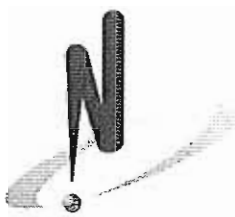


SOCIETATEA NAȚIONALĂ
NUCLEARELECTRICA S.A.
Director General
3663/25.03.2015

BAKER TILLY KLITOU & PARTNERS
25. MAR. 2015
For identification purposes



NUCLEARELECTRICA

SN Nuclearelectrica SA

Situatii Financiare Consolidate
la data si pentru exercitiul financiar incheiat la
31 decembrie 2014

Intocmite in conformitate cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara
adoptate de catre Uniunea Europeana

	Nota	31 Decembrie 2014	31 Decembrie 2013
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	<u>5</u>	7.928.119.698	8.192.667.298
Imobilizari necorporale	<u>6</u>	94.579.281	97.861.128
Total active imobilizate		8.022.698.979	8.290.528.426
Active circulante			
Stocuri	<u>7</u>	397.664.374	386.296.868
Creante comerciale si alte creante	<u>8</u>	240.317.426	197.366.645
Plati efectuate in avans		18.546.205	10.865.840
Depozite bancare	<u>9</u>	31.442.715	704.525.705
Numerar si echivalente de numerar	<u>9</u>	1.158.859.684	751.247.612
Subtotal active circulante		1.846.830.404	2.050.302.670
Active ce urmeaza a fi transferate	<u>5</u>	-	1.382.640.479
Total active circulaute		1.846.830.404	3.432.943.149
Total active		9.869.529.383	11.723.471.575
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social	<u>10</u>	3.013.330.303	3.013.330.303
Prime de emisiune	<u>10</u>	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	<u>10</u>	217.820.977	215.930.237
Rezerva din reevaluare	<u>10</u>	1.770.574.705	1.770.574.705
Rezultatul reportat	<u>10</u>	2.458.402.361	2.667.598.242
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii		7.491.602.495	7.698.907.636
Interese fara control		-	22.474.502
Total capitaluri		7.491.602.495	7.721.382.138
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	<u>11</u>	1.496.191.642	1.675.427.622
Venituri in avans pe termen lung	<u>18</u>	172.135.939	186.480.601
Datorii privind impozitul amanat	<u>13</u>	197.598.967	208.285.413
Obligatii privind beneficiile angajatilor	<u>14</u>	33.267.120	26.207.527
Total datorii pe termen lung		1.899.193.668	2.096.401.163
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	<u>12</u>	244.636.285	243.249.981
Impozit pe profit datorat		4.507.170	35.004.719
Venituri in avans pe termen scurt		24.909.505	32.007.582
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	<u>11</u>	204.680.260	212.785.513
		478.733.220	
Subtotal datorii curente			523.047.795
Datorie aferenta transferului de active	<u>5</u>	-	1.382.640.479
Total datorii curente		478.733.220	1.905.688.274
Total datorii		2.377.926.888	4.002.089.437
Total capitaluri proprii si datorii		9.869.529.383	11.723.471.575

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

BAKER TILLY KLITOU & PARTNERS
25 MAR. 2015
For identification purposes

		<u>2014</u>	<u>2013</u>
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	<u>15</u>	1.685.350.384	1.829.187.376
Venituri din transportul energiei electrice		109.272.960	103.315.662
Total venituri		<u>1.794.623.344</u>	<u>1.932.503.038</u>
Alte venituri	<u>18</u>	19.640.158	129.686.605
Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizarea		(425.873.117)	(433.122.847)
Cheltuieli cu personalul		(300.020.637)	(302.751.047)
Costul energiei electrice achizitionate		(29.499.135)	(77.327.618)
Reparatii si mentenanta		(130.414.701)	(142.249.662)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(109.272.960)	(103.315.661)
Cheltuieli cu piese de schimb		(24.748.712)	(28.528.016)
Costul cu combustibilul nuclear		(134.241.709)	(113.396.395)
Alte cheltuieli din exploatare	<u>16</u>	(486.389.314)	(402.170.795)
Total cheltuieli din exploatare		<u>(1.640.460.285)</u>	<u>(1.602.862.039)</u>
Profit din exploatare		<u>173.803.217</u>	<u>459.327.604</u>
Cheltuieli financiare	<u>17</u>	(117.893.368)	(172.539.326)
Venituri financiare	<u>17</u>	96.795.817	229.726.731
Cheltuieli financiare nete		<u>(21.097.551)</u>	<u>57.187.405</u>
Profit inainte de impozitul pe profit		<u>152.705.666</u>	<u>516.515.009</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	<u>13</u>	(21.290.850)	(89.659.467)
Profitul exercitiului financiar		<u>131.414.816</u>	<u>426.855.542</u>
Profit atribuibil:			
Actionarilor Societatii		131.414.816	427.047.838
Intereselor fara control		-	(192.296)
Profitul exercitiului financiar		<u>131.414.816</u>	<u>426.855.542</u>

Situatiile financiare consolidate prezentate de la pagina 1 la 50 au fost aprobate pentru publicare de catre conducere la data de 25 martie 2015 si semnate in numele acestora de catre:

Daniela Lulache
Director General

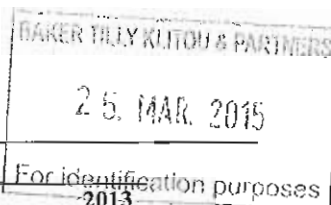


Mihai Darie
Director Financiar

SN Nuclearelectrica SA

Situatia consolidata a rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

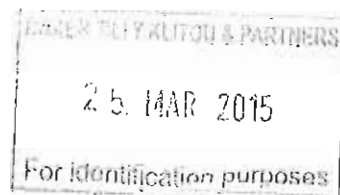


	2014	2013
Profitul exercitiului	131.414.816	426.855.542
Alte elemente ale rezultatului global		
Elemente ce nu vor fi niciodata clasificate in		
contul de profit si pierdere		
Reevaluare imobilizari corporale	<u>5</u> -	356.087.677
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	<u>13</u> -	(62.662.755)
Castiguri/(pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	(4.180.478)	181.360
Alte elemente ale rezultatului global	(4.180.478)	293.606.282
Rezultatul global total	127.234.338	720.461.824
Atribuibil:		
Actionarilor Societatii	127.234.338	720.654.120
Intereselor fara control	-	(192.296)
Rezultatul global total aferent exercitiului	127.234.338	720.461.824
Rezultatul pe actiune		
Rezultatul pe actiune de baza (RON/actiune)	<u>21</u> 0,47	1,65
Rezultatul pe actiune diluat (RON/actiune)	<u>21</u> 0,44	1,54

SN Nuclearelectrica SA

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014
(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	Interese fara control	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2014	3.013.330.303	31.474.149	215.930.237	1.770.574.705	2.667.598.242	7.698.907.636	22.474.502	7.721.382.138
Rezultatul global al exercitiului	-	-	-	-	131.414.816	131.414.816	-	131.414.816
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	(4.180.478)	(4.180.478)	-	(4.180.478)
<i>Alte elemente ale rezultatului global(AERG)</i>	-	-	-	-	127.234.338	127.234.338	-	127.234.338
Total rezultat global aferent exercitiului	-	-	-	-	-	-	-	-
Crestere rezerva platita in avans	-	-	1.890.740	-	-	1.890.740	-	1.890.740
Achizitii de interese fara control	-	-	-	-	4.526.916	4.526.916	(22.474.502)	(17.947.586)
Dividende distribuite	-	-	-	-	(340.957.135)	(340.957.135)	-	(340.957.135)
Sold la 31 decembrie 2014	3.013.330.303	31.474.149	217.820.977	1.770.574.705	2.458.402.361	7.491.602.495	-	7.491.602.495



Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA
 Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014
 (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	Interese fara control	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2013	2.732.326.353	-	1.617.236.040	1.477.149.783	2.250.194.318	8.076.906.494	22.666.798	8.099.573.292
Rezultatul global al exercitiului								
Profitul exercitiului financiar					427.047.838	427.047.838	(192.296)	426.855.542
Alte elemente ale rezultatului global(AERG)	-	-	-	293.424.922	181.360	293.606.282	-	293.606.282
Total rezultat global aferent exercitiului	-	-	-	293.424.922	427.229.198	720.654.120	(192.296)	720.461.824
Emitere de actiuni	281.003.950	31.474.149	-	-	-	312.478.099	-	312.478.099
Transfer rezerva platita in avans	-	-	(18.665.324)	-	18.665.324	-	-	-
Transfer rezerva platita in avans	-	-	(1.382.640.479)	-	-	(1.382.640.479)	-	(1.382.640.479)
Dividende distribuite	-	-	-	-	(28.490.598)	(28.490.598)	-	(28.490.598)
Sold la 31 decembrie 2013	3.013.330.303	31.474.149	215.930.237	1.770.574.705	2.667.598.242	7.698.907.636	22.474.502	7.721.382.138

BAKER TILLY KILHOV & PARTNERS
 25. MAR. 2015
 For identification purposes

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

25. MAR 2015

SN Nuclearelectrica SA

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar inchisat la 31 decembrie 2014

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

For identification purposes

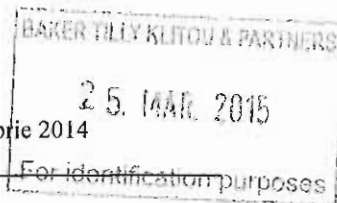
	2014	2013
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	152.705.666	516.515.009
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	425.873.117	433.122.847
Pierderi de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	682.441	7.206.171
Pierderi de valoare ale stocurilor	2.377.648	315.391
Provizioane	10.714.953	(1.128.329)
Pierderi/(castiguri) din cedarea activelor net de reluarea provizionului pentru imobilizari	442.063	7.694.334
Cheltuieli/(Venit)/ financiare nete	21.097.551	(52.769.141)
Modificari in:		
(Crestere) creante comerciale si alte creante	(56.493.132)	(42.409.427)
(Crestere) stocuri	(13.745.154)	(33.042.862)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(21.442.739)	(64.686.409)
(Descrestere) datorii comerciale si alte datorii	(7.895.050)	(9.009.342)
Fluxuri de numerar aferent activitatii de exploatare	514.317.364	761.808.242
Impozit pe profit platit	(62.474.845)	(99.875.446)
Dobanzi incasate	34.846.820	41.642.133
Dobanzi platite	(18.506.316)	(30.796.849)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	468.183.023	672.778.080
Fluxuri de uumerar aferent activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(15.933.093)	(27.205.651)
Achizitii de imobilizari corporale	(151.306.434)	(199.420.866)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	235.472	2.539.784
Descrestere/(Crestere) in depozite bancare	673.082.990	(470.021.492)
Numerar net aferent activitatii de investitii	506.078.935	(694.108.225)
Flux de uumerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(217.050.422)	(220.188.855)
Plati de dividende	(331.651.879)	(28.490.598)
Achizitii de interese fara control	(17.947.585)	-
Emisiune de actiuni	-	312.478.099
Numerar net aferent activitatii de finantare	(566.649.886)	63.798.646
Cresterea neta a uumerarului si echivalentelor de numerar	407.612.072	42.468.501
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 9)	751.247.612	708.779.111
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul exercitiului (a se vedea Nota 9)	1.158.859.684	751.247.612

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

(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.

Situatiile financiare consolidate ale Societatii intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014 cuprind situatiile financiare ale societatii si ale filialei sale Energonuclear SA ("Energonuclear"), (denumite impreuna, "Grupul"). Societatea detine 100% din Energonuclear SA la 31 decembrie 2014 (84,65% la 31 decembrie 2013). Principalul loc de desfasurare a activitatii este situat in Cernavoda, in estul Romaniei, unde Societatea are doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2) si 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 22 August 2014 (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 5). Cele doua reactoare nucleare se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deutrium Uranium, de tip PHWR).

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

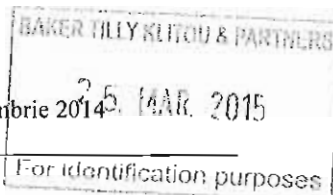
Principala activitate a Societatii este producerea energiei electrice prin exploatarea Unitatilor 1 si 2. Energonuclear S.A. a fost infiintata in martie 2009 pentru a construi si opera eelor doua reactoare de tip CANDU 6 de la Cernavoda, cu o capacitate instalata de 720 MW fiecare (Unitatile 3 si 4).

In conformitate cu Legea energiei electrice nr. 123/2012, sectorul energiei 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 2014, Societatea a livrat aproximativ 34,5% din energia vanduta pe piata reglementata (2013: 48,3%). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in anul 2014 este de 10.843.782 MWh (2013: 10.987.771 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe piata reglementata in anul 2014 a fost de 150 RON/MWh (2013: 142 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 descris in Nota 10, la 31 Decembrie 2014 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Economiei care detine 229.006.139 actiuni reprezentand 81,2705% din capitalul social, Fondul Proprietatea SA care detine 27.408.381 actiuni reprezentand 9,7270% din capitalul social si alti actionari care detin impreuna 25.368.236 actiuni, reprezentand 9,0025% din capitalul social.

Aceste situatii financiare consolidate au fost aprobate pentru publicare de catre conducerea Grupului la data de 25 martie 2015.



2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile financiare consolidate ale Grupului (situatii financiare) au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara aprobate de Uniunea Europeana ("IFRS").

b) Bazele evaluarii

Situatiile financiare consolidate au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia imobilizarilor corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (vezi Nota 3d). Imobilizarile corporale, cu exceptia imobilizarilor corporale in curs care sunt inregistrate la cost istoric si cu exceptia activelor achizitionate inainte de data de 31 decembrie 2003, care includ ajustari cauzate de hiperinflatie conform cerintelor IAS 29 "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste", sunt contabilizate pe baza metodei reevaluarii.

c) Moneda functionala si de prezentare

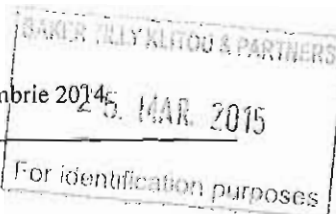
Situatiile financiare sunt prezentate in LEI Romanesti ("RON"), aceasta fiind si moneda functionala a Grupului. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

d) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale

Pregatirea situatiilor financiare consolidate 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 3d), 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 unor piese de schimb care intrunesc conditiile cerute de IAS 16 (vezi Nota 5), transferul apei grele din imobilizari corporale in active care urmeaza a fi transferate (vezi Nota 5), recuperabilitatea creantelor comerciale (vezi Nota 8) si ipoteze in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (vezi Nota 14), ipoteze in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (vezi Nota 3q si Nota 18). 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 ulteriori sunt incluse in Nota 19 (ipoteze cheie cu privire la continuitatea proiectului derulat de Energonuclear).



3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

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

a) Bazele consolidarii

(i) Combinari de intreprinderi

Combinarile de intreprinderi sunt contabilizate prin metoda achizitiei la data achizitiei, care este data la care controlul este transferat Grupului. Controlul necesita expunere sau drepturi asupra rezultatelor variabile ale entitatii in care s-a investit, precum si capacitatea de a influenta acele rezultate prin exercitarea autoritatii asupra entitatii respective.

Grupul evalueaza fondul comercial la data achizitiei astfel:

- valoarea justa a contraprestatiei transferate; inclusiv
- valoarea intereselor fara control in entitatea achizitionata; inclusiv
- daca acea combinatie de intreprinderi se realizeaza in etape, valoarea justa de la data achizitiei a participatiei in capitalurile proprii detinute in entitatea achizitionata; mai putin
- valoarea neta recunoscuta (in general valoarea justa) a activelor identificabile dobandite si a datoriilor asumate.

Castigul dintr-o cumparare in conditii avantajoase este recunoscut imediat in contul de profit si pierdere atunci cand valoarea justa a contraprestatiei transferate este mai mare decat valoarea neta recunoscuta a activelor identificabile dobandite. Contraprestatia transferata nu include sumele aferente incetarii unor relatii preexistente intre Grup si entitatea achizitionata. Asemenea sume sunt in general recunoscute in contul de profit si pierdere. Costurile de tranzactionare, altele decat cele asociate cu emiterea de obligatiuni sau actiuni, aferente combinarilor de intreprinderi sunt recunoscute in contul de profit si pierdere atunci cand au loc.

Orice contraprestatie contingenta datorata este evaluata la valoarea justa la data achizitiei. Daca contraprestatia contingenta este clasificata drept capitaluri proprii, atunci nu este reevaluata, iar decontarea este contabilizata in cadrul capitalurilor proprii. Alternativ, modificarile ulterioare ale valorii juste a contraprestatiei contingente sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere.

(ii) Achizitii de interese fara control

Interesele fara control sunt evaluate la valoarea proportionala a activelor nete identificabile la data achizitiei.

Modificarile in procentul de detinere a Grupului in filiala care nu rezulta in pierderea controlului sunt contabilizate ca si tranzactii cu elemente de capitaluri proprii (adica tranzactii cu actionarii majoritari in calitatea lor de proprietari).

(iii) Filiale

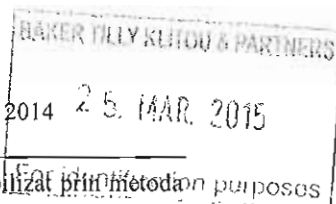
Filialele sunt entitati controlate de catre Grup. Situatiile financiare ale filialelor sunt incluse in situatiile financiare consolidate din momentul in care incepe exercitarea controlului si pana in momentul incetarii lui.

(iv) Pierderea controlului

La pierderea controlului, Grupul derecunoaste activele si datoriile filialei, orice interese fara control si alte componente ale capitalurilor proprii atribuibile filialei. Orice surplus sau deficit rezultat din pierderea controlului este recunoscut in contul de profit si pierdere. Daca Grupul pastreaza orice interes in fosta filiala, atunci acest interes este

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

evaluat la valoarea justa de la data in care controlul este pierdut. Ulterior acest interes este contabilizat prin metoda punerii in echivalenta sau drept un activ financiar disponibil pentru vanzare in functie de gradul de influenta pastrat.

(v) Tranzactii eliminate la consolidare

Soldurile si tranzactiile in cadrul Grupului, precum si orice venituri sau cheltuieli nerealizate rezultate din tranzactii in cadrul Grupului sunt eliminate la intocmirea situatiilor financiare consolidate. Profiturile nerealizate aferente tranzactiilor cu entitatile asociate contabilizate prin metoda punerii in echivalenta sunt eliminate in contrapartida cu investitia in entitatea asociata in masura interesului Grupului in entitatile asociate. Pierderile nerealizate sunt eliminate in acelasi fel ea si castigurile nerealizate, inasa numai in masura in care nu exista indicii de depreciere a valorii.

b) Tranzactii in moneda straina

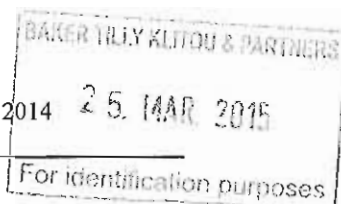
Tranzactiile in moneda straina sunt convertite in RON la cursurile de schimb valutar de la data tranzactiei. Activele si pasivele monetare exprimate in valuta la sfarsitul exercitiului sunt exprimate in RON la cursul de schimb de la acea data, (cursul utilizat este cursul de schimb afisat de Banca Nationala 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 2014 si 31 decembrie 2013, pentru principalele valute in care Grupul realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2014	2013	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
RON/ EUR	4,4446	4,4190	4,4821	4,4847
RON/ USD	3,3492	3,3279	3,6868	3,2551
RON/ CAD	3,0315	3,2312	3,1836	3,0575

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.

c) 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 Grupul nu mai aplica prevederile IAS 29, incepand cu data de 1 ianuarie 2004. In consecinta, sumele exprimate in unitatea de masura existenta la 31 decembrie 2003 sunt tratate ca baza pentru valorile contabile din aceste situatii financiare.



d) **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 entitate include:

- costul materialelor si cheltuielile directe cu personalul;
- alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locul si starea necesara, stadiul necesar utilizarii dorite; si
- costurile indatorarii capitalizate.

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 dc raportare. Valoarea justa a fost dcterminata 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.

Terenurile, constructiile speciale (de ex. centralele nucleare) si cladirile administrative sunt contabilizate la valoarea justa, pe baza evaluarilor facute de evalueatori 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.

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 aceluiasi 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".

Surplusul din reevaluare inclus in alte elemente ale rezultatului global aferent imobilizarilor corporale poate fi transferat direct in rezultatul rportat atunci cand activul este derecunoscut.

Masinele, echipamentele si alte active, mai putin cladirile administrative si constructiile speciale, sunt inregistrate la cost. Imobilizarile in curs de executie sunt inregistrate la costul de achizitie sau de constructie (retratate 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 pentru constructia Unitatilor 3 si 4.

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, Grupul a efectuat o alocare a costurilor pentru fiecare unitate. Aceasta alocare reprezinta baza de cost a imobilizarilor incluse in imobilizari corporale in curs de executie.

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

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

BAKER TILLY KLITZKI & PARTNERS
25. MAR. 2015
For identification purposes

Costuri ulterioare

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai atunci cand este probabil ca beneficii economice viitoare asociate cu aceste cheltuieli sa fie generate catre 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.

Amortizarea

Terenurile nu sunt supuse amortizarii deoarece se considera ca au o durata de viata nedefinita. Imobilizarile 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 eum 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, eladirile 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 separate (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 clement de imobilizare corporala sunt capitalizate in costul activului pana la data la care sunt realizate activitatile necesare pentru pregatirea activului in vederea utilizarii sale prestabilite sau a vanzarii.

e) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale sunt recunoscute la costul de achizitie, mai putin amortizarea cumulata si pierderile cumulate din depreciere, daca este cazul. Amortizarea este recunoscuta in contul de profit si pierdere, folosind metoda liniara de-a lungul duratei de viata estimata a imobilizarii necorporale. Imobilizarile necorporale constau in principal din 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

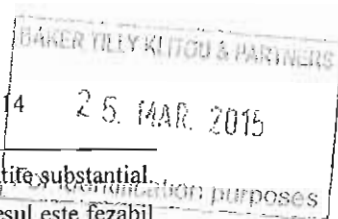
Cheltuielile cu activitatile de cercetare, realizate in scopul castigarii unor cunostinte sau interpretari stiintifice ori tehnice noi, sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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



Activitatile de dezvoltare implica un plan sau proiect ce vizeaza produse sau procese noi sau imbunatatiri ~~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 Grupul intentioneaza si are suficiente resurse sa finalizeze dezvoltarea si sa utilizeze sau sa vanda activul. Cheltuielile capitalizate includ costul materialelor, costurile directe cu personalul si costurile administrative care sunt direct atribuibile pregatirii activului pentru utilizarea prestabilita si costurile indatorarii capitalizate. Alte costuri de dezvoltare sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

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

Costuri ulterioare

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

f) Deprecierea activelor nefinanciare

Valorile contabile ale activelor nefinanciare ale Grupului, 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, activelor 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 recuata 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.

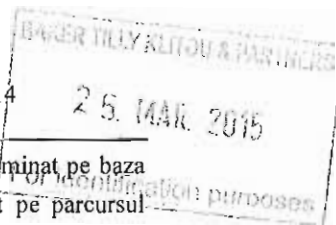
g) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din materiale consumabile, piese de schimb care nu indeplinesc conditiile de recunoastere la categoria de 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.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocnite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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



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.

h) Recunoasterea si derecunoasterea instrumentelor financiare nederivate

Instrumente financiare nederivate

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

Grupul 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 Grup este recunoscut separat ca un activ sau o datorie.

Activele si datoriile financiare sunt compensate, iar in situatia pozitiei financiare este prezentata valoarea neta numai atunci cand Grupul 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.

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

Datorii financiare nederivate

Grupul 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 Grupul devine parte a conditiilor contractuale ale instrumentului.

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

Grupul 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.

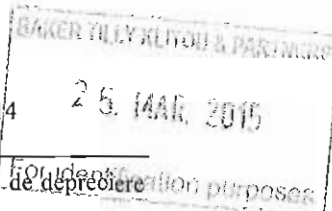
i) Creante comerciale si alte creante

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 Grupul 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

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)



dobanda efectiva initiala a activului. Valoarea contabila este redusa prin folosirea unui cont de ajustari de depreciere iar pierderea este inregistrata in contul de profit si pierdere in cadrul pozitiei "alte cheltuieli din exploatare".

j) 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 financiara a pozitiei consolidate se refera la acele depozite bancare ce au o maturitate initiala de peste 3 luni.

k) 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.

l) 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 eantumul 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".

m) Rezerva platita in avans

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

n) Dividende

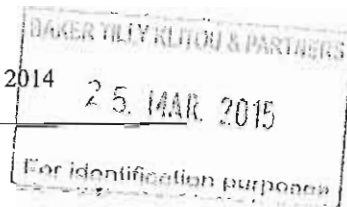
Dividendele sunt recunoscute ca datorie in perioada in care este aprobata repartizarea lor.

o) 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.

p) 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 (net de costurile de tranzactionare) si valoarea rambursabila fiind recunoscuta in contul de profit si pierdere pe perioada imprumutului utilizand metoda dobanzii efective.



q) **Subventii guvernamentale**

Subventiile guvernamentale referitoare la achizitiile 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 Grupul 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.

r) **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 Grupul 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

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)



utilizate pentru aeoperirea 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

Grupul considera impactul pozitiei taxelor incerte si daca taxe si dobanzi suplimentare pot fi datorate, la determinarea valorii impozitului curent si amanat. Aeeasta evaluare se bazeaza pe estimari si ipoteze si poate implica o serie de rationamente profesionale eu privire la evenimente viitoare. Informatii noi care determina Grupul sa modifice rationamentele sale profesionale in ceea ce priveste caracterul adecvat al obligatiilor fiscale existente pot deveni disponibile; 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.

s) 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 Grupului 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 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 Grup, 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 Grupului. Un beneficiu economic este disponibil Grupului 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.

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

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

(iii) **Beneficii ale angajatilor pe termen scurt**

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

t) **Provizioane**

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

u) **Recunoasterea veniturilor**

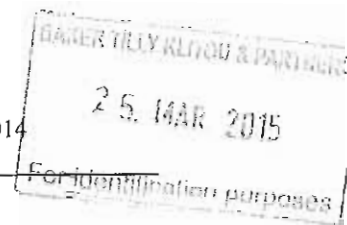
Veniturile cuprind valoarea justa a contraprestatiei incasate sau de incasat pentru vanzarea de bunuri in cursul activitatii curente. Veniturile sunt prezentate net de taxa pe valoare adaugata.

Grupul 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.

v) **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.



w) 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 aceleasi entitati;
- ale carei rezultate din exploatare sunt revizuite periodic de catre principalul factor decizional operational pentru a lua decizii cu privire la alocarea resurselor pe segment si evaluarea performantelor acestuia; si
- pentru care sunt disponibile informatii financiare distincte.

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

x) Rezultatul pe actiune

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

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

y) 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.

z) Cheltuieli neprevazute

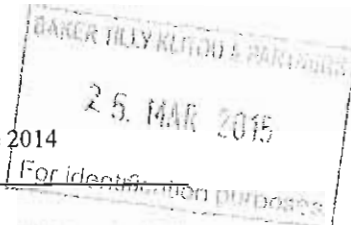
Cheltuielile neprevazute nu sunt recunoscute in aceste situatii financiare. Acestea sunt prezentate, cu exceptia cazului in care posibilitatea unei iesiri de resurse incorporand beneficii economice este redusa.

aa) Comparative

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

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

Pe parcursul anului curent Grupul a aplicat toate standardele noi si amendamentele la Standardele Internationale de Raportare Financiară (IFRS), care sunt relevante pentru operatiunile sale si sunt in vigoare pentru perioadele contabile care incep la 1 ianuarie 2014, aprobate de Uniunea Europeana. Aceasta adoptare nu a avut un efect semnificativ asupra politicilor contabile ale Societatii.



IFRIC 21 Impozite (in vigoare pentru perioadele anuale care incep la data de sau dupa 17 iunie 2014 – conform IFRS-EU)

IFRIC 21 este aplicabil pentru perioadele anuale care incep la data de sau dupa 17 iunie 2014. Grupul trebuie sa aplice IFRIC 21 incepand cu 1 ianuarie 2015 si a decis sa nu adopte acest standard mai devreme.

Implementarea IFRIC 21 se realizeaza retroactiv si este aplicabil 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.

Aceasta interpretare prevede ca o entitate nu trebuie sa recunoasca o datorie pentru un impozit mai devreme de 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. Pentru un impozit eare este datorat numai cu conditia atingerii unui anumit prag, datoria nu este recunoscuta inaintea atingerii pragului stabilit. Interpretarea cere ca aceste principii sa fie aplicate similar in situatiile financiare interimare.

Societatea estimeaza ca adoptarea acestei interpretari va avea un impact semnificativ in ceea ce priveste momentul recunoasterii impozitului pe constructiile speciale si va fi aplicata retrospectiv incepand cu anul incheiat la 31 decembrie 2013.

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 Grupului se asteapta ca implementarea acestor standarde de contabilitate in perioadele viitoare nu va avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare ale Grupului.

4. DETERMINAREA VALORILOR JUSTE

Anumite politici contabile ale Grupului 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, Grupul 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 consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

 BAKER TILLY KUITOU & PARTNERS
 25 MAR 2015
 For identification purposes

5. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2013	26.841.645	7.431.590.853	1.466.635.600	2.727.052.582	11.652.120.680
Intrari	105.649	-	8.668.370	162.052.882	170.826.901
Intrari pentru Unitatile 3 si 4	-	-	-	5.807.422	5.807.422
Transferuri	-	57.424.016	164.616.308	(222.040.324)	-
Iesiri	(148.906)	-	(15.729.420)	-	(15.878.326)
Transfer piese de schimb	-	-	-	15.221.418	15.221.418
Reevaluarea cladirilor	-	352.029.197	4.059.470	-	356.088.667
Transfer apa grea la rezerva de stat	-	-	-	(1.382.640.479)	(1.382.640.479)
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(1.963.548.888)	(6.893.485)	-	(1.970.442.373)
Sold la 31 decembrie 2013	26.798.388	5.877.495.178	1.621.356.843	1.305.453.501	8.831.103.910
Sold la 1 ianuarie 2014	26.798.388	5.877.495.178	1.621.356.843	1.305.453.501	8.831.103.910
Intrari	1.890.740	-	6.288.291	156.335.273	164.514.304
Intrari pentru Unitatile 3 si 4	-	-	-	3.997.501	3.997.501
Transferuri	-	194.699.813	121.209.147	(315.908.960)	-
Iesiri	-	-	(3.887.640)	(25.785.183)	(29.672.823)
Sold la 31 decembrie 2014	28.689.128	6.072.194.991	1.744.966.641	1.124.092.132	8.969.942.892
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2013	77.758	1.665.688.723	395.484.494	136.980.000	2.198.230.975
Cheltuiiala cu amortizarea	77.757	297.860.165	89.609.274	-	387.547.196
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(5.644.388)	-	(5.644.388)
Ajustari pentru depreciere imobilizari in curs de executie	-	-	1.201.100	27.544.102	28.745.202
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(1.963.548.888)	(6.893.485)	-	(1.970.442.373)
Sold la 31 decembrie 2013	155.515	-	473.756.995	164.524.102	638.436.612
Sold la 1 ianuarie 2014	155.515	-	473.756.995	164.524.102	638.436.612
Cheltuiiala cu amortizarea	77.757	334.518.634	97.784.533	-	432.380.924
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(3.287.889)	-	(3.287.889)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	18.714	(25.725.167)	(25.706.453)
Sold la 31 decembrie 2014	233.272	334.518.634	568.272.353	138.798.935	1.041.823.194
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2013	26.763.887	5.765.902.130	1.071.151.106	2.590.072.582	9.453.889.705
Sold la 31 decembrie 2013	26.642.873	5.877.495.178	1.147.599.848	1.140.929.399	8.192.667.298
Sold la 31 decembrie 2014	28.455.856	5.737.676.357	1.176.694.288	985.293.197	7.928.119.698

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

Masinele, echipamentele si alte active cuprind in principal prima incarcatura de apa grea aferenta Unitatilor 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 31 decembrie 2014 de 424.243.208 RON (31 decembrie 2013: 444.297.817 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 31 decembrie 2014 de 323.012.331 RON (31 decembrie 2013: 340.006.161 RON).

Valoarea reevaluată a imobilizărilor corporale este determinată astfel:

- terenurile sunt prezentate la valoarea reevaluată determinată la 31 decembrie 2009;
- unitățile nucleare 1 și 2 și alte construcții speciale incluse în grupa "Masini, echipamente și alte active" și în grupa "Centrale nucleare" sunt prezentate la valoarea reevaluată, ultima reevaluare fiind efectuată la 31 decembrie 2013 folosind metoda costului net de înlocuire;
- clădirile administrative incluse în grupa "Masini, echipamente și alte active" sunt prezentate la valoarea reevaluată, pe baza reevaluarilor efectuate de către un evaluator independent la 31 decembrie 2012 folosind metoda costurilor și metoda bazată pe venituri.

La 31 decembrie 2014, valoarea contabilă a unităților 3 și 4, recunoscută în cadrul grupeii "Imobilizări în curs de execuție" este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2013: 273.960.000 RON). Înainte de 1991, unitățile nucleare 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect și de aceea, costurile de construcție efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei unități. Ulterior, Grupul a efectuat alocarea costurilor de construcție pentru unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare, precum și pentru unitatea 5.

La 31 decembrie 2014 și 31 decembrie 2013 apa grea aferentă Unităților 3 și 4, finanțată din surse proprii, este în suma de 158.470.146 RON, reprezentând aproximativ 75 de tone. Acest activ este prezentat în cadrul grupeii "Imobilizări în curs de execuție". Cantitatea totală de apă grea necesară pentru unitățile 3 și 4 este de circa 1.100 de tone.

În data de 27 noiembrie 2014, reprezentanții SNN, Administrației Naționale a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale (ANRSPS) și RAAN, au încheiat procesul verbal de predare preluare a cantității de 786.715,78 kg apă grea achiziționată în perioada 2006-2011 din contribuții în numerar de la bugetul de stat în valoare totală de 1.382.640.479 RON. Prin semnarea procesului verbal se atestă transferul cu titlu gratuit din patrimoniul SNN în patrimoniul ANRSPS, conform prevederilor OUG nr.56/2013. La 31 decembrie 2013, apa grea care urma să fie transferată către ANRSPS a fost prezentată în Situația consolidată a poziției financiare drept active ce urmează să fie transferate în cadrul grupeii active circulante, în timp ce contribuțiile în numerar de la bugetul de stat au fost clasificate drept datorii aferente transferului de active în cadrul datoriilor curente.

La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de deprecieri de 100% din valoarea Unității 5 întrucât nu existau planuri de a relua construcția acesteia. La 31 decembrie 2014, valoarea contabilă brută a Unității 5 este de 136.980.000 RON (31 decembrie 2013: 136.980.000 RON). În martie 2014, acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației și utilizării Unității 5 pentru alte activități ale Societății.

În 2012, Energonuclear SA a contractat un evaluator independent, Ernst&Young, pentru efectuarea unei evaluări indicative a Unităților 3 și 4. Ernst&Young, a realizat evaluarea activelor în conformitate cu Standardele Internaționale de Evaluare indicând o valoare a Unităților 3 și 4 cuprinsă în intervalul 380 – 539 milioane EUR (respectiv intervalul 1.627 - 2.308 milioane RON considerând cursul de schimb RON/EUR 4,2821 de la 31 decembrie 2014).

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

In data de 31 iulie 2014 Guvernul Romaniei a aprobat Strategia de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda ("Proiectul") prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori ("Strategia"). Strategia a fost aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Societatii in data de 22 august 2014.

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 reprezinta societatea premergatoare 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 investitie pentru trecerea in etapa de implementare a Proiectului, respectiv etapa IPP.

In data de 27 august 2014, a fost lansata procedura de selectare investitori iar in urma etapei de calificare, finalizata 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 Inleagere („MoU”) – document care are ca scop definirea si convenirea principiilor de negociere ale Acordului de Investitie. 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. Ulterior, in cursul lunii martie a fost prezentata pozitia partii romane asa cum este definita in Strategia catre CGN si au avut loc negocieri cu privire la semnarea MoU. Pana la data emiterii acestor situatii financiare nu a fost inca semnat MoU, negocierile fiind in derulare.

Investitiile principale efectuate de catre Grup in cursul anului 2014 pentru proiecte in curs de executie aferente unitatilor 1 si 2 cuprind:

- constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat in valoare de 26.115.253 RON (31 decembrie 2013: 46.671.608 RON);
- modernizarea si extinderea sistemului de protectie fizica de la CNE Cernavoda in valoare de 30.157.495 RON (31 decembrie 2013: 21.161.133 RON);
- imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara in valoare de 12.170.196 RON (31 decembrie 2013: 82.889.239 RON);
- instalatia de detritiere D2O in valoare de 16.842.183 RON (31 decembrie 2013: 8.491.339 RON).

Principalele investitii puse in functiune in anul 2014 se refera la: imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara aferente Unitatilor 1 si 2 in valoare de 194.699.813 RON, modulul 6 DICA – Depozit Intermediar de Combustibil Ars in valoare de 7.081.810 RON, modulul 7 DICA – Depozit Intermediar de Combustibil Ars in valoare de 7.946.644 RON si statia de incarcare combustibil ars (SICA) U2-instalatie in valoare de 79.784.141 RON.

La 31 decembrie 2014, valoarea contabila a imobilizarilor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este de 653.360.812 RON (31 decembrie 2013: 654.333.125 RON), inclusiv investitiile facute de Energonuclear (vezi Nota 19). La 31 decembrie 2014, diferenta ramasa pana la 985.293.197 RON (31 decembrie 2013: 1.140.929.399 RON) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente unitatilor 1 si 2, cum ar fi: constructia de spatii pentru depozitarea si incarcarea combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 20.762.036 RON (31 decembrie 2013: 93.956.727 RON), instalatia de detritiere D2O in valoare de 60.452.066 RON (31 decembrie 2013: 43.609.883 RON), modernizarea si extinderea sistemului de protectie fizica de la Cernavoda in valoare de 47.449.557 RON (31 decembrie 2013: 17.208.528 RON), imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara in valoare de 15.888.801 RON

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exereitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

(31 decembrie 2013: 184.248.672 RON) si avansuri acordate furnizorilor de imobilizari in valoare de 19.660.501 RON (31 decembrie 2013: 11.567.493 RON).

La 31 decembrie 2014, Grupul a achizitionat mijloace fixe pe credit de la furnizori in valoare de 50.498.323 RON (31 decembrie 2013 : 66.315.533 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, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (vezi Nota 16). Contributia platita de Grup in anul 2014 catre ANDR este in valoare de 95.560.384 RON (2013: 94.795.297 RON).

Active gajate

La 31 decembrie 2014, respectiv 31 decembrie 2013 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

(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 2013	46.540.212	83.396.194	52.902.462	182.838.867
Intrari	9.685.490	1.951.455	15.568.706	27.205.651
Transferuri	-	434.504	(434.504)	-
Iesiri	(55.096)	(15.821)	-	(70.917)
Sold la 31 decembrie 2013	56.170.606	85.766.332	68.036.664	209.973.601
Sold la 1 ianuarie 2014	56.170.606	85.766.332	68.036.664	209.973.601
Intrari	2.199.056	55.428.802	11.957.696	69.585.554
Transferuri	-	-	-	-
Iesiri	(500.628)	(9.645)	(53.666.194)	(54.176.467)
Sold la 31 decembrie 2014	57.869.034	141.185.489	26.328.165	225.382.687
Amortizare cumulate				
Sold la 1 ianuarie 2013	42.457.062	51.203.444	-	93.660.506
Cheltuiala cu amortizarea	6.081.947	12.440.757	-	18.522.704
Amortizarea cumulata aferenta iesirilor	(54.915)	(15.821)	-	(70.736)
Sold la 31 decembrie 2013	48.484.094	63.628.381	-	112.112.474
Sold la 1 ianuarie 2014	48.484.094	63.628.381	-	112.112.474
Cheltuiala cu amortizarea	6.821.876	12.376.771	-	19.198.647
Amortizarea aferenta iesirilor	(498.070)	(9.645)	-	(507.714)
Sold la 31 decembrie 2014	54.807.900	75.995.507	-	130.803.407
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2013	4.083.150	32.192.750	52.902.462	89.178.361
Sold la 31 decembrie 2013	7.686.512	22.137.951	68.036.665	97.861.128
Sold la 31 decembrie 2014	3.061.134	65.189.982	26.328.165	94.579.281

Imobilizarile necorporale in curs sunt reprezentate de catre sisteme software de management integrat in valoare de 26.262.901 RON la 31 decembrie 2014 (31 decembrie 2013: 65.357.772 RON). Dezvoltarea sistemelor software de management integrat se realizeaza etapizat pe module, conducerea Grupului avand intentia finalizarii investitiilor in curs pentru care dispune de resursele financiare.

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

La 31 decembrie 2014 si la 31 decembrie 2013 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Piese de schimb	209.795.452	212.235.446
Consumabile si alte materiale	56.023.769	63.836.706
Combustibil nuclear	86.684.880	84.972.997
Uraniu	36.379.148	18.487.562
Alte stocuri	8.781.125	6.764.157
Total	397.664.374	386.296.868

8. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 31 decembrie 2014 si la 31 decembrie 2013 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Creante comerciale	176.034.614	100.178.753
Provizioane pentru creante comerciale	(14.132.449)	(14.203.561)
Alte creante	33.674.604	64.151.574
Provizioane pentru alte creante	(3.254.200)	(2.500.647)
Taxe si impozite	47.994.857	49.740.526
Total	240.317.426	197.366.645

La 31 decembrie 2014, principalele creante comerciale in sold sunt de la: Electrica Furnizare SA – 35.612.769 RON (31 decembrie 2013: 18.607.512 RON), Tinmar – Ind – 18.021.019 RON (31 decembrie 2013: 0 RON), Enel Energie Muntenia SA – 35.297.640 RON (31 decembrie 2013: 9.605.618 RON), Enel Energie SA – 26.110.384 RON (31 decembrie 2013: 21.902.808 RON), CEZ Vanzare SA – 11.970.586 RON (31 decembrie 2013: 19.166.438 RON), EON Energie Romania SA – 9.669.875 RON (31 decembrie 2013: 4.129.380 RON). Vanzarile efectuate in cursul anului 2014 catre Electrica Furnizare au reprezentat aproximativ 22% (2013: 25%) din totalul veniturilor Grupului, in timp ce catre Enel Energie Muntenia S.A. vanzarile din anul 2014 au reprezentat 13% (2013: 6%), iar catre Enel Energie S.A. au reprezentat 11% (2013: 17%) .

Grupul a incasat in cursul anului 2014 creanta comerciala in valoare de 11.249.674 RON la 31 decembrie 2013 de la Hidroelectrica. La 31 decembrie 2014, Grupul nu are creante comerciale de incasat de la Hidroelectrica, insa valoarea altor creante de la Hidroelectrica este in suma de 17.523.388 RON (31 decembrie 2013: 41.320.489 RON). In luna iunie 2013, Grupul si Hidroelectrica au semnat o conventie de reesalonare prin care Hidroelectrica s-a angajat sa plateasca intreaga datorie in 24 de rate lunare egale, valoarea ratei lunare fiind de 2.920.564 RON. Pana la data emiterii acestor situatii financiare consolidate, conventia a fost respectata de catre Hidroelectrica.

Conducerea Grupului estimeaza ca aceasta creanta va fi colectata in totalitate intrucat Hidroelectrica a achitat pana la data acestor situatii financiare consolidate toate ratele scadente conform conventiei de reesalonare si nu exista indicii ca situatia financiara actuala a Hidroelectrica nu ar permite achitarea datoriei.

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

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

La 31 decembrie 2014 pozitia "Creante comerciale" include o suma de 36.359.683 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2013: 39.245.128 RON). La 31 decembrie 2014 pozitia "Alte creante" include o suma de 17.790.067 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2013: 41.320.489 RON).

BAKER TILLY RILEY & PARTNERS
25 MAR 2015
For identification purposes

9. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR SI DEPOZITE BANCARE

La 31 decembrie 2014 si 31 decembrie 2013, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Conturi curente la banci in RON	1.155.130.855	748.299.295
Conturi curente la banci in valuta	3.728.829	2.948.317
Total numerar si echivalente de numerar	1.158.859.684	751.247.612

La 31 decembrie 2014 pozitia "Depozite bancare" include o suma de 31.442.715 RON aferenta scrisorilor de garantie baneara emise de diferite banci in favoarea Societatii pentru care s-a constituit garantie in numerar (31 decembrie 2013: 26.798.315 RON), avand maturitatea pana la un an.

10. 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 (retratata cu inflatia pana la 31 decembrie 2003), plus cresteri ulterioare.

La 31 decembrie 2014 si 31 decembrie 2013 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.c).

Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel:

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Capital social (valoare nominala)	2.817.827.560	2.817.827.560
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.013.330.303	3.013.330.303

Valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 2.817.827.560 RON la 31 decembrie 2014, respectiv 31 decembrie 2013, format din 281.782.756 actiuni ordinare fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

La 31 decembrie 2014 si 31 Decembrie 2013 structura actionariatului se prezinta astfel:

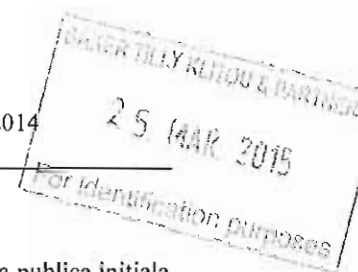
Actionari	Numar de actiuni emise	% din capitalul social
Statul Roman prin Ministerul Energiei, IMM si Mediului de Afaceri	229.006.139	81,2705%
Fondul Proprietatea	27.408.381	9,7270%
Alti investitori	25.368.236	9,0025%
	281.782.756	100%

La 31 decembrie 2013, Statul Roman era reprezentat in calitate de actionar prin Ministerul Economiei, Departamentul pentru Energie.

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)



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.

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 217.820.977 RON la 31 decembrie 2014 (31 decembrie 2013: 215.930.237 RON) si reprezinta alocatii bugetare aferente perioadei 2006-2009 pentru realizarea Unitatii 2 si pentru finalizarea lucrarilor la Unitatile 3-5 de la CNE Cernavoda in suma de 194.376.700 RON (31 decembrie 2013: 194.376.700 RON), obiective de utilitate publica de la CNE CERNAVODA (5.439.321 RON la 31 decembrie 2013 si 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 2013 si 31 decembrie 2014), precum si contravaloarea unui teren primit cu titlu gratuit in suma de 1.890.740 RON (31 decembrie 2013: 0 RON).

Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) nr. 8/06.10.2014 s-a aprobat majorarea capitalului social al SNN cu valoarea contributiilor in numerar de la bugetul de stat aferente perioadei 2006-2009. Oferta de vanzare de actiuni aferenta majorarii de capital social s-a finalizat in data de 04.02.2015, in baza Prospectului de oferta aprobat de Consiliul de Administratie al SNN prin decizia nr. 174/02.12.2014 si de Autoritatea de Supraveghere Financiara prin decizia nr. 2246/23.12.2014, prin care s-a acordat dreptul actionarilor minoritari de exercitare a dreptului de preferinta.

In februarie 2014, Societatea a obtinut titlul de proprietate pentru un teren primit cu titlu gratuit de la Ministerul Economiei. Societatea va emite noi actiuni in vederea majorarii capitalului social cu valoarea terenului. Valoarea justa a terenului este de 1.890.740 RON. Pana la data acestor situatii financiare, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor nu a aprobat inceperea operatiunii de majorare a capitalului social cu valoarea terenului.

La 31 decembrie 2014, numarul noilor actiuni ce pot fi emise pentru rezervele platite in avans este de 19.626.744 (31 decembrie 2013:19.437.670).

Rezerve din reevaluare

La 31 decembrie 2014, respectiv 31 decembrie 2013 rezerva din reevaluare este in suma de 1.770.574.705 RON. Grupul a inregistrat incepand cu 1 aprilie 2009 o datorie privind impozitul amanat pentru rezerva din reevaluare (vezi Nota 13).

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Grupului. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 cu modificarile ulterioare, aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata.

In cursul anului 2014 Grupul a distribuit dividende in suma de 340.957.135 RON (31 decembrie 2013: 28.490.598 RON). Dividendele brute neplatite la 31 decembrie 2014 sunt in suma de 457.076 RON.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

BAKER OILYARD S.A. PART. S.A.
25. MAR. 2015
For identification purposes

11. IMPRUMUTURI

Rambursarile de imprumuturi in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2014 au fost, dupa cum urmeaza:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta
Sold la 1 ianuarie 2014			1.946.646.914	
Trageri noi			-	
Rambursari, din care			(217.050.422)	
Societe Generale - ALSTOM BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(4.703.106)	2017
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(33.919.555)	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR+0,375%	(66.680.374)	2022
Societe Generale - NEXANS BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(5.907.960)	2017
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	USD	LIBOR+0,070%	(9.553.254)	2017
EURATOM	EUR	EURIBOR+0,08%	(44.358.500)	2024
BCR	RON	BUBOR-1,1%	(51.927.673)	2014
Diferente de schimb valutar			22.375.771	
Sold la 31 decembrie 2014			1.751.972.263	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 31 decembrie 2014 si 31 decembrie 2013 imprumuturile pe termen lung se prezinta dupa cum urmeaza:

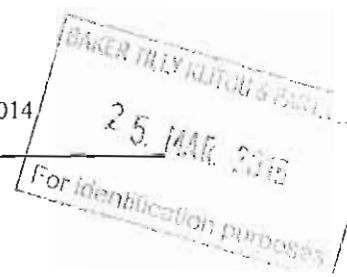
	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Societe Generale - ALSTOM BC (a)	11.945.526	16.733.437
Societe Generale - ANSALDO BC (b)	258.459.148	293.090.286
Societe Generale - AECL BC (c)	521.786.542	567.934.833
Societe Generale - NEXANS BC (d)	15.005.761	21.020.252
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC (e)	32.667.936	38.456.981
EURATOM (f)	912.107.350	957.483.450
BCR (g)	-	51.927.675
Total imprumuturi pe termen lung	1.751.972.263	1.946.646.914
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(210.862.486)	(210.644.364)
Mai putin: soldul comisiunilor de angajament si asigurare (termen lung)	(44.918.135)	(60.574.928)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	1.496.191.642	1.675.427.622

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

Imprumaturile 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 2014 este de 2,67 milioane EUR (31 decembrie 2013: 3,73 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.

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 2014 este de 57,66 milioane EUR (31 decembrie 2013: 65,35 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 2014 este de 163,9 milioane CAD (31 decembrie 2013: 185,8 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 2014 este de 3,35 milioane EUR (31 decembrie 2013: 4,68 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 de Finante 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 2014 este de 8,9 milioane USD (31 decembrie 2013: 11,8 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 2014 este de 203,5 milioane EUR (31 decembrie 2013: 213,5 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 80 milioane EUR (31

Notele de la I-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

decembrie 2013: 90 milioane EUR); (ii) transa II avand un sold de 90 milioane EUR (31 decembrie 2013: 90 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 33,5 milioane EUR (31 decembrie 2013: 33,5 milioane EUR). Rambursarea transei I se va efectua in 20 de transe platibile in perioada 2013 – 2022, rambursarea transei II se va efectua in 20 de transe platibile in perioada 2015 – 2024, iar rambursarea transei III se va efectua in 16 transe platibile in perioada 2017 – 2024. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,08% pentru primele doua transe si EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,079% pentru transa a treia. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

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

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

La 31 decembrie 2014 si 31 decembrie 2013 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti.

g) Imprumutul acordat de catre Banca Comerciala Romana

Imprumutul a fost acordat de catre Banca Comerciala Romana (BCR) Ministerului Finantelor Publice care l-a subimprumutat Societatii in cursul anului 2007. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 285,6 milioane RON. Imprumutul a fost achitat integral in cursul anului 2014 (31 decembrie 2013: 51.927.675 RON). Imprumutul a fost purtator al unei rate variabile a dobanzii BUBOR la sase luni minus marja de 1,1%.

Toate imprumuturile au fost contractate pentru finantarea constructiei Unitatii 2.

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

Garantii

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

(ii) Imprumuturi pe termen scurt

La 31 decembrie 2014 si 31 decembrie 2013 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	210.862.486	210.644.364
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	1.646.170	2.141.149
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(7.828.396)	-
Total imprumuturi pe termen scurt	<u>204.680.260</u>	<u>212.785.513</u>

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)**12. FURNIZORI SI ALTE OBLIGATII**

La 31 decembrie 2014 si la 31 decembrie 2013, furnizorii si conturile asimilate sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Furnizori de imobilizari	50.498.323	66.315.533
Furnizori	137.861.625	130.375.716
Obligatii privind beneficiile angajatilor	13.383.266	12.779.571
Datorii catre stat	22.829.373	22.375.536
Dividende de platit	457.076	-
Alte datorii	19.606.622	11.403.625
Total	244.636.285	243.249.981

La 31 decembrie 2014, principalii furnizori in sold sunt: CN Transelectrica SA – 34.776.622 RON (31 decembrie 2013: 33.977.666 RON), General Electric – 16.285.814 RON (31 decembrie 2013: 2.765.882 RON), UTI Group SA – 13.325.979 RON (31 decembrie 2013: 4.296.242 RON) si Candu Energy Inc – 12.368.137 RON (31 decembrie 2013: 38.860.218 RON).

La 31 decembrie 2014 pozitia "Furnizori de imobilizari" include o suma de 3.619.192 RON aferenta datoriilor catre partile afiliate (31 decembrie 2013: 8.372.625 RON). La 31 decembrie 2014 pozitia "Furnizori" include o suma de 50.256.134 RON aferenta datoriilor catre partile afiliate (31 decembrie 2013: 45.818.350 RON).

13. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere:

	2014	2013
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	31.977.296	103.409.040
Reluarea impozitului amanat	(10.686.446)	(13.749.573)
Total	21.290.850	89.659.467

La 31 decembrie 2013 Grupul a recunoscut in alte elemente ale rezultatului global o cheltuiala in suma de 62.662.755 RON privind impozitul amanat pentru rezerva din reevaluare aferenta cladirilor industriale reevaluate ce se impoziteaza concomitent cu deducerea amortizarii fiscale, respectiv la momentul scaderii din gestiune a acestor mijloace fixe. La 31 decembrie 2014, nu s-au inregistrat astfel de cheltuieli.

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2014 si 31 decembrie 2013 la cota efectiva de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

 BAKER TILLY KATOIU & PARTENARI
 25. MAIE 2015
 For identification purposes

Reconcilierea cotei efective de impozitare:

	2014	2013
Profit inainte de impozitul pe profit	152.705.666	516.515.009
Impozit pe profit la rata statutară de 16%	24.432.907	82.642.401
Efectul cheltuielilor nedeductibile	5.617.879	9.702.035
Taxarea rezervelor din reevaluare	8.915.537	4.379.893
Efectul veniturilor neimpozabile	(6.806.545)	6.891.645
Reluarea impozitului amanat	(10.686.446)	(13.749.573)
Profit reinvestit	(86.913)	
Efectul altor diferente	(95.569)	(206.934)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	21.290.850	89.659.467

Impozitul amanat consta din:

31 Decembrie 2014	Active	Datorii	Net
Imobilizări corporale		191.142.705	191.142.705
Imobilizari necorporale		146.666	146.666
Stocuri		11.682.174	11.682.174
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.805.478)		(4.805.478)
Participarea salariatilor la profit	(418.944)		(418.944)
Indemnizatii administratori	(148.156)		(148.156)
Impozit net (activ)/datorie	(5.372.578)	202.971.545	197.598.967
31 Decembrie 2013	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale	-	200.581.397	200.581.397
Stocuri	-	11.897.221	11.897.221
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.193.205)	-	(4.193.205)
Impozit net (activ)/datorie	(4.193.205)	212.478.618	208.285.413

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2013 si 2014 se prezinta dupa cum urmeaza:

	Sold la 1 ianuarie 2013	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in AERG	Sold la 31 decembrie 2013	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in AERG	Sold la 31 decembrie 2014
Imobilizari corporale	151.299.575	(13.380.933)	62.662.755	200.581.397	(9.438.692)	-	191.142.705
Imobilizari necorporale	-	-	-	-	146.666	-	146.666
Stocuri	11.462.980	434.241	-	11.897.221	(215.047)	-	11.682.174
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(3.390.323)	(802.882)	-	(4.193.205)	(612.273)	-	(4.805.478)
Participarea salariatilor la profit	-	-	-	-	(418.944)	-	(418.944)
Indemnizatii administratori	-	-	-	-	(148.156)	-	(148.156)
Impozit net (activ)/datorie	159.372.232	(13.749.574)	62.662.755	208.285.413	(10.686.446)	-	197.598.967

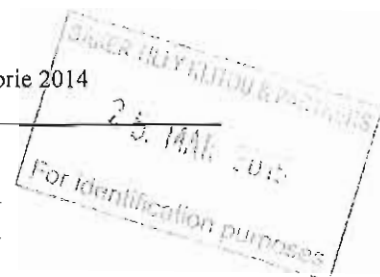
Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuelearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***14. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR**

	31 Decembrie 2014	31 Decembrie 2013
Beneficii la pensionare	21.484.518	16.706.610
Prime jubiliare	9.497.225	9.500.917
Beneficii in caz de deces	2.285.377	-
Total	33.267.120	26.207.527



La 31 decembrie 2014 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 (altc beneficii ale angajatilor pe termen lung).

La 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 2014 si 31 decembrie 2013.

Data evaluarii	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Numarul angajatilor	2.088	2.106
Rata de crestere a salariilor	2,2% pentru 2015, 2,7% pentru 2016, 2,5% pentru 2017 dupa care creste cu rata inflatiei de 3% p.a.	0% pentru 2014 si 2015 dupa care creste cu rata inflatiei de 3% p.a.
Randamentul mediu real	2,2%	2,8%
Tabele de mortalitate	Ratele de mortalitate din Romania 2009-2010	Ratele de mortalitate din Romania 2009-2010
Media salariului brut	5.405	5.388

Ipozezele 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 2014 si pentru durate reziduale pana la maturitate de 1-10 ani si 12 ani.
- Rata mortalitatii utilizata este cea comunicata de catre Institutul National de Statistica.

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

	2014	2013
Vanzari de energie pe piata reglementata	561.837.115	753.765.846
Vanzari de energie pe piata libera	1.121.194.651	1.071.948.302
Vanzari de energie termica	2.048.812	-
Venituri din contributia de cogenerare	-	2.026.490
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	269.806	1.446.738
Total	1.685.350.384	1.829.187.376

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**(ii) Cantitatea de energie vanduta**

	2014	2013
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	3.742.440	5.308.173
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	7.101.342	5.679.598
	10.843.782	10.987.771

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 32.022 MWh pentru anul 2014 (25.228 Mwh in anul 2013).

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice SC Utilitati Publice SA Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social-culturale. Vanzarile de energie termica in anul 2014 sunt in suma de 2.048.812 RON (31 decembrie 2013: 1.648.633 RON, suma ee a fost inclusa in pozitia Vanzari de enercgie pe piata libera).

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.

16. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	2014	2013
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	95.492.504	114.416.455
Cheltuieli cu ANDR	95.560.384	94.795.297
Cheltuieli privind energia si apa	76.068.338	78.885.161
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	38.865.028	33.521.900
Cheltuieli cu primele de asigurare	11.716.328	12.641.785
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	7.480.607	7.833.669
Cheltuieli cu impozitul pe constructii speciale	89.398.570	-
Alte cheltuieli din exploatare	71.807.555	60.076.528
Total	486.389.314	402.170.795

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, Grupul este obligat 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

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

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 1,5% 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 2014 este in suma de 89.398.570 RON (31 decembrie 2013: 0 RON). Incepand cu 1 ianuarie 2015 cota procentuala a impozitului pe constructiile speciale s-a redus la 1%.

“Alte cheltuieli din exploatare” cuprind cheltuieli aferente casarilor de active in suma de 25.785.183 RON (31 decembrie 2013: 902.972 RON), precum si cheltuieli cu diverse taxe si cheltuieli privind provizioanele.

17. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	2014	2013
Venituri din dobanzi	29.667.275	41.642.973
Venituri din diferente de curs valutar	67.128.542	188.083.758
Total venituri financiare	96.795.817	229.726.731
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(92.966.653)	(143.016.723)
Cheltuieli privind dobanzile	(24.926.715)	(29.522.603)
Total cheltuieli financiare	(117.893.368)	(172.539.326)
Cheltuieli financiare nete	(21.097.551)	57.187.405

18. ALTE VENITURI

	2014	2013
Venituri din subventii pentru investitii	14.381.193	14.386.437
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	1.579.812	104.591.378
Alte venituri	3.679.153	10.708.790
Total	19.640.158	129.686.605

In anul 2013 alte venituri sunt reprezentate in principal de penalitatile facturate clientilor care au solicitat incetarea contractelor de vanzare energie electrica in valoare de 45.153.615 RON si de penalitatile recunoscute de Curtea de Apel Bucuresti in valoare de 41.163.421 RON in dosarul de insolventa al Hidroelectrica S.A. coroborat cu incheierea unei conventii de reesalonare cu Hidroelectrica S.A. in iunie 2013 (vezi Nota 8). In anul 2014, veniturile din penalitati sunt in cuantum de 1.579.812 RON.

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.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

BAKER TILLY KLITOU & PARTNERS
25 MAR 2015
For identification purposes

19. STRUCTURA GRUPULUI

Societatile Grupului si procentul actiunilor detinute de Societate sunt prezentate in continuare:

Entitatea	Tara de origine	31 Decembrie 2014 % din actiuni	31 Decembrie 2013 % din actiuni
Energonuclear	Romania	100	84,65

Entitatea	Tara de origine	31 Decembrie 2014 valoarea participatiei	31 Decembrie 2013 valoarea participatiei
Energonuclear	Romania	141.666.101	123.718.516

La 31 decembrie 2014, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear SA. Alti actionari in Energonuclear la 31 decembrie 2013:

- Arcelor Mittal Galati S.A – 6,20%
- Enel Investment Holding B.V – 9,15%

In luna decembrie 2013, actionarii minoritari ai Energonuclear, respectiv Enel Investment Holding BV si ArcelorMittal Galati S.A. detinand impreuna un procent de 15,35% din capitalul social, au decis sa exereite optiunea de vanzare. Nuclearelectrica a rascumparat aceste actiuni in luna ianuarie 2014 pentru o suma totala de 17.947.585 RON.

Continuitatea activitatii Energonuclear S.A.

La 31 decembrie 2014 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 selectare a unui investitor conform Strategiei aprobate in Iulie 2014 de Guvernul Romaniei (a se vedea Nota 5). Strategia prevede ca ulterior fazei initiale de constituire a JV, se va avea in vedere valorificarea in conditiile legii a investitiei efectuate de SNN in Energonuclear, urmarindu-se obiectivul principal ca SNN sa detina o participare in JV, in afara aporturilor initiale care sa asigure protejarea investitiilor SNN in Energonuclear.

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 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.

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

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 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.

Costul estimat de construire a Unitatilor 3 si 4 este de aproximativ 6,5 miliarde EUR potrivit unui studiu de fezabilitate actualizat in 2012 de Ernst & Young.

20. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE**i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

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

Grupul a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute 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).

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

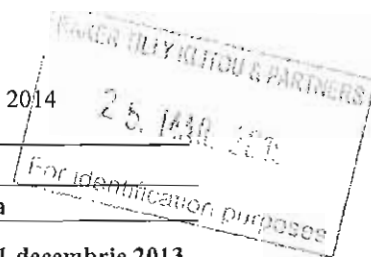
	Vanzari		Creante la	
	2014	2013	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Electrica Furnizare	394.684.989	517.766.456	36.964.225	18.607.512
OPCOM	149.773.797	103.803.598	289.536	267.803
FDEE Electrica	-	49.480.172	-	-
Distributie Muntenia Nord	-	-	-	7.825.064
RAAN	-	-	-	-
Complexul Energetic Oltenia	-	17.087.881	-	-
Transelectrica	1.154.692	21.025.100	114.674	153.890
Hidroelectrică	-	41.163.421	17.649.031	52.570.163
Total	545.613.478	750.326.628	55.017.466	79.424.432

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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



	Achizitii		Datorii la	
	2014	2013	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Transelectrica	134.433.827	155.425.021	34.787.974	33.977.666
Compania Nationala a Uraniului	111.164.742	98.173.839	901.692	172.321
Apele Romane Bucuresti	58.268.779	59.173.792	6.332.098	6.270.494
Apele Romane Constanta	10.940.294	10.840.207	1.283.797	1.199.438
Electrica Furnizare	139.674	808.767	5.343	-
ICSI RM.VALCEA	16.127.402	8.551.258	6.172.544	9.182.119
RATEN ICN	5.110.495	5.541.250	1.812.977	2.237.430
OPCOM	4.931.004	25.062.766	199.299	-
CNCAN	9.308.239	9.832.410	-	-
ANDR	95.455.354	94.795.297	10.169.810	-
Total	445.907.377	468.204.607	61.665.534	53.039.468

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

Toate imprumuturile sunt garantate de catre Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice (vezi Nota 11).

iii) Salarizarea conducerii Grupului

Conducerea Grupului este formata din:

- membrii Consiliului de Administratie ai Societatii si ai filialei Energonuclear, care au incheiate contracte de mandat cu societatea;
- directorii cu contracte de mandat din cadrul Grupului;
- alti directori din cadrul Grupului care au incheiate contracte individuale de munca, in conditiile prevazute in contractile 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 linitelor 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.

	2014	2013
Remuneratia conducerii Societatii	5.975.808	4.491.563
	5.975.808	4.491.563

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intoemite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

La 31 decembrie 2014 si la 31 decembrie 2013 rezultatul pe actiune este:

(i) Rezultatul de baza pe actiune

	2014	2013
Profitul net atribuibil actionarilor Societatii	131.414.816	427.047.838
Numarul de actiuni ordinare la inceputul anului	281.782.756	253.682.361
Numarul de actiuni ordinare emise in noiembrie 2013	-	28.100.395
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie	281.782.756	258.365.760
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	0,47	1,65

(ii) Rezultatul diluat pe actiune

	2014	2013
Profitul net atribuibil actionarilor Societatii	131.414.816	427.047.838
Numarul de actiuni ordinare la inceputul anului	281.782.756	253.682.361
Numarul de actiuni emise in timpul anului	-	28.100.395
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie (a)	281.782.756	258.365.760
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b) (a se vedea nota 10)	19.626.744	19.437.670
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 31 decembrie (a) +(b)	301.409.500	277.803.430
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	0,44	1,54

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

Activitatile Grupului 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 Grupului se concentreaza pe imprezibilitatea pietelor financiare si cauta sa reduca la minimum potentialele efecte adverse asupra performantelor financiare ale Grupului.

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

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

a) Riscul valutar

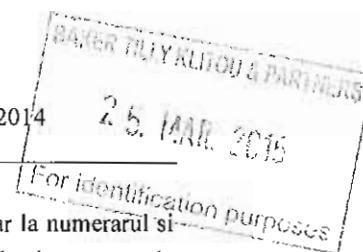
Grupul poate fi expus fluctuatiilor cursului de schimb valutar prin intermediul numerarului si echivalentelor de numerar, platilor efectuate in avans, imprumuturilor pe termen lung sau a datoriilor comerciale exprimate in valuta.

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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



Moneda functionala a Grupului este RON. Grupul este expus fluctuatiilor cursului de schimb valutar la numerarul si echivalentele de numerar, achiziitiile si imprumuturilor pe termen lung exprimate in alta moneda decat moneda functionala a Societatii. Monedele care expun Grupul la acest risc sunt, in principal, EUR, USD, CAD si GBP. Imprumuturile pe termen lung sunt denuminate 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 Grupului la riscul valutar exprimata in RON, a fost:

	Valoare contabila (*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP
31 decembrie 2014						
Active monetare						
Numerar si echivalente de numerar	1.158.859.684	1.153.068.302	2.966.803	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	1.177.405.889	1.170.824.511	3.392.994	2.491.687	485.609	211.088
Datorii monetare						
Datorii comerciale si furnizori de imobilizari	(188.359.947)	(151.551.166)	(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	(1.940.332.210)	(151.551.166)	(1.202.975.754)	(50.671.246)	(534.561.176)	(572.868)
Expunere neta in situatia pozitiei financiare	(762.926.321)	1.019.273.345	(1.199.582.760)	(48.179.559)	(534.075.567)	(361.780)
31 decembrie 2013						
Datorii comerciale si furnizori de imobilizari	(196.691.249)	(133.574.631)	(2.394.779)	(18.304.865)	(42.416.974)	
Imprumuturi (*)	(1.946.646.913)	(51.927.673)	(1.288.327.426)	(38.456.981)	(567.934.833)	
Expunerea bruta in situatia consolidata a pozitiei financiare	(2.143.338.162)	(185.502.304)	(1.290.722.205)	(56.761.846)	(610.351.807)	

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

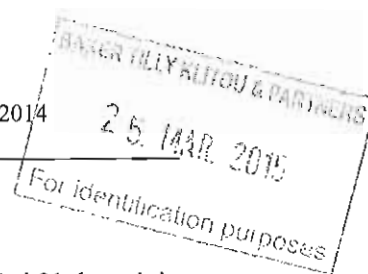
Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2014	2013	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
RON/ EUR	4,4446	4,4190	4,4821	4,4847
RON/ USD	3,3492	3,3279	3,6868	3,2551
RON/ CAD	3,0315	3,2312	3,1836	3,0575
RON/ GBP	5,5136	5,2029	5,7430	5,3812

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

O apreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2014 si 31 decembrie 2013 ar fi crescut profitul brut eu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2014	Profit 2013
EUR	120.636.875	129.072.221
USD	5.316.293	5.397.422
CAD	53.504.679	61.193.568
GBP	78.396	
Total	179.536.243	195.663.211

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2014 si 31 decembrie 2013 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2014	Pierdere 2013
EUR	(120.636.875)	(129.072.221)
USD	(5.316.293)	(5.397.422)
CAD	(53.504.679)	(61.193.568)
GBP	(78.396)	
Total	(179.536.243)	(195.663.211)

b) Riscul de rata a dobanzii

Fluxurile de numerar operationale ale Grupului sunt afectate in principal de variatiile ratei dobanzilor datorita imprumuturilor pe termen lung in valuta contractate de catre Grup. Grupul are imprumuturi pe termen lung semnificative, cu rate de dobanda variabile, care pot expune Grupul 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 Grup a fost:

	Valoare contabila (*)	
	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Instrumente cu rata fixa		
Active financiare	1.142.345.868	1.193.866.649
	1.142.345.868	1.193.866.649
Instrumente cu rata variabila		
Datorii financiare	(1.751.972.263)	(1.946.646.913)
	(1.751.972.263)	(1.946.646.913)

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

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***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	
	100 bp Increase	100 bp Decrease
31 decembrie 2014		
Instrumente cu rata variabila	(17.519.723)	17.519.723
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(17.519.723)	17.519.723
31 decembrie 2013		
Instrumente cu rata variabila	(19.466.469)	19.466.469
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(19.466.469)	19.466.469

c) Riscul de credit

Riscul de credit este riscul ca Grupul 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 Grupului.

Actiunile financiare, care pot supune Grupul 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 2014 Societatea este expusa unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 22% din creantele comerciale sunt de la Electrica Furnizare SA (a se vedea Nota 8).

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 2014	31 decembrie 2013
Banca Comerciala Romana SA	389.631.273	808.829.261
Banca Transilvania SA	354.717.660	-
Alpha Bank SA	218.819.974	9.303.553
Eximbank	100.000.000	-
BRD Societe Generale	69.718.421	631.800.005
Altele	57.415.070	5.840.498
Total numerar si depozite bancare	1.190.302.399	1.455.773.317

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

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

	Valoarea neta	
	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Active financiare		
Creante comerciale	161.902.165	85.975.192
Depozite bancare	31.442.715	704.525.705
Numerar si echivalente de numerar	1.158.859.684	751.247.612
Alte creante	78.415.261	111.391.453
	1.430.619.825	1.653.139.962

Situatia vechimii creantelor comerciale la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2014	Ajustari depreciere 31 decembrie 2014	Valoarea bruta 31 decembrie 2013	Ajustari depreciere 31 decembrie 2013
Neajunse la scadenta	131.255.548		82.642.745	
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	30.505.234		267.052	
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	12.966		132.427	
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	6.702		72.733	
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	55.819		781.708	
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	7.071		38.116	
Mai mult de un an	14.191.274	(14.132.449)	16.243.973	(14.203.561)
Total	176.034.614	(14.132.449)	100.178.754	(14.203.561)

Situatia vechimii altor creante la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2014	Ajustari depreciere 31 decembrie 2014	Valoarea bruta 31 decembrie 2013	Ajustari depreciere 31 decembrie 2013
Neajunse la scadenta	76.792.017	-	111.382.343	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	226.669	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	97.759	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	6.781	-	-	-
Mai mult de un an	4.546.235	(3.254.200)	2.509.757	(2.500.647)
Total	81.669.461	(3.254.200)	113.892.100	(2.500.647)

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

BAKER TILLY KLITOU & PARTNERS
25. MAR 2015
For identification purposes

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

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Sold la inceputul anului	(14.203.561)	(7.312.781)
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari	71.112	(6.890.780)
Sold la sfarsitul anului	<u>(14.132.449)</u>	<u>(14.203.561)</u>

d) Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate este riscul ca Grupul 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 numerare 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 urmator prezinta scadenta datoriilor financiare ale Grupului in functie de perioada ramasa de la data raportarii pana la data scadentei contractuale. Sumele prezentate in tabel reprezinta fluxurile de numerar neactualizate.

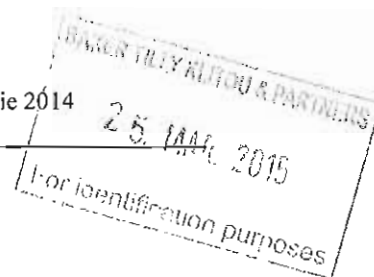
	<u>Valoare contabila</u>	<u>Valoare contractuala</u>	<u><12 luni</u>	<u>1-2 ani</u>	<u>2-5 ani</u>	<u>> 5 ani</u>
31 decembrie 2014						
Datorii financiare						
Imprumuturi (*)	1.751.972.263	1.822.642.780	227.618.726	223.786.497	670.525.432	700.712.125
Furnizori si furnizori de imobilizari	188.359.948	188.359.948	188.359.948	-	-	-
Alte datorii	56.276.337	56.276.336	56.276.336	-	-	-
	<u>1.996.608.548</u>	<u>2.067.279.064</u>	<u>472.255.010</u>	<u>223.786.497</u>	<u>670.525.432</u>	<u>700.712.125</u>
	<u>Valoare contabila (*)</u>	<u>Valoare contractuala</u>	<u><12 luni</u>	<u>1-2 ani</u>	<u>2-5 ani</u>	<u>> 5 ani</u>
31 decembrie 2013						
Datorii financiare						
Imprumuturi (*)	1.946.646.913	2.027.043.274	234.070.898	222.158.541	665.632.959	905.180.876
Furnizori si furnizori de imobilizari	196.691.249	196.691.249	196.691.249			
Alte datorii	46.558.733	46.558.733	46.558.733			
	<u>2.189.896.895</u>	<u>2.270.293.256</u>	<u>477.320.880</u>	<u>222.158.541</u>	<u>665.632.959</u>	<u>905.180.876</u>

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

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar inchiat la 31 decembrie 2014
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)



(ii) Gestionarea capitalului

Politica Grupului este de a mentine o baza solida a capitalului necesara mentinerii increderii investitorilor, creditorilor si 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 2014 si 31 decembrie 2013, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, a imprumuturilor 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 fae obiectul finantarilor si structurii garantiilor care includ o garantie guvernamentala, precum si datorita caracterului variabil al ratei de dobanda, conducera Grupului apreciaza ca valoarea justa a imprumuturilor este aproximativ egala cu valoarea contabila a acestora. Valoarea contabila a imprumuturilor este costul amortizat. In baza acestor considerente, imprumuturile au fost clasificate Nivel 2.

	<u>Valoarea contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
31 decembrie 2014			
Active financiare			
Creante comerciale nete	161.902.165	161.902.165	2
Numerar si echivalente de numerar	1.158.859.684	1.158.859.684	2
Depozite bancare	31.442.715	31.442.715	2
Alte creante nete	78.415.261	78.415.261	2
	<u>1.430.619.825</u>	<u>1.430.619.825</u>	
	<u>Valoarea contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
31 decembrie 2013			
Active financiare			
Creante comerciale nete	85.975.192	85.975.192	2
Numerar si echivalente de numerar	751.247.612	751.247.612	2
Depozite bancare	704.525.705	704.525.705	2
Alte creante nete	111.391.453	111.391.453	2
	<u>1.653.139.962</u>	<u>1.653.139.962</u>	
	<u>Valoarea contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
31 decembrie 2014			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi financiare pe termen lung	1.496.191.642	1.496.191.642	2
	<u>1.496.191.642</u>	<u>1.496.191.642</u>	

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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



Datorii financiare pe termen scurt			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	188.359.948	188.359.948	2
Imprumuturi, portiunea pe termen scurt a imprumuturilor pe termen lung	204.680.260	204.680.260	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	56.276.336	56.276.336	2
	449.316.544	449.316.544	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2013			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi financiare pe termen lung	1.675.427.622	1.675.427.622	2
	1.675.427.622	1.675.427.622	
Datorii financiare pe termen scurt			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	196.691.249	196.691.249	2
Imprumuturi, portiunea pe termen scurt a imprumuturilor pe termen lung	212.785.513	212.785.513	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	46.558.732	46.558.732	2
	456.035.494	456.035.494	

(iii) **Alte riscuri**

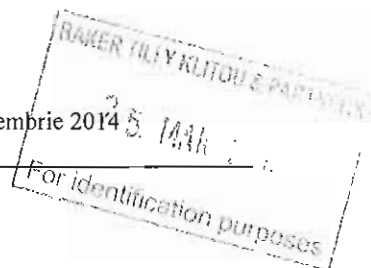
a) Riscul operational

Riscul operational este riscul ce deriva din deficientele legate de sistemele de tehnologie a informatiei si de control a grupului, precum si riscul erorilor umane si dezastrelor naturale. De asemenea, riscul operational este asociat cu capacitatea grupului 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 grupului 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 Grupului a modificarilor survenite in cadrul legislativ.



23. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE

(i) Impozitare

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

(ii) Polite de asigurare

La 31 decembrie 2014, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, distrugere, inclusiv pierderi din pericole nucleare sau defectiuni a masinilor si instalatiilor asigurate (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

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 2014 si 31 decembrie 2013 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 2013 nu sunt semnificative. Mai mult, Grupul este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul (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. Grupul evalueaza periodic obligatiile care ii revin in teineul 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 actual al legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

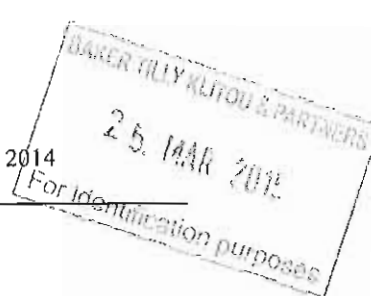
(iv) Litigii in curs

In cursul anului 2014, Grupul face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare. In opinia conducerii Grupului nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba efecte semnificative asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Grupului care sa nu fi fost prezentate in aceste situatii financiare.

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)



(v) Angajamente

La 31 decembrie 2014, Grupul se angajeaza sa suporte cheltuielile de capital si operationale in suma de aproximativ 845 milioane RON.

24. EVENIMENTE ULTERIOARE

Majorarea capitalului social

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, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri 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.

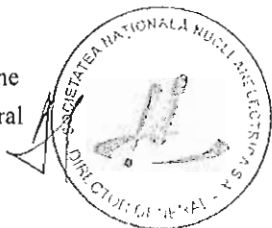
Valoarea capitalului social rezultat in urma acestei operatiuni este de 3.012.210.410 de RON, integral subscris si varsat, corespunzand unui numar de 301.221.041 actiuni, detinute de: Statul Roman prin Ministerul Economiei (82,48%), Fondul Proprietatea SA (9,1%), alti actionari persoane fizice si juridice (8,42%).

Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

In lunile ianuarie si februarie 2015 au avut loc intalniri ale Comisiei de negociere pentru definitivarea unei pozitii comune de negociere a autoritatilor/institutiilor implicate eu privire la propunerile China General Nuclear Corporation (CGN) de modificare a Memorandumului de Intelegere. La inceputul lunii martie 2015, Comisia Interministeriala a aprobat documentul de pozitie propus de Comisia de negociere si au fost continuate negocierile asupra Memorandumului de Intelegere, care continua si la data emiterii acestor situatii financiare.

Data: 25 martie 2015

Daniela Lulache
Director General



Mihai Darie
Director Financiar

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

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate