesare efectuarii vanzarii.

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.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

Societatea derecunoaste un activ financiar atunci cand expira drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar generate de activ sau cand sunt transferate drepturile de a incasa fluxurile 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, ca un activ sau o datorie.

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

Actiunile 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 valoarea 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, sunt 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. Un provizion pentru depreciere este constituit cand exista o evidenta clara ca Societatea nu va putea colecta creantele la termenul stabilit. Dificultatile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta sa intre in faliment sau in reorganizare financiara, intarzierile la plata (peste 360 de zile) sunt considerate indicii ca aceste creante pot necesita ajustari de valoare.

O pierdere din depreciere aferenta unui activ financiar evaluat la cost amortizat este calculata ca diferenta dintre valoarea sa contabila si valoarea prezenta a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate, actualizate, utilizand rata de dobanda efectiva initiala a activului. Valoarea contabila este reduca 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 varsat, in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit in cuantumul prevazut in 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 contribuite sunt inregistrate in creditul rezervei platite in avans, atunci cand nu exista posibilitatea ca platile in avans sa fie returnate, iar obligatia Societatii este numai de a emite un numar fix de actiuni.

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.

Urmare a implementarii IFRIC 21 *Impozite*, Societatea a modificat politicile contabile cu privire la momentul recunoasterii datoriei privind impozitul pe constructii speciale si impozitele si taxele locale. Modificarea a fost implementata incepand cu situatiile financiare anuale ale exercitiului financiar 2014. In conformitate cu IFRIC 21, Societatea recunoaste datoria privind aceste impozite la momentul aparitiei activitatii care determina plata, asa cum este definita de legislatia relevanta. In plus, o datorie privind impozitele este estimata progresiv, numai daca activitatea care determina plata apare pe parcursul unei perioade.

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

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

Societatea considera 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 este recunoscuta integral la data de 1 ianuarie in contrapartida cu cheltuiala aferenta. Sumele platite inainte de

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

termenul specificat de legislatia in vigoare sunt recunoscute ca plati efectuate in avans si reluate ulterior pe cheltuieli la implinirea termenelor de plata prevazute de legislatia aferenta.

o) Imprumuturi

Imprumuturile sunt recunoscute initial la valoarea justa, net 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 imobilizari 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) Impozit 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) Impozit 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 la 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; si
- 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 pot deveni disponibile care 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 la plan. Pentru a calcula valoarea prezenta a beneficiilor economice, se iau in considerare toate cerintele minime de finantare aplicabile oricarui plan din cadrul Societatii. Un beneficiu economic este disponibil Societatii daca este realizabil pe durata de viata a planului sau la decontarea datoriilor planului.

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

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

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

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

(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.

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 au fost rezolvate.

Veniturile din vanzarea energiei electrice (produsa de Societate sau achizitionata) sunt recunoscute in momentul in care Societatea a livrat energia in reseaua de transport a energiei electrice.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

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 ca "un singur segment".

w) Rezultatul pe actiune

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

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

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.

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 reduca.

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.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

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 2015, aprobate de Uniunea Europeana.

La data aprobarii acestor situatii financiare, 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 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 22(e).

Imobilizari corporale

Valoarea justa a constructiilor speciale se bazeaza in principal pe metoda costului avand in vedere particularitatile acestora.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

(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 2014 (auditat)	26.798.388	5.877.495.178	1.253.792.375	1.170.764.228	8.328.850.169
Intrari	1.890.740	-	6.288.291	156.468.673	164.647.704
Transferuri	-	194.699.813	121.209.147	(315.908.960)	-
Iesiri	-	-	(3.887.640)	(25.785.183)	(29.672.823)
Reglare amortizare	(27.041)	-	32.467.989	10.023.082	42.464.030
Sold la 31 decembrie 2014 (auditat)	28.662.087	6.072.194.991	1.409.870.162	995.561.840	8.506.289.079
Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)	28.662.087	6.072.194.991	1.409.870.162	995.561.840	8.506.289.079
Intrari	1.006.071	-	14.087.194	123.699.391	138.792.656
Reevaluarea cladirilor/terenurilor/constructiilor speciale	4.357.831	4.417.451	(5.002.628)	-	3.772.654
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(673.807.684)	(64.438.939)	-	(738.246.623)
Transferuri	-	12.772.406	140.213.936	(152.986.343)	-
Transfer stocuri	-	-	-	14.189.594	14.189.594
Transfer piese de schimb	-	-	879.654	(879.654)	-
Iesiri	-	-	(2.050.146)	(61.643)	(2.111.789)
Sold la 31.12.2015 (auditat)	34.025.989	5.415.577.164	1.493.559.233	979.523.186	7.922.685.571
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	155.515	-	106.192.528	164.524.102	270.872.145
Efectul corectarii erorilor contabile	-	-	-	585.583	585.583
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat, retratat)	155.515	-	106.192.528	165.109.685	271.457.728
Cheltuiala cu amortizarea	77.757	334.518.634	97.768.239	-	432.364.630
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(3.288.904)	-	(3.288.904)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	18.714	(25.725.167)	(25.706.452)
Reglare amortizare	-	-	42.464.030	-	42.464.030
Sold la 31 decembrie 2014 (auditat, retratat)	233.272	334.518.634	243.154.607	139.384.518	717.291.031
Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)	233.272	334.518.634	243.154.606	139.384.519	717.291.031
Cheltuiala cu amortizarea	77.757	339.289.050	108.129.274	-	447.496.081
Reevaluarea cladirilor/terenurilor/constructiilor speciale	2.490.088	29.408.719	(16.607.332)	-	15.291.475
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.838.455)	-	(1.838.455)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	(13.106)	8.149.618	8.136.511
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(673.807.684)	(64.438.939)	-	(738.246.623)
Sold la 31.12.2015 (auditat)	2.801.117	29.408.719	268.386.048	147.534.136	448.130.020
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	26.642.873	5.877.495.178	1.147.599.847	1.005.654.543	8.057.392.441
Sold la 31 decembrie 2014 (auditat, retratat)	28.428.815	5.737.676.357	1.166.715.555	856.177.322	7.788.998.048
Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)	31.224.872	5.386.168.445	1.225.173.185	831.989.050	7.474.555.551

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

Masinele, echipamentele si alte active cuprind in principal prima incarcatura de apa grea folosita pentru Unitatile 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 31 decembrie 2015 de 404.188.599 RON (31 decembrie 2014: 424.243.208 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 31 decembrie 2015 de 332.439.518 RON (31 decembrie 2014: 331.606.558 RON).

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

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

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; astfel, constructiile speciale au fost reevaluate anterior la 31 decembrie 2013, cladirile administrative la 31 decembrie 2012 iar terenurile la 31 decembrie 2009.

La 31 decembrie 2015 Deprecierea si amortizarea include 15.291.475 RON reprezentand cheltuieli rezultate din reducerea valorii contabile nete a activelor reevaluate precum si 8.136.511 RON provizion privind ajustarile pentru deprecierea imobilizarilor propuse spre casare in urma inventarierii anuale.

La 31 decembrie 2015, valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, recunoscuta in cadrul grupei "Imobilizari in curs de executie", este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2014: 273.960.000 RON). Inainte de 1991, unitatile nucleare 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si de aceea, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru unitatea 5.

La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 apa grea aferenta Unitatilor 3 si 4, finantata din surse proprii, este in suma de 158.470.146 RON, reprezentand aproximativ 75 de tone. Acest activ este prezentat in cadrul grupei "Imobilizari in curs de executie". Cantitatea totala de apa grea necesara pentru unitatile 3 si 4 este de circa 1.100 de tone.

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. La 31 decembrie 2015, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 136.980.000 RON (31 decembrie 2014: 136.980.000 RON). In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii.

In 2012, Energonuclear SA 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 1.719 - 2.439 milioane RON considerand cursul de schimb RON/EUR 4,5245 de la 31 decembrie 2015).

Investitiile principale efectuate de catre Societate in cursul anului 2015 pentru proiecte in curs de executie aferente unitatilor 1 si 2 cuprind:

- inlocuire sistem de excitatie Generrex U1 in valoare de 65.317.657 RON (2014: 7.091.987 RON);
- imbunatatire performante termice generatori de abur U1-Magnetita in valoare de 6.890.479 RON (2014 : 0 RON) ;
- constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 6.508.356 RON (2014 : 26.115.253 RON);
- imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara in valoare de 3.408.685 RON (2014: 12.170.196 RON) ;
- instalatia de detritiere D2O in valoare de 2.777.931 RON (2014: 16.842.183 RON).

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

Principalele investitii puse in functiune in anul 2015 se refera la modernizarea si extinderea sistemului de protectie fizica in valoare de 51.566.745 RON si extinderea retelei de termoficare in valoare de 14.524.899 RON.

In luna decembrie 2015, Societatea a achizitionat 5.991,72 kg de apa grea de la Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN) necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 11.118.381 RON.

Societatea a identificat si transferat anumite piese de schimb din stocuri in imobilizari corporale, piese ce indeplinesc definitia imobilizarilor corporale in conformitate cu IAS 16. Valoarea pieselor de schimb transferate in anul 2015 este de 14.189.594 RON.

La 31 decembrie 2015, valoarea contabila a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este de 512.234.889 RON (31 decembrie 2014: 514.836.941 RON). La 31 decembrie 2015, diferenta ramasa pana la 831.989.050 RON (31 decembrie 2014 auditat, retratat: 856.177.322 RON) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente unitatilor 1 si 2, cum ar fi: inlocuire sistem de excitatie Generrex U1 in valoare de 72.409.644 RON (31 decembrie 2014 : 7.091.987 RON), instalatia de detritiere D20 in valoare de 63.229.346 RON (31 decembrie 2014: 60.452.066 RON), constructia de spatii pentru depozitarea si incarcarea combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 20.312.611 RON (31 decembrie 2014: 20.762.036 RON), imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara in valoare de 19.297.486 RON (31 decembrie 2014: 15.888.801 RON) si avansuri acordate furnizorilor de imobilizari in valoare de 16.608.581 RON (31 decembrie 2014: 19.660.501 RON).

La 31 decembrie 2015, Societatea a achizitionat mijloace fixe pe credit de la furnizori in valoare de 14.618.981 RON (31 decembrie 2014 : 50.493.364 RON).

Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in anul 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati, deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG 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 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 reziduurilor rezultate (vezi Nota 17). Contributia platita de Societate in anul 2015 catre ANDR este in valoare de 95.467.009 RON (2014:95.560.384 RON).

Active gajate

La 31 decembrie 2015, respectiv 31 decembrie 2014 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara	Imobilizari necorporale in curs	TOTAL
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	55.865.876	85.766.332	68.087.692	209.719.900
Intrari	2.199.056	55.428.800	11.957.697	69.585.552
Transferuri	-	-	-	-
Iesiri	(500.628)	(9.645)	(53.666.195)	(54.176.468)
Reglare amortizare		(3.898.039)	(10.882)	(3.908.921)
Sold la 31 decembrie 2014 (auditat)	57.564.304	137.287.448	26.368.312	221.220.063
Sold la 1 ianuarie 2015	57.564.304	137.287.448	26.368.312	221.220.063
Intrari	2.317.592	2.906.629	3.038.424	8.262.645
Transferuri	50.000	26.318.312	(26.368.312)	-
Iesiri	(30.874)	(31.505)	-	(62.380)
Sold la 31 decembrie 2015	59.901.022	166.480.884	3.038.424	229.420.330
Amortizare cumulata				
Sold la 1 ianuarie 2014	48.330.247	63.532.860	-	111.863.107
Cheltuiala cu amortizarea	6.838.169	12.376.771	-	19.214.940
Amortizarea aferenta iesirilor	(498.070)	(9.645)	-	(507.715)
Reglare amortizare	-	(3.908.921)	-	(3.908.921)
Sold la 31 decembrie 2014	54.670.346	71.991.065	-	126.661.411
Sold la 1 ianuarie 2015	54.670.346	71.991.065	-	126.661.411
Cheltuiala cu amortizarea	4.756.730	18.081.359	-	22.838.089
Amortizarea aferenta iesirilor	(30.874)	(31.067)	-	(61.941)
Reglare amortizare	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2015	59.396.202	90.041.357	-	149.437.559
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2014	7.535.629	22.233.472	68.087.692	97.856.793
Sold la 31 decembrie 2014	2.893.958	65.296.383	26.368.312	94.558.653
Sold la 31 decembrie 2015	504.820	76.439.527	3.038.424	79.982.771

In conformitate cu OMFP 1286/2012 modificat prin OMFP 150/2015, incepand cu situatiile financiare aferente exercitiului financiar 2015, soldul contului "Imobilizari necorporale in curs de executie" in suma de 26.368.312 RON este transferat asupra contului "Alte imobilizari necorporale". Astfel, imobilizarile necorporale reprezentand in principal sisteme software de management integrat in valoare de 26.262.901 RON la 31 decembrie 2015 (31 decembrie 2014: 26.262.901 RON) au fost incluse in categoria Software pentru centrala nucleara.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

7. INVESTITII FINANCIARE

Investitiile financiare sunt reprezentate in principal de investitia in Energonuclear S.A. (“Energonuclear”).

La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014, Societatea detine 100% din capitalul social al EnergoNuclear SA. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 este de 141.666.101 RON.

Continuitatea activitatii Energonuclear S.A.

La 31 decembrie 2015 exista incertitudini cu privire la capacitatea Energonuclear de a-si continua activitatea. Operatiunile viitoare ale Energonuclear in relatie cu Unitatile 3 si 4 depind de finalizarea cu succes a procesului de infiintare al noii companii de proiect si, respectiv, transferul valorii Energonuclear in noua companie de proiect, in conformitate cu prevederile Strategiei aprobate in data de 31 iulie 2014 de Guvernul Romaniei si in data de 22 august 2014 de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Societatii.

Strategia prevede crearea unei societati mixte in intelesul art. 50 din Legea nr. 137/2002, intre SNN si un investitor privat, selectat, respectiv o Societate de Proiect (“Joint Venture” sau “JV”), la care sa fie transferata valoarea investita de SNN in filiala Energonuclear. JV reprezintă societatea premergătoare societatii de tip IPP (Producator independent de energie – IPP), infiintata cu o durata de 2 ani, durata care poate fi modificata cu acordul partilor, in scopul reverificarii in conditii actuale a fezabilitatii proiectului, evaluarii activelor si luarii deciziei finale de investitii pentru trecerea in etapa de implementare a Proiectului, respectiv etapa IPP.

Totodata, Strategia aprobata pentru continuarea Proiectului are in vedere valorificarea activelor existente, avand o valoare considerabila, aflate in patrimoniul public - apa grea si octoxid de uraniu - si respectiv in patrimoniul Societatii - teren, cladiri, echipamente etc - si al Energonuclear, in conditiile legii. Inventarul de apa grea si prima incarcatura de combustibil nuclear se vor asigura din Romania de catre statul roman si SNN, conform Strategiei.

In urma procedurii de selectare investitori, in data 9 septembrie 2014, Compania China General Nuclear Power Corporation (“CGN”) a fost desemnata Investitor Selectat pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. In data de 17 octombrie 2014, s-a semnat Scrisoarea Comuna privind Intentia de Realizare a Proiectului. Ulterior, partea romana a transmis catre CGN un proiect de Memorandum de Intelegere („MoU”) – document care are ca scop definirea si convenirea principiilor de negociere ale Acordului de Investitii. Fata de proiectul de MoU, CGN a transmis propuneri de modificare. In decembrie 2014 un amplu proces de consultare cu autoritatile / institutiile romanesti a fost initiat cu scopul de a stabili un punct de vedere comun in ceea ce priveste aspectele ridicate de CGN. In cursul lunii martie 2015 a fost prezentata pozitia partii romane asa cum este definita in Strategie catre CGN si ulterior acestei date, au fost finalizate negocierile privind MoU.

In data de 27 iulie 2015, a avut loc sedinta Comisiei Interministeriale pentru Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda in urma careia a fost avizat MoU, inclusiv anexele, in forma propusa de catre Comisia de negociere iar in 2 septembrie 2015 acesta a fost aprobat de catre Guvernul Romaniei.

Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, constructia, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda a fost aprobat de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din data de 22 octombrie 2015.

In data de 9 noiembrie 2015, Memorandumul de Intelegere a fost semnat de conducerea partilor implicate in proiect: SN Nuclearelectrica SA si China General Nuclear Power Corporation.

SNN si CGN se afla in proces de negociere a Acordului de Investitii si Actului Constitutiv al noii societati de proiect, process care reprezinta ultima faza a Procedurii de selectie de investitori, in conformitate cu Strategia guvernamentala de continuare a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

In contextul noilor politici europene de energie si mediu pentru orizontul de timp 2030, energia nucleara este o alternativa sustenabila pentru atingerea tintelor ambitioase de reducere a emisiilor de gaze cu efect de sera, asigurand in acelasi timp securitatea energetica si un pret suportabil la consumatorii finali, precum si cresterea gradului de independenta energetica a tarii. In acest context, finalizarea Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda reprezinta un obiectiv prioritar de dezvoltare a sectorului energetic, prevazut in Strategia energetica a Romaniei 2007-2020, aprobata prin Hotararea Guvernului nr. 1069/2007.

Suportul Guvernului Romaniei pentru proiectul Unitatilor 3 si 4 este intarit de masurile aflate in diferite stadii de analiza menite sa stimuleze interesul investitional pentru proiectele in capacitati energetice bazate pe tehnologii cu emisii reduse de carbon:

- promovarea cadrului legislativ adecvat pentru securizarea vanzarilor de energie electrica si cresterea predictibilitatii recuperarii investitiilor in proiectele mari de investitii in capacitati de productie cu emisii reduse de carbon, in conformitate cu prevederile legislatiei europene.
- posibilitatea garantiei de stat drept un instrument necesar pentru securizarea finantarii investitiilor mari de infrastructura energetica

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 2015 si 31 decembrie 2014, stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat, retratat)
Piese de schimb	140.662.839	153.606.586
Consumabile si alte materiale	46.920.353	42.629.924
Combustibil nuclear	98.500.893	86.686.002
Uranium	28.328.866	36.379.148
Alte stocuri	8.809.996	8.780.895
Total	323.222.947	328.082.555

Societatea a implementat proceduri detaliate care au avut in vedere determinarea eventualelor pierderi de valoare aferente stocurilor, in special a celor cu miscare lenta si a celor inflatare in baza aplicarii IAS 29, inflatare pana la 31 decembrie 2003. Rezultatele indica depreciere in valoare de 69.709.461 RON, din care 69.582.943 RON, aferente unor perioade anterioare anului curent, care au fost tratate drept erori contabile

Astfel, informatiile comparative aferente exercitiului financiar precedent incheiat la 31 decembrie 2014 au fost retratate corespunzator in cadrul situatiilor financiare individuale prezentate dupa cum urmeaza:

- O diminuare a pozitiei stocuri in suma de 69.582.943 RON
- O diminuare a rezultatului reportat, neta de impozitul amanat in suma de 58.449.672 RON
- O diminuare a impozitului amanat in suma de 11.133.271 RON.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

9. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>31 decembrie 2015</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2014</u> <u>(auditat)</u>
Creante comerciale	139.116.404	176.034.614
Provizioane pentru creante comerciale	(12.848.554)	(14.132.449)
Alte creante	16.032.462	33.558.220
Provizioane pentru alte creante	(3.660.872)	(3.254.200)
Taxe si impozite	24.859.741	47.912.676
Total	<u>163.499.181</u>	<u>240.118.861</u>

La 31 decembrie 2015, principalele creante comerciale in sold sunt de la: GEN-I d.o.o. – 20.933.593 RON (31 decembrie 2014: 0 RON), Enel Energie Muntenia SA – 14.796.226 RON (31 decembrie 2014: 35.297.640 RON), Enel Energie SA – 9.198.295 RON (31 decembrie 2014: 26.110.384 RON), Electrica Furnizare SA – 7.710.109 RON (31 decembrie 2014: 35.612.769 RON).

Vanzarile efectuate in cursul anului 2015 catre GEN-I d.o.o au reprezentat aproximativ 22% (2014: 0%) din totalul veniturilor Societatii, in timp ce catre Electrica Furnizare au reprezentat aproximativ 20% (2014: 22%) iar catre Enel Energie Muntenia S.A. 10% (2014: 13%).

Hidroelectrica SA a achitat pana la data acestor situatii financiare individuale toate ratele scadente conform conventiei de reesalonare, astfel incat Societatea a incasat in cursul anului 2015 creanta in valoare de 17.523.388 RON de la 31 decembrie 2014.

Expunerea Societatii la riscurile de piata si de credit, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 22.

La 31 decembrie 2015 pozitia "Creante comerciale" include o suma de 28.820.686 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2014: 36.359.683 RON). La 31 decembrie 2015 pozitia "Alte creante" include o suma de 205.900 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2014: 17.790.067 RON).

10. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR SI DEPOZITE BANCARE

La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>31 decembrie 2015</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2014</u> <u>(auditat)</u>
Conturi curente la banci in RON	255.426.980	1.150.439.704
Conturi curente la banci in valuta	1.949.839	1.858.921
Total numerar si echivalente de numerar	<u>257.376.819</u>	<u>1.152.298.625</u>

La 31 decembrie 2015 pozitia "Depozite bancare" include o suma de 20.092.045 RON aferenta scrisorilor de garantie bancara emise de diferite banci in favoarea Societatii pentru care s-a constituit garantie in numerar (31 decembrie 2014: 31.442.715 RON), avand maturitatea pana la un an. Conturile curente includ si depozite bancare cu o maturitate initiala sub 3 luni.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

(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.

La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste", dupa cum se precizeaza in Nota 3.b).

Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel:

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
	(auditat)	(auditat)
Capital social statutar subscris (valoare nominala)	3.015.138.510	2.817.827.560
Diferente aferente retrarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.210.641.253	3.013.330.303

In baza Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 8/6.10.2014, a fost aprobata majorarea capitalului social al Societatii cu aport in numerar prin emiterea de actiuni noi, nominative, dematerializate, la un pret de 10 RON/actiune, egal cu valoarea nominala (fara prima de emisiune). Vanzarea de actiuni s-a desfasurat in perioada 05.01.2015 - 04.02.2015, in conformitate cu Prospectul de oferta aprobat de Consiliul de Administratie al Societatii prin decizia nr. 174/02.12.2014 si de Autoritatea de Supraveghere Financiara prin decizia nr. 2246/23.12.2014.

In data de 06.02.2015, Consiliul de Administratie al Societatii a constatat si a aprobat urmatoarele: au fost subscrise un numar de 19.438.285 actiuni cu o valoare de 194.382.850 RON, din care 19.437.670 actiuni cu o valoare nominala de 194.376.700 RON, subscrise de catre actionarul majoritar - Ministerul Energiei si 615 actiuni cu o valoare nominala de 6.150 RON subscrise in cadrul exercitarii dreptului de preferinta, de catre ceilalti actionari ai Societatii, care detineau calitatea de actionar la Data de Inregistrare (22.10.2014), in vederea mentinerii cotelor de participatie la capitalul social. Valoarea capitalului social rezultat in urma acestei operatiuni este de 3.012.210.410 de RON, integral subscris si varsat.

In baza Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 2/29.04.2015 si in baza deciziei Consiliului de Administratie al Societatii nr. 102/11.08.2015, a fost aprobata majorarea capitalului social cu aport in natura si numerar in suma totala maxima de 3.550.110 lei, prin emiterea unui numar maxim de 355.011 actiuni noi, nominative, dematerializate, la un pret de 10 lei/actiune, egal cu valoarea nominala (fara prima de emisiune) din care:

- 292.810 actiuni noi, in suma de 2.928.100 lei, reprezentand aportul in natura al statului roman, urmare a obtinerii certificatului de atestare a dreptului de proprietate emis de Ministerul Economiei asupra terenului cota indiviza in suprafata de 239,05 mp din Bd. Gheorghe Magheru, nr. 33, Bucuresti si a certificatului de atestare a dreptului de proprietate emis de Ministerul Economiei pentru terenul "Corp Garda si Drum acces" din localitatea Saligny, judetul Constanta.
- maxim 62.201 actiuni noi, in suma de 622.010 lei, vor fi oferite in cadrul exercitarii dreptului de preferinta celorlalti actionari, respectiv persoanelor care au calitatea de actionar la Data de Inregistrare (28.08.2015), in vederea mentinerii participatiilor detinute in cadrul Societatii la Data de Inregistrare.

Ca urmare a aprobarii Prospectul de oferta de catre Consiliul de Administratie al Societatii prin decizia nr. 117/14.09.2015 si de catre Autoritatea de Supraveghere Financiara prin decizia nr. 2662/15.10.2015 in perioada 19.10.2015 - 18.11.2015 s-a derulat oferta aferenta majorarii capitalului social. Avand in vedere cele de mai sus, precum si faptul ca nu au fost subscrise

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

actiuni in exercitarea dreptului de preferinta, in sedinta din 23.11.2015, Consiliul de Administratie a aprobat majorarea capitalului social cu aportul Statului Roman, respectiv cu suma de 2.928.100 lei, reprezentand un numar de 292.810 actiuni.

La 31 decembrie 2015, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.015.138.510 RON (2.817.827.560 RON la 31 decembrie 2014), 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 pe o actiune in cadrul Adunarilor Generale ale Actionarilor Societatii.

Structura actionariatului la 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 este dupa cum urmeaza:

Actionari	31 decembrie 2015		31 decembrie 2014	
	Numar actiuni	% din capitalul social	Numar actiuni	% din capitalul social
Statul Roman	248.736.619	82,4959%	229.006.139	81,2705%
Fondul Proprietatea SA	27.408.381	9,0903%	27.408.381	9,7270%
Alti investitori	25.368.851	8,4138%	25.368.236	9,0025%
TOTAL	301.513.851	100%	281.782.756	100%

Prime de emisiune

In noiembrie 2013, Societatea a emis 28.100.395 actiuni pe Bursa de Valori Bucuresti, printr-o oferta publica initiala si prin exercitarea dreptului de preferinta de catre actionarul Fondul Proprietatea S.A. Suma colectata 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.

Rezerva platita in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 decembrie 2015 (31 decembrie 2014: 217.820.977 RON) si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014), 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 2015 si 31 decembrie 2014).

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 Bd. Magheru si a terenului „Corp Garda si Drum acces” din localitatea Saligny, Constanta, au fost transferate in capital social din pozitia Rezerva platita in avans.

La 31 decembrie 2015, numarul noilor actiuni ce pot fi emise pentru rezervele platite in avans este de zero (31 decembrie 2014: 19.626.744 RON).

Rezerve din reevaluare

La 31 decembrie 2015, rezerva din reevaluare este in suma de 293.329.577 RON (31 decembrie 2014: 313.405.061 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare.

Societatea a recunoscut o crestere a rezervei din reevaluare in valoare de 3.772.653 RON in urma reevaluarii de la 31 Decembrie 2015 (vezi Nota 4) din care a fost dedusa datoria cu impozitul amanat in valoare de 603.624 RON.

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Societatii. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza acestor situatii financiare intocmite in conformitate cu OMFP 1286/2012 cu modificarile ulterioare. In cursul anului 2015 Societatea a distribuit dividende in suma de 90.366.312 RON (31 decembrie 2014: 340.957.135 RON). Dividendele brute neplatite la 31 decembrie 2015 sunt in suma de 281.269 RON (31 decembrie 2014: 457.076 RON).

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***12. IMPRUMUTURI**

Rambursarile de imprumuturi in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2015 au fost, dupa cum urmeaza:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta
Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)			1.751.972.263	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(210.715.163)	
Societe Generale - ALSTOM BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(4.736.261)	2017
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(34.158.672)	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR+0,375%	(69.911.355)	2022
Societe Generale - NEXANS BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(5.949.608)	2017
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	USD	LIBOR+0,070%	(11.347.267)	2017
EURATOM	EUR	EURIBOR+0,08%	(84.612.000)	2024
Diferente de schimb valutar			(15.426.474)	
Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)			1.525.830.626	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 imprumuturile pe termen lung se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
	(auditat)	(auditat)
Societe Generale - ALSTOM BC (a)	7.235.117	11.945.526
Societe Generale - ANSALDO BC (b)	226.116.915	258.459.148
Societe Generale - AECL BC (c)	424.118.469	521.786.542
Societe Generale - NEXANS BC (d)	9.088.628	15.005.761
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC (e)	24.501.247	32.667.936
EURATOM (f)	834.770.250	912.107.350
Total imprumuturi pe termen lung	1.525.830.626	1.751.972.263
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(209.134.834)	(210.862.486)
Mai putin: soldul comisiunilor de angajament si asigurare (termen lung)	(37.089.738)	(44.918.135)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	1.279.606.054	1.496.191.642

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. Suma datorata la 31 decembrie 2015 este de 1,60 milioane EUR (31 decembrie 2014: 2,67 milioane EUR). Rambursarea este 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 este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

(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 2015 este de 49,98 milioane EUR (31 decembrie 2014: 57,66 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 2015 este de 142,05 milioane CAD (31 decembrie 2014: 163,9 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. Suma datorata la 31 decembrie 2015 este de 2,01 milioane EUR (31 decembrie 2014: 3,35 milioane EUR). Rambursarea este 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 este 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. Suma datorata la 31 decembrie 2015 este de 5,9 milioane USD (31 decembrie 2014: 8,9 milioane USD). Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 10 ani, in 20 de transe platibile intre ianuarie 2008 si iulie 2017. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii LIBOR la sase luni plus o marja de 0,07%. Imprumutul este 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 2015 este de 184,5 milioane EUR (31 decembrie 2014: 203,5 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 70 milioane EUR (31 decembrie 2014: 80 milioane EUR); (ii) transa II avand un sold de 81 milioane EUR (31 decembrie 2014: 90 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 33,5 milioane EUR (31 decembrie 2014: 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.

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

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

La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti. Toate imprumaturile 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 imprumaturilor 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

Imprumaturile cu bancile straine contractate de la Societe Generale ("SG") si EURATOM sunt garantate de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. In plus, imprumaturile 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 2015 si 31 decembrie 2014 imprumaturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
	(auditat)	(auditat)
Portiunea curenta a imprumaturilor pe termen lung	209.134.834	210.862.486
Dobanzi aferente imprumaturilor pe termen lung	741.866	1.646.170
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(7.828.396)	(7.828.396)
Total imprumuturi pe termen scurt	202.048.304	204.680.260

13. FURNIZORI SI ALTE OBLIGATII

La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014, furnizorii si conturile asimilate sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
	(auditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	14.618.981	50.493.364
Furnizori	118.293.915	137.853.316
Obligatii privind beneficiile angajatilor	14.488.236	13.272.224
Datorii catre stat	22.770.187	22.683.546
Dividende de plata	281.269	457.076
Alte datorii	26.829.218	19.606.621
Total	197.281.806	244.366.147

La 31 decembrie 2015, principalii furnizori in sold sunt: General Electric Wilmington - Suc. Rom. – 31.952.511 RON (31 decembrie 2014: 16.285.814 RON), Apele Romane Bucuresti – 12.255.673 RON (31 decembrie 2014: 6.332.098 RON), Mate-Fin SRL – 8.267.542 RON (31 decembrie 2014: 4.744.268 RON).

La 31 decembrie 2015 pozitia "Furnizori de imobilizari" include o suma de 35.955 RON aferenta datoriilor catre partile afiliate (31 decembrie 2014: 3.619.192 RON). La 31 decembrie 2015 pozitia "Furnizori" include o suma de 26.406.001 RON aferenta datoriilor catre partile afiliate (31 decembrie 2014: 50.256.134 RON).

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***14. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere:

	2015	2014
	(auditat)	(auditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	42.659.844	31.948.595
Cheltuiala/(Venit) net din impozit amanat	(13.479.609)	(10.686.446)
Total	29.180.235	21.262.149

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 la cota efectiva de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

Reconcilierea cotei efective de impozitare:

	2015	2014
	(auditat)	(auditat)
Profit inainte de impozitul pe profit	178.323.964	154.326.804
Impozit pe profit la rata statutară de 16%	28.531.834	24.692.289
Efectul cheltuielilor nedeductibile	9.523.211	5.392.456
Taxarea rezervelor din reevaluare	9.018.873	8.915.537
Efectul veniturilor neimpozabile	(4.141.753)	(6.869.206)
Reluarea impozitului amanat, net	(13.479.609)	(10.686.446)
Profit reinvestit	(196.872)	(86.913)
Efectul altor diferente	(75.449)	(95.568)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	29.180.235	21.262.149

Impozitul amanat consta din:

31 Decembrie 2015			
(auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizări corporale	-	177.444.078	177.444.078
Imobilizari necorporale	-	1.456.665	1.456.665
Stocuri	-	219.097	219.097
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.801.703)	-	(4.801.703)
Participarea salariatiilor la profit	(574.240)	-	(574.240)
Indemnizatii administratori	(215.111)	-	(215.111)
Concedii neefectuate	(32.768)	-	(32.768)
Impozit net (activ)/datorie	(5.623.822)	179.119.840	173.496.018
31 Decembrie 2014			
(auditat, retratat)	Active	Datorii	Net
Imobilizări corporale	-	191.049.012	191.049.012
Imobilizari necorporale	-	146.666	146.666
Stocuri	-	548.903	548.903
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.805.478)	-	(4.805.478)
Participarea salariatiilor la profit	(418.944)	-	(418.944)
Indemnizatii administratori	(148.156)	-	(148.156)
Impozit net (activ)/datorie	(5.372.578)	191.744.581	186.372.003

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2014 si 2015 se prezinta dupa cum urmeaza:

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

	Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in AERG	Impozit amanat aferent corectie erori contabile	Sold la 31 decembrie 2014 (auditat, retrat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in AERG	Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)
Imobilizari corporale	200.581.398	(9.438.693)	-	(93.693)	191.049.012	(14.208.558)	603.624	177.444.078
Imobilizari necorporale	-	146.666	-	-	146.666	1.309.999	-	1.456.665
Stocuri	11.897.221	(215.047)	-	(11.133.271)	548.903	(329.806)	-	219.097
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.193.205)	(612.272)	-	-	(4.805.478)	3.775	-	(4.801.703)
Participarea salariatilor la profit	-	(418.944)	-	-	(418.944)	(155.296)	-	(574.240)
Indemnizatii administratori	-	(148.156)	-	-	(148.156)	(66.955)	-	(215.111)
Impozit amanat aferent concedii neefectuate	-	-	-	-	-	(32.768)	-	(32.768)
Impozit net (activ)/datorie	208.285.414	(10.686.446)	-	(11.226.964)	186.372.003	(13.479.609)	603.624	173.496.018

15. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR

	31 Decembrie 2015 (auditat)	31 Decembrie 2014 (auditat)
Beneficii la pensionare	20.712.522	21.484.518
Prime jubiliare	9.153.077	9.497.225
Beneficii in caz de deces	1.930.422	2.285.377
Total	31.796.021	33.267.120

La 31 decembrie 2015 Societatea are obligatia de a plati premii de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii brute de baza in functie de numarul de ani de vechime in sectorul energetic la data pensionarii (plan de beneficii determinat) si prime jubiliare in functie de numarul de ani vechime in sectorul energetic (alte beneficii ale angajatilor pe termen lung).

La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 in valoarea obligatiilor privind beneficiile angajatilor a fost inclusa si obligatia companiei cu beneficiile in caz de deces al angajatilor, intrucat principiile de calcul conform IAS 19 implica odata cu diminuarea obligatiilor companiei cu beneficiile la pensionare datorita mortalitatii angajatilor si recunoasterea acestei obligatii.

Urmatoarele ipoteze au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile Angajatilor" la 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

Data evaluarii	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
Numarul angajatilor	2.060	2.088
Rata de crestere a salariilor	0,5% pentru 2016, 2,7% pentru 2017, 2,5% pentru 2018, dupa care creste cu rata medie a inflatiei de 2,5% in 2019-2030 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori.	2,2% pentru 2015, 2,7% pentru 2016, 2,5% pentru 2017 dupa care creste cu rata inflatiei de 3% p.a.
Randamentul mediu real	2,2%	2,2%
Tabele de mortalitate	Ratele de mortalitate din Romania 2013	Ratele de mortalitate din Romania 2009-2010
Media salariului brut	5.601	5.405

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 2015 si pentru durate reziduale pana la maturitate de 1-9 ani si 11 ani.
- rata mortalitatii utilizata este cea comunicata de catre Institutul National de Statistica.

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

	2015	2014
	(auditat)	(auditat)
Vanzari de energie pe piata reglementata	357.308.080	561.837.115
Vanzari de energie pe piata libera	1.314.010.852	1.121.194.651
Vanzari de energie termica	2.096.158	2.048.812
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	6.500	269.806
Total	1.673.421.590	1.685.350.384

(ii) Cantitatea de energie vanduta

	2015	2014
	(auditat)	(auditat)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	2.252.443	3.742.440
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	8.528.174	7.101.342
	10.780.618	10.843.782

Societatea este participant la piata de echilibrare, dar si Parte Responsabila cu echilibrarea potrivit conventiilor incheiate cu operatorul de transport si sistem Transelectrica SA. Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cantitate de 43.532 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (32.022 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014).

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 SC Utilitati Publice SA Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social-culturale. Vanzarile de energie termica in anul 2015 sunt in suma de 2.096.159 RON (31 decembrie 2014: 2.048.812 RON).

In conformitate cu Legea energiei electrice nr. 123/2012, sectorul energetic este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei (ANRE), institutie publica autonoma. ANRE stabileste tarifele care urmeaza a fi utilizate de catre Societate pentru vanzarea energiei electrice pe piata reglementata precum si cantitatile aferente.

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***17. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	2015	2014
	(auditat)	(auditat)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	100.902.751	95.492.504
Cheltuieli cu ANDR	95.169.393	95.560.384
Cheltuieli privind energia si apa	77.735.435	76.068.338
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	37.217.067	38.865.028
Cheltuieli cu primele de asigurare	11.587.367	11.716.328
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	6.441.091	7.480.607
Cheltuieli cu impozitul pe constructii speciale	61.567.609	89.398.570
Alte cheltuieli din exploatare	47.289.842	71.788.411
Total	437.910.555	486.370.170

Cheltuieli cu ANDR

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

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

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

Incepand cu anul 2014, societatile au obligatia de a declara si plati impozitul pe constructii speciale. Valoarea acestui impozit este de 1% (1,5% in anul 2014) din valoarea constructiilor existente in sold la data de 31 decembrie a anului precedent. Centralele nucleare-electrice sunt incluse in categoria constructiilor speciale. Impozitul pe constructii speciale datorat de catre Societate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 este in suma de 61.567.609 RON (31 decembrie 2014: 89.398.570 RON). In conformitate cu IFRIC 21 (a se vedea Nota 3), Societatea a recunoscut integral aceasta datorie si cheltuiuala aferenta in primul trimestru al anului 2015 si respectiv 2014.

“Alte cheltuieli din exploatare” cuprind cheltuieli aferente casarilor de active in suma de 1.862.621 RON (31 decembrie 2014: 25.785.183 RON), precum si cheltuieli cu diverse taxe si cheltuieli privind provizioanele.

18. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	2015	2014
	(auditat)	(auditat)
Venituri din dobanzi	20.261.165	29.477.239
Venituri din diferente de curs valutar	148.035.144	67.072.602
Venituri din dividend	731.284	403.993
Total venituri financiare	169.027.593	96.953.834
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(130.289.757)	(92.909.492)
Cheltuieli privind dobanzile	(20.553.327)	(24.926.715)
Total cheltuieli financiare	(150.843.084)	(117.836.207)
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	18.184.509	(20.882.373)

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***19. ALTE VENITURI**

	2015	2014
	(auditat)	(auditat)
Venituri din subventii pentru investitii	14.383.051	14.381.193
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	2.777.402	1.576.890
Alte venituri	17.168.718	3.671.159
Total	34.329.171	19.629.242

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007-2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1 de 20 ani.

20. 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 (Electrica Furnizare, OPCOM), achizitia de servicii de transport a energiei electrice si echilibrare (CN Transelectrica SA) si achizitie de uraniu (Compania Nationala a Uraniului).

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

	Vanzari		Creante la	
	2015	2014	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
	(auditat)	(auditat)	(auditat)	(auditat)
Electrica Furnizare	304.283.367	394.684.989	19.681.915	36.964.225
OPCOM	161.839.026	149.773.797	317.104	289.536
Transelectrica	757.988	1.154.692	161.931	114.674
Hidroelectrică	-	-	-	17.649.031
Total	466.880.381	545.613.478	20.160.950	55.017.466

	Achizitii		Datorii la	
	2015	2014	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
	(auditat)	(auditat)	(auditat)	(auditat)
Transelectrica	95.676.434	134.433.827	5.561.700	34.787.974
ANDR	95.169.393	95.455.354	9.872.194	10.169.810
Compania Nationala a Uraniului	94.971.731	111.164.742	2.258.854	901.692
Apele Romane Bucuresti	59.399.400	58.268.779	12.255.673	6.332.098
Apele Romane Constanta	11.350.156	10.940.294	3.095.244	1.283.797
CNCAN	9.035.171	9.308.239	-	-
RATEN ICN	5.291.396	5.110.495	943.956	1.812.977
ICSI RM.VALCEA	3.043.097	16.127.402	536.531	6.172.544
OPCOM	7.036.380	4.931.004	103.976	199.299
Electrica Furnizare	137.631	139.674	10.378	5.343
Total	381.110.813	445.879.810	34.638.506	61.665.534

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

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

Toate imprumuturile sunt garantate de catre Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice (vezi Nota 12).

iii) Salarizarea conducerii Societatii

Conducerea Societatii este formata din:

- 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.

	<u>2015</u> <u>(auditat)</u>	<u>2014</u> <u>(auditat)</u>
Remuneratia conducerii Societatii	6.296.371	5.631.501
	<u>6.296.371</u>	<u>5.631.501</u>

21. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 31 decembrie 2015 si la 31 decembrie 2014 rezultatul pe actiune este:

(i) Rezultatul de baza pe actiune

	<u>2015</u> <u>(auditat)</u>	<u>2014</u> <u>(auditat)</u>
Profitul net al exercitiului financiar	149.143.729	133.064.655
Numarul de actiuni ordinare la inceputul anului	281.782.756	281.782.756
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul anului	19.731.095	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie	296.385.871	281.782.756
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	0,50	0,47

(ii) Rezultatul diluat pe actiune

	<u>2015</u> <u>(auditat)</u>	<u>2014</u> <u>(auditat)</u>
Profitul net al exercitiului financiar	149.143.729	133.064.655
Numarul de actiuni ordinare la inceputul anului	281.782.756	281.782.756
Numarul de actiuni emise in timpul anului	19.731.095	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie (a)	296.385.871	281.782.756
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b) (a se vedea nota 11)	-	19.626.744
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (dilate) la 31 decembrie (a) + (b)	296.385.871	301.409.500
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	0,50	0,44

22. GESTIONAREA RISCURILOR

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

(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 imprumuturilor 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 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 2015						
Active monetare						
Numerar si echivalente de numerar	257.376.819	244.609.048	169.085	5.438.906	7.150.167	9.612
Plati efectuate in avans	12.072.918	11.760.759	830	64.222	247.108	-
Imobilizari corporale (avansuri)	7.942.234				7.942.234	
Expunere bruta	277.391.971	256.369.807	169.915	5.503.128	15.339.509	9.612
Datorii monetare						
Datorii comerciale si furnizori de imobilizari	(132.912.896)	(117.964.184)	(1.226.533)	(3.028.126)	(10.309.596)	(384.458)
Imprumuturi	(1.525.830.626)	-	(1.077.210.910)	(24.501.247)	(424.118.469)	-
Expunerea bruta	(1.658.743.522)	(117.964.184)	(1.078.437.443)	(27.529.373)	(434.428.065)	(384.458)
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	(1.381.351.551)	138.405.623	(1.078.267.528)	(22.026.244)	(419.088.556)	(374.846)

Valoare contabila (*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP
------------------------------	------------	------------	------------	------------	------------

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

31 decembrie 2014**Active monetare**

Numerar si echivalente de numerar	1.152.298.625	1.148.300.083	1.173.963	2.487.596	125.895	211.088
Plati efectuate in avans	18.546.205	17.756.209	426.191	4.091	359.714	-
Expunere bruta	1.170.844.830	1.166.056.292	1.600.154	2.491.687	485.609	211.088

Datorii monetare

Datorii comerciale si furnizori de imobilizari	(188.346.680)	(151.537.898)	(5.457.969)	(18.003.310)	(12.774.634)	(572.868)
Imprumuturi	(1.751.972.263)	-	(1.197.517.785)	(32.667.936)	(521.786.542)	-
Expunerea bruta	(1.940.318.943)	(151.537.898)	(1.202.975.754)	(50.671.246)	(534.561.176)	(572.868)
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	(769.474.113)	1.014.518.394	(1.201.375.600)	(48.179.559)	(534.075.567)	(361.780)

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

Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2015	2014	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
RON/ EUR	4,4450	4,4446	4,5245	4,4821
RON/ USD	4,0057	3,3492	4,1477	3,6868
RON/ CAD	3,1363	3,0315	2,9858	3,1836
RON/ GBP	6,1255	5,5136	6,1466	5,7430

Analiza de senzitivitate

O apreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2015 si la 31 decembrie 2014 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2015 (auditat)	Profit 2014 (auditat)
EUR	107.860.886	120.457.591
USD	3.303.250	5.316.293
CAD	44.976.757	53.504.679
GBP	39.407	78.396
Total	156.180.300	179.356.959

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2015 si la 31 decembrie 2014 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2015 (auditat)	Pierdere 2014 (auditat)
EUR	(107.860.886)	(120.457.591)
USD	(3.303.250)	(5.316.293)
CAD	(44.976.757)	(53.504.679)
GBP	(39.407)	(78.396)
Total	(156.180.300)	(179.356.959)

b) *Riscul de rata a dobanzii*

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

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 2015 (auditat)	31 Decembrie 2014 (auditat)
Instrumente cu rata fixa		
Active financiare	1.337.606.864	1.142.345.868
	1.337.606.864	1.142.345.868
Instrumente cu rata variabila		
Datorii financiare	(1.525.830.626)	(1.751.972.263)
	(1.525.830.626)	(1.751.972.263)

(*) 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 la data raportarii ar fi determinat cresterea (scaderea) profitului sau pierderii cu valorile prezentate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in mod particular cursurile de schimb valutar, raman constante.

	Profit sau pierdere	
	100pb crestere	100pb scadere
31 decembrie 2015		
Instrumente cu rata variabila	(15.258.306)	15.258.306
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(15.258.306)	15.258.306
31 decembrie 2014		
Instrumente cu rata variabila	(17.519.723)	17.519.723
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(17.519.723)	17.519.723

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 se realizeaza 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 2015 Societatea este expusa unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 42% din creantele comerciale sunt de la GEN-I d.o.o. si Electrica Furnizare SA (a se vedea Nota 9).

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 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat)
----------------------------------------------	----------------------------------------------

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

Banca Transilvania SA	340.569.409	354.717.660
Banca Comerciala Romana SA	223.863.678	389.631.273
Alpha Bank SA	218.544.769	218.819.974
Garanti Bank SA	211.138.712	-
OTP	149.827.774	-
BRD Societe Generale	69.962.642	63.166.756
Eximbank	60.000.901	100.000.000
Altele	87.310.461	57.405.677
Total numerar si depozite bancare	1.361.218.347	1.183.741.340

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

	Valoarea neta	
	31 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat)
Active financiare		
Creante comerciale	126.267.850	161.902.165
Depozite bancare	1.103.841.528	31.442.715
Numerar si echivalente de numerar	257.376.819	1.152.298.625
Alte creante	37.231.331	78.216.696
	1.524.717.528	1.423.860.201

Situatia vechimii creantelor comerciale la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2015 (auditat)	Ajustari deprecieri 31 decembrie 2015 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2014 (auditat)	Ajustari deprecieri 31 decembrie 2014 (auditat)
Neajunse la scadenta	125.837.335	-	131.255.548	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	370.601	(439)	30.505.234	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	5.041	(384)	12.966	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	16.828	(397)	6.702	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	39.324	(723)	55.819	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	1.450	(785)	7.071	-
Mai mult de un an	12.845.825	(12.845.825)	14.191.274	(14.132.449)
Total	139.116.404	(12.848.554)	176.034.614	(14.132.449)

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

	Valoarea bruta 31 decembrie 2015 (auditat)	Ajustari deprecieri 31 decembrie 2015 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2014 (auditat)	Ajustari deprecieri 31 decembrie 2014 (auditat)
Neajunse la scadenta	35.807.848	-	76.593.452	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	900	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	112.081	(111.751)	-	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	243.029	(226.869)	226.669	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	40.000	(40.000)	97.759	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	6.781	-
Mai mult de un an	4.688.345	(3.282.253)	4.546.235	(3.254.200)
Total	40.892.203	(3.660.872)	81.470.896	(3.254.200)

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

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

	31 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat)
Sold la inceputul anului	(14.132.449)	(14.203.561)
Ajustari deprecieri recunoscute, net de reluari	1.283.895	71.112
Sold la sfarsitul anului	(12.848.554)	(14.132.449)

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 urmatoar 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	Valoare contractuala	<12 luni	1-2 ani	2-5 ani	> 5 ani
31 decembrie 2015 (auditat)						
Datorii financiare						
Imprumuturi (*)	1.525.830.626	1.561.109.716	217.980.774	231.208.701	629.670.527	482.249.714
Furnizori si furnizori de imobilizari	132.912.896	132.912.896	132.912.896	-	-	-
Alte datorii	64.368.910	64.368.910	64.368.910	-	-	-
	1.723.112.432	1.758.391.522	415.262.580	231.208.701	629.670.527	482.249.714
	Valoare contabila	Valoare contractuala	<12 luni	1-2 ani	2-5 ani	> 5 ani
31 decembrie 2014 (auditat)						
Datorii financiare						
Imprumuturi (*)	1.751.972.263	1.822.642.780	227.618.726	223.786.497	670.525.432	700.712.125
Furnizori si furnizori de imobilizari	188.346.680	188.346.680	188.346.680	-	-	-
Alte datorii	56.019.467	56.019.467	56.019.467	-	-	-
	1.996.338.410	2.067.008.927	471.984.873	223.786.497	670.525.432	700.712.125

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

(ii) Gestionarea capitalului

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

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 2015 si 31 decembrie 2014, 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.

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 valoarea justa a imprumuturilor este aproximativ egala cu valoarea contabila a acestora. Valoarea contabila a imprumuturilor este costul amortizat. In baza acestor considerente, imprumuturile au fost clasificate Nivel 2.

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2015			
(auditat)			
Active financiare			
Creante comerciale nete	126.267.850	126.267.850	2
Numerar si echivalente de numerar	257.376.819	257.376.819	2
Depozite bancare	1.103.841.528	1.103.841.528	2
Alte creante nete	37.231.331	37.231.331	2
	1.524.717.528	1.524.717.528	
31 decembrie 2014			
(auditat)			
Active financiare			
Creante comerciale nete	161.902.165	161.902.165	2
Numerar si echivalente de numerar	1.152.298.625	1.152.298.625	2
Depozite bancare	31.442.715	31.442.715	2
Alte creante nete	78.216.696	78.216.696	2
	1.423.860.201	1.423.860.201	
31 decembrie 2015			
(auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi financiare pe termen lung	1.279.606.054	1.279.606.054	2
	1.279.606.054	1.279.606.054	
Datorii financiare pe termen scurt			

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	132.912.896	132.912.896	2
Imprumuturi, portiunea pe termen scurt a imprumuturilor pe termen lung	202.048.304	202.048.304	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	64.368.910	64.368.910	2
	399.330.110	399.330.110	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2014			
(auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi financiare pe termen lung	1.496.191.642	1.496.191.642	2
	1.496.191.642	1.496.191.642	
Datorii financiare pe termen scurt			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	188.346.680	188.346.680	2
Imprumuturi, portiunea pe termen scurt a imprumuturilor pe termen lung	204.680.260	204.680.260	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	56.019.467	56.019.467	2
	449.046.407	449.046.407	

(iii) Alte riscuri*a) 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 companiei 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.

b) 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.

23. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISURI OPERATIONALE*Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale*

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

(i) Impozitare

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

(ii) Polite de asigurare

La 31 decembrie 2015, 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 2015 si la 31 decembrie 2014 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 (Nota 5). 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 2014 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.

(iv) Litigii in curs

In cursul anului 2015, 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.

Impozite si taxe. Impozitul pe veniturile nerezidentilor

La solicitarea Curtii de Conturi, societatea a fost supusa unei inspectii fiscale partiale privind impozitul pe veniturile nerezidentilor aferent perioadei 2012-2014. Inspectia fiscala a fost derulata de catre Agentia Nationala de Administrare Fiscala, Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili (ANAF-DGAMC). In urma finalizarii inspectiei fiscale s-a intocmit Raportul de inspectie fiscala nr. F-MC 287/08.10.2015, fiind emisa totodata decizia de impunere nr. F-MC 2261/08.10.2015. Prin decizia de impunere au fost stabilite obligatii suplimentare de plata in cuantum total de 7.961.458 lei, din care 5.797.714 lei impozit pe veniturile nerezidentilor suplimentar, 1.450.145 lei majorari de intarziere si 713.599 lei penalitati de intarziere. Aceste sume au fost achitate in luna octombrie 2015.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

Societatea a depus contestatie impotriva raportului de inspectie fiscala si deciziei de impunere in data de 08.11.2015. In data de 08.02.2016, organul competent de solutionare a contestatiilor, respectiv Directia generala de solutionare a contestatiilor din cadrul ANAF a comunicat societatii Decizia nr. 25/29.01.2016 prin care se dispune solutionarea contestatiei pana la solutionarea definitiva a actiunii societatii impotriva constatarilor Curtii de Conturi care face obiectul dosarului nr. 4970/2/2015 de pe rolul Curtii de Apel Bucuresti. Impotriva acestei decizii de suspendare a solutionarii contestatiei, societatea a depus actiune in instanta la Curtea de Apel Bucuresti (dosar nr. 1367/2/2016), considerand ca motivele pentru suspendarea solutionarii contestatiei nu sunt intemeiate.

Impotriva raportului, deciziei si incheierii Curtii de Conturi, referitoare la masurile dispuse in legatura cu impozitul pe veniturile nerezidentilor, societatea a depus contestatie la Curtea de Conturi care a fost respinsa. In continuare, societatea a depus la Curtea de Apel Bucuresti, doua actiuni impotriva Raportului de control nr 4371/10.04.2005, a Deciziei nr. 16/11.05.2015 si a Incheierii nr. 59/17.07.2015 emise de Curtii de Conturi, una care vizeaza suspendarea punerii in aplicare a masurilor dispuse cu privire la veniturile nerezidentilor (dosar nr. 4970/2/2015) si cealalta care vizeaza anulara acestor masuri (dosar nr. 4958/2/2015). In data de 07.10.2015 a fost admisa actiunea de suspendare in dosarul nr. 4970/2/2015. In dosarul nr. 4958/2/2015, instanta a admis actiunea formulata de societate si a anulat masura cu privire la veniturile nerezidentilor la termenul din 10 martie 2016. Ambele solutii pot fi atacate cu recurs.

Totodata, societatea a depus cerere de anulare a obligatiilor de plata accesorii in baza OUG nr.44/2015, cerere depusa la organul fiscal competent in data de 18.12.2015. Pana la data autorizarii spre emitere a acestor situatii financiare, cererea de anulare a obligatiilor de plata accesorii nu a fost solutionata; organul fiscal competent, respectiv ANAF-DGAMC a informat societatea ca in vederea solutionarii cererii s-au solicitat clarificari Directiei generale de reglementare a colectarii creantelor bugetare din cadrul Ministerului Finantelor.

Astfel, societatea contesta modul de incadrare fiscala a unor prestari de servicii realizate de catre nerezidenti in perioada 2012-2014 care au fost considerate redevente datorita unui presupus transfer de know-how de catre auditorii publici externi, respectiv de catre inspectorii fiscali; aceasta incadrare fiscala a condus la stabilirea de obligatii suplimentare de plata in urma inspectiei fiscale. Societatea va utiliza toate caile legale pentru contestarea obligatiilor de plata.

In opinia conducerii Societatii nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba efecte semnificative asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatii care sa nu fi fost prezentate in aceste situatii financiare.

(v) Angajamente

La 31 decembrie 2015, Societatea se angajeaza sa suporte cheltuielile de capital si operationale in suma de aproximativ 1011 milioane RON.

24. ONORARII

Societatea a incheiat in data de 19 decembrie 2014 un contract de servicii de audit financiar si servicii de auditare cu Baker Tilly Klitou and Partners SRL avand o durata de 36 de luni. Totalul onorariilor (inclusiv TVA) aferente exercitiului financiar 2015 percepute pentru auditul statutar al situatiilor financiare anuale este de 155.348 RON iar totalul onorariilor (inclusiv TVA) pentru servicii de asigurare (servicii auxiliare serviciilor de audit) in anul 2015 este de 29.386 RON.

In data de 04 martie 2015 Societatea a incheiat un contract avand o durata de 12 luni cu BDO TAX SRL pentru prestarea de servicii de consultanta fiscala in regim de abonament lunar. Totalul onorariilor (inclusiv TVA) percepute in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 este in suma de 66.821 RON.

25. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

Modificari ale Codului fiscal in privinta impozitului pe cladiri

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

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

Spre deosebire de impozitul pe constructii, prevazut a fi eliminate incepand cu anul 2017, impozitul pe cladiri se va datora de catre Societate si in viitor, in lipsa reintroducerii exceptiei de la definitia unei cladiri a centralelor nuclearelectrice, 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 autoritatile locale.

Pentru anul 2016, Consiliul Local Cernavoda a stabilit cota impozitului pe cladiri nerezidentiale detinute de persoane juridice la 0,5% din valoarea impozabila.

Valoarea impozabila a fost determinata de catre un evaluator autorizat contractat de Societate (East Bridge SRL) iar evaluarea s-a realizat in baza ghidului de evaluare ANEVAR, GEV-500. Conform ghidului de evaluare ANEVAR, valoarea impozabila nu este o valoare de piata.

Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Guvernul Romaniei a emis in data de 19 ianuarie 2016 Scrisoarea Suport pentru Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. In prezent, continua negocierile cu privire la Documentele Investitiei, respectiv Acordul Investitorilor și Actul Constitutiv.

Data: 23 martie 2016

Daniela Lulache
Director General



Mihai Darie
Director Financiar

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Mihai Darie'.