

NUCLEARELECTRICA



**SN Nuclearelectrica SA**

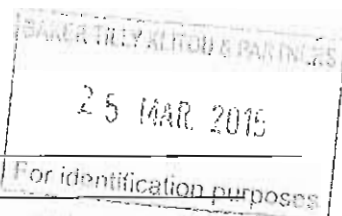
Situatii Financiare Individuale  
la data si pentru exercitiul financiar incheiat la  
**31 decembrie 2014**

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

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 decembrie 2014

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



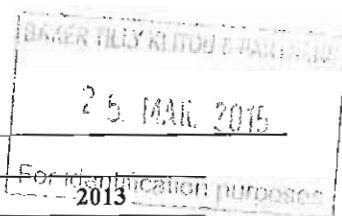
		31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	<u>5</u>	7.789.583.632	8.057.978.024
Imobilizari necorporale	<u>6</u>	94.558.653	97.856.793
Investitii financiare	<u>7</u>	141.686.201	123.718.616
<b>Total active imobilizate</b>		<b>8.025.828.486</b>	<b>8.279.553.433</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	<u>8</u>	397.665.497	386.303.320
Creante comerciale si alte creante	<u>9</u>	240.118.861	197.044.598
Plati efectuate in avans		18.546.205	10.865.840
Depozite bancare	<u>10</u>	31.442.715	704.525.705
Numerar si echivalente de numerar	<u>10</u>	1.152.298.625	739.280.253
<b>Subtotal active circulante</b>		<b>1.840.071.903</b>	<b>2.038.019.716</b>
Active ce urmeaza a fi transferate	<u>5</u>	-	1.382.640.479
<b>Total active circulante</b>		<b>1.840.071.903</b>	<b>3.420.660.195</b>
<b>Total active</b>		<b>9.865.900.389</b>	<b>11.700.213.628</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social din care:	<u>11</u>	3.013.330.303	3.013.330.303
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>2.817.827.560</i>	<i>2.817.827.560</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva pentru plati in avans la capitalul social		217.820.977	215.930.237
Rezerva din reevaluare		313.405.061	337.713.566
Rezultatul reportat		3.912.224.643	4.099.989.096
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>7.488.255.133</b>	<b>7.698.437.351</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	<u>12</u>	1.496.191.642	1.675.427.622
Venituri in avans pe termen lung	<u>19</u>	172.135.939	186.480.601
Datorie privind impozitul amanat		197.598.967	208.285.414
Obligatii privind beneficiile angajatilor	<u>15</u>	33.267.120	26.207.527
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.899.193.668</b>	<b>2.096.401.164</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	<u>13</u>	244.366.147	242.958.936
Impozit pe profit datorat		4.495.676	34.982.603
Venituri in avans pe termen scurt		24.909.505	32.007.582
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	<u>12</u>	204.680.260	212.785.513
<b>Subtotal datorii curente</b>		<b>478.451.588</b>	<b>522.734.634</b>
Datorie aferenta transferului de active	<u>5</u>	-	1.382.640.479
<b>Total datorii curente</b>		<b>478.451.588</b>	<b>1.905.375.113</b>
<b>Total datorii</b>		<b>2.377.645.256</b>	<b>4.001.776.277</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>9.865.900.389</b>	<b>11.700.213.628</b>

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

**SN Nuclearelectrica SA**

Contul de profit si pierdere individual pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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



		2014	2013
	<b>Nota</b>		
<b>Venituri</b>			
Venituri din vanzarea energiei electrice	<u>16</u>	1.685.350.384	1.829.187.376
Venituri din transportul energiei electrice		109.272.960	103.315.662
<b>Total venituri</b>		<b>1.794.623.344</b>	<b>1.932.503.038</b>
Alte venituri	<u>19</u>	19.629.242	126.519.371
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Depreciere si amortizarea		(425.873.117)	(433.001.182)
Cheltuieli cu personalul		(298.622.905)	(297.954.270)
Costul energiei electrice achizitionate		(29.499.135)	(77.327.618)
Reparatii si mentenanta		(130.414.701)	(142.249.661)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(109.272.960)	(103.315.661)
Cheltuieli cu piese de schimb		(24.748.712)	(28.528.015)
Costul cu combustibilul nuclear		(134.241.709)	(113.396.395)
Alte cheltuieli din exploatare	<u>17</u>	(486.370.170)	(402.153.592)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(1.639.043.409)</b>	<b>(1.597.926.394)</b>
<b>Profit din exploatare</b>		<b>175.209.177</b>	<b>461.096.015</b>
Cheltuieli financiare	<u>18</u>	(117.836.207)	(172.420.214)
Venituri financiare	<u>18</u>	96.953.834	229.014.401
<b>Cheltuieli financiare nete</b>		<b>(20.882.373)</b>	<b>56.594.186</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>154.326.804</b>	<b>517.690.201</b>
Cheltuiala eu impozitul pe profit, neta	<u>14</u>	(21.262.149)	(94.298.721)
<b>Profitul exercitiului financiar</b>		<b>133.064.655</b>	<b>423.391.480</b>

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 48 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

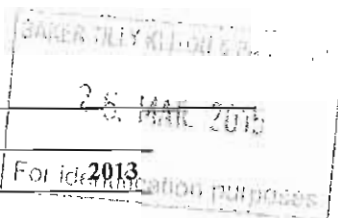


Mihai Darie  
Director Financiar

**SN Nuclearelectrica SA**

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

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

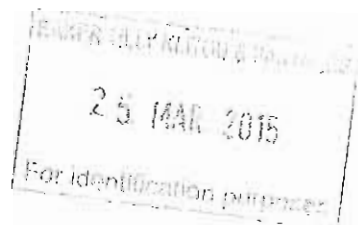


	Nota	2014	2013
<b>Profitul exercitiului financiar</b>		<b>133.064.655</b>	<b>423.391.480</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
<b>Elemente ce nu vor fi niciodata clasificate in contul de profit si pierdere</b>			
Reevaluare imobilizari corporale	<u>5</u>	-	389.155.737
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	<u>14</u>	-	(62.662.755)
Castiguri/(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		(4.180.478)	181.360
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		<b>(4.180.478)</b>	<b>326.674.342</b>
<b>Rezultatul global total</b>		<b>128.884.177</b>	<b>750.065.822</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>			
Rezultatul de baza pe actiune (lei/actiune)	<u>21</u>	0,47	1,64
Rezultatul diluat pe actiune (lei/actiune)	<u>21</u>	0,44	1,52

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia individuala 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 capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2014	3.013.330.303	31.474.149	215.930.237	337.713.566	4.099.989.096	7.698.437.351
Rezultatul global al perioadei						
<b>Profitul exercitiului financiar</b>	-	-	-	-	133.064.655	133.064.655
<i>Alte elemente ale rezultatului global (AERG)</i>	-	-	-	-	(4.180.478)	(4.180.478)
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>	-	-	-	-	128.884.177	128.884.177
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat	-	-	-	(24.308.505)	24.308.505	-
Crestere rezerva platita in avans	-	-	1.890.740	-	-	1.890.740
Dividende distribuite	-	-	-	-	(340.957.135)	(340.957.135)
<b>Sold la 31 decembrie 2014</b>	<b>3.013.330.303</b>	<b>31.474.149</b>	<b>217.820.977</b>	<b>313.405.061</b>	<b>3.912.224.643</b>	<b>7.488.255.133</b>



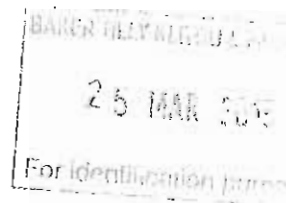
Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia individuala 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 legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2013</b>		2.732.326.353	-	1.617.236.040	11.220.584	3.686.241.529	8.047.024.506
<b>Rezultatul global al perioadei</b>							
<b>Profitul exercitiului financiar</b>		-	-	-	-	423.391.480	423.391.480
<i>Alte elemente ale rezultatului global(AERG)</i>		-	-	(18.665.324)	326.492.982	181.360	326.674.342
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>		-	-	-	326.492.982	423.572.840	750.065.822
Emitere de actiuni	11	281.003.950	31.474.149	-	-	-	312.478.099
Reclasificare rezerva platita in avans		-	-	(18.665.324)	-	18.665.324	-
Transfer rezerva platita in avans	5	-	-	(1.382.640.479)	-	-	(1.382.640.479)
Dividende distribuite		-	-	-	-	(28.490.598)	(28.490.598)
<b>Sold la 31 decembrie 2013</b>		<b>3.013.330.303</b>	<b>31.474.149</b>	<b>215.930.237</b>	<b>337.713.566</b>	<b>4.099.989.096</b>	<b>7.698.437.351</b>



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

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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

 BAKER TILLY ALIQUOT & PARTNERS  
 25 MAR 2015  
 For identification purposes

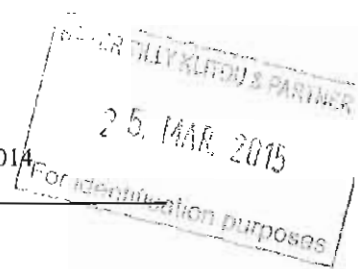
	2014	2013
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	154.326.804	517.690.201
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	425.873.117	433.001.182
Pierderi de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	682.441	7.206.171
Pierderi de valoare ale stocurilor	2.377.648	315.391
Provizioane	10.714.953	(1.128.327)
Pierderi din cedarea activelor net de reluarea provizionului pentru imobilizari	442.063	7.445.611
Cheltuieli /(Venituri) financiare nete	19.878.927	(52.769.141)
<b>Modificari in:</b>		
(Crestere) creante comerciale si alte creante	(56.590.540)	(42.293.337)
(Crestere) stocuri	(13.739.825)	(33.050.510)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(21.442.739)	(64.686.409)
(Descrcrestere) datorii comerciale si alte datorii	(7.377.707)	(12.546.112)
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare</b>	<b>515.145.142</b>	<b>759.184.721</b>
Impozit pe profit platit	(62.435.522)	(99.851.075)
Dobanzi incasate	34.610.710	41.642.134
Dobanzi platite	(17.593.298)	(30.796.849)
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>469.727.032</b>	<b>670.178.929</b>
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(15.916.800)	(27.256.657)
Achizitii de imobilizari corporale	(147.460.436)	(194.835.622)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	235.472	2.539.784
Descrcrestere/(Crestere) in depozite bancare	673.082.990	(470.021.492)
Investitii in Energonuclear	(17.947.585)	-
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>491.993.641</b>	<b>(689.573.987)</b>
<b>Flux de numerar aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(217.050.422)	(220.188.857)
Plati de dividende	(331.651.879)	(28.490.598)
Emisiune de actiuni	-	312.478.099
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(548.702.301)</b>	<b>63.798.644</b>
<b>Cresterea ucta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>413.018.372</b>	<b>44.403.586</b>
<b>Numerar si eehivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 10)</b>	<b>739.280.253</b>	<b>694.876.667</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul exercitiului (a se vedea Nota 10)</b>	<b>1.152.298.625</b>	<b>739.280.253</b>

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

## SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale 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.

Principalul loc de desfasurare a activitatii este situat in Cernavoda, judetul Constanta, unde Societatea are doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2), doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatile 3-4) si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii societatii au aprobat schimbarea destinatiei. Constructia Unitatilor 3 si 4 era planificata a fi finalizata de catre Energonuclear; in prezent, exista o noua strategie de continuare a proiectului Unitatilor 3 si 4, aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din data de 22 August 2014 (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 5). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

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

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

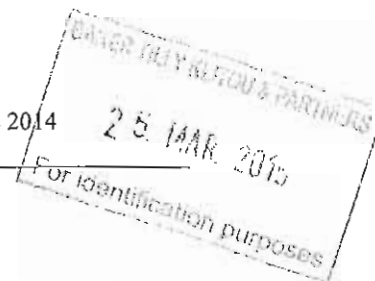
In conformitate cu Legea energiei electrice nr.123/2012, sectorul energetic este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare a Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. ANRE stabileste prin decizii anuale tarifele care urmeaza a fi utilizate de catre Societate pentru vanzarea energiei electrice pe piata reglementata. In 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 prezentat in Nota 11, la 31 decembrie 2014 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei, IMM si Mediului de Afaceri 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 persoane fizice si juridice care detin impreuna 25.368.236 actiuni, reprezentand 9,0025% din capitalul social.

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





## 2. BAZELE INTOCMIRII

### a) Declaratia de conformitate

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

In conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 881/2012 incepand cu exercitiul financiar al anului 2013, Societatea are obligatia de a aplica Standardele Internationale de Raportare Financiara la intocmirea situatiilor financiare anuale individuale. Data tranzitiei la Standardele Internationale de Raportare Financiara a fost 1 ianuarie 2012. Situatiile financiare anuale individuale in baza IFRS aferente anului 2013 au fost intocmite prin retratarea informatiilor din contabilitatea organizata in baza Reglementarilor contabile conforme cu Directiva a IV-a a Comunitatilor Economice Europene, aprobate prin Ordinul ministrului finantelor publice nr. 3055/2009 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Directivele Europene, cu modificarile si completarile ulterioare pana la data retrarii ("OMFP 3055/2009").

### b) Bazele evaluarii

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

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

### c) Moneda functionala si de prezentare

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

### d) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale

Pregatirea situatiilor financiare individuale in conformitate cu IFRS presupune din partea conducerii utilizarea unor rationamente profesionale, estimari si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea recunoscuta a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor, duratele de viata estimate a activelor imobilizate (vezi Nota 3e), ipoteze folosite in determinarea valorii juste (vezi nota 4 si nota 22e), ipoteze in determinarea valorii juste a imobilizarilor corporale (vezi Nota 5), recunoasterea in categoria imobilizari corporale a pieselor de schimb care intrunesc conditiile cerute de IAS 16 (vezi Nota 5), transferul apei grele din imobilizari corporale in active ce urmeaza a fi transferate (vezi Nota 5), reeuperabilitatea creantelor comerciale (vezi Nota 9), ipoteze in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (vezi Nota 15), ipoteze in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (vezi Nota 3p si Nota 19). Rezultatele efective pot diferi de valorile estimate.

## SN Nuclearelectrica SA

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

Estimările și ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea a fost revizuită și în perioadele viitoare afectate.

Informațiile cu privire la ipotezele care implica un risc semnificativ de a rezulta în ajustări semnificative în anii financiare ulterioari sunt incluse în Nota 7 (ipoteze cheie cu privire la continuitatea proiectului derulat de Energonuclear).

### 3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicele contabile prezentate mai jos au fost aplicate în mod consecvent pentru toate perioadele prezentate în aceste situații financiare individuale întocmite de Societate.

Situațiile financiare individuale sunt întocmite pe baza ipotezei ca Societatea își va continua activitatea în viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilității acestei ipoteze, conducerea analizează previziunile referitoare la intrările viitoare de numerar.

#### a) Tranzacții în moneda străină

Tranzacțiile în moneda străină sunt convertite în RON la cursurile de schimb valutar de la data tranzacției. Activele și pasivele monetare, exprimate în valută la sfârșitul exercitiului, sunt exprimate în RON la cursul de schimb de la acea dată (cursul utilizat este cursul de schimb afișat de Banca Națională a României). Castigurile și pierderile din diferențele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt incluse în contul de profit și pierdere al anului respectiv. Cursurile de schimb la 31 decembrie 2014 și 31 decembrie 2013, pentru principalele valute în care Societatea realizează tranzacții sunt după cum urmează:

	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 și datoriile nemonetare exprimate într-o monedă străină care sunt evaluate la valoarea justă sunt convertite în moneda funcțională la cursul de schimb valutar de la data la care a fost determinată valoarea justă. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric într-o monedă străină sunt convertite utilizând cursul de schimb valutar de la data tranzacției.

#### b) Ajustarea efectelor hiperinflației

România a înregistrat în trecut un nivel foarte ridicat al inflației și a fost considerată economie hiperinflaționistă, așa cum este definită în Standardul Internațional de Contabilitate (IAS) 29 "Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste". IAS 29 solicită ca situațiile financiare întocmite în moneda unei economii hiperinflaționiste să fie exprimate în raport cu unitatea de măsură existentă la finalul perioadei de raportare. Deoarece caracteristicile mediului economic românesc au indicat că hiperinflația a încetat, începând cu 1 ianuarie 2004, Societatea nu mai aplică prevederile IAS 29 începând cu data de 1 ianuarie 2004. În consecință, sumele exprimate în unitatea de măsură existentă la 31 decembrie 2003 sunt tratate ca bază pentru valorile contabile din aceste situații financiare.

25. MAR. 2015  
For Identification purposes

### c) Imobilizari corporale

#### *Recunoastere si evaluare*

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

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

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

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

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

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

Apa grea care a fost achizitionata cu scopul de a fi folosita in cadrul Proiectului U3 si U4 este clasificata drept "Imobilizari in curs de executie". Deoarece apa grea nu este utilizata si nu se depreciaza chimic, aceasta este evaluata initial si ulterior la cost.

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

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

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

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

Daca valoarea contabila a unui activ este majorata ca urmare a unei reevaluari, aceasta majorare trebuie inregistrata

## SN Nuclearelectrica SA

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

BANKER TILLY HUTTON & PARTNERS  
25 MAR. 2015  
For identification purposes

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 diminuată ca urmare a unei reevaluări, aceasta diminuare trebuie recunoscută în contul de profit sau pierdere. Cu toate acestea, diminuarea trebuie recunoscută în alte elemente ale rezultatului global, în măsura în care există sold creditor în surplusul din reevaluare pentru acel activ. Diminuarea recunoscută în alte elemente ale rezultatului global reduce valoarea acumulată în capitaluri la poziția "rezerve din reevaluare".

### Costuri ulterioare

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

### Amortizarea

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

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

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

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

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

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

Castigul și pierderea din vânzări sunt determinate de diferența dintre veniturile obținute din vânzare și valoarea contabilă și sunt recunoscute ca venituri operationale sau cheltuieli operationale în contul de profit și pierdere. Costul împrumuturilor contractate special pentru construcția unui element de imobilizare corporală este capitalizat în costul activului până la data la care sunt realizate activitățile necesare pentru pregătirea activului, în vederea utilizării sale prestabilite sau a vânzării.



**d) Imobilizari necorporale**

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

*Cercetare si dezvoltare*

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

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

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

*Costuri ulterioare*

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

**e) Deprecierea activelor nefinanciare**

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

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

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

## SN Nuclearelectrica SA

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

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

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

### f) Stocuri

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

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

### g) Recunoasterea si derecunoasterea instrumentelor financiare nederivate

#### *Instrumente financiare nederivate*

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

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

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

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

#### *Datorii financiare nederivate*

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

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

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

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



BAKER TILLY & PARTNERS  
25 MAR 2015  
For identification purposes

**h) Creante comerciale si alte creante**

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

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

**i) Numerar si echivalente de numerar**

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

**j) Capitalul social**

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

**k) Rezerva legala**

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

**l) Rezerva platita in avans**

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

**m) Dividende**

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

**n) Datorii comerciale si alte datorii**

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



**o) Imprumuturi**

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

**p) Subventii guvernamentale**

Subventiile guvernamentale referitoare la 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 Societatea va respecta conditiile aferente subventiei.

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

**q) Impozitul pe profit**

Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde impozitul curent si impozitul amanat. Impozitul curent si impozitul amanat sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere, cu exceptia cazului in care acestea sunt aferente combinarilor de intreprinderi sau unor elemente recunoscute direct in capitalurile proprii sau la alte clemente 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 cota de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data raportarii, precum si orice ajustare privind obligatiile de plata a impozitului pe profit aferente anilor precedenti.

**(ii) Impozit amanat**

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

Impozitul amanat nu se recunoaste pentru:

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

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

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



## SN Nuclearelectrica SA

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

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

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

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

### (iii) Expunerea in ceea ce priveste impozitul pe profit

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

### r) Beneficiile angajatilor

#### (i) Planuri de beneficii determinate

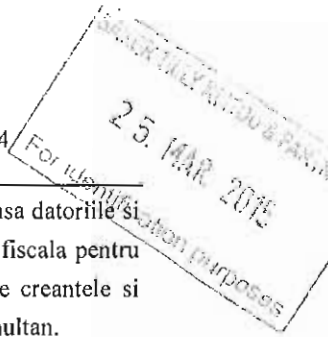
Un plan de beneficii determinat este un plan de beneficii post-angajare, altul decat un plan de contributii determinat. Obligatiile nete ale Societatii in raport cu planurile de beneficii determinate sunt calculate separat pentru fiecare plan in parte, estimand valoarea beneficiilor viitoare pe care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

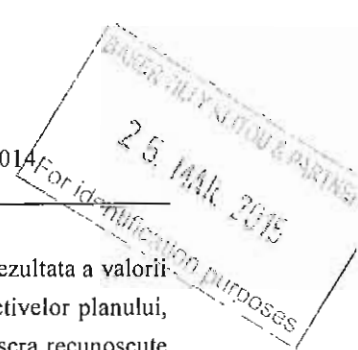
Calculul este realizat anual de catre un actuar calificat utilizand metoda factorului de credit proiectat. Atunci cand din calcul rezulta un beneficiu pentru Societate, activul recunoscut este limitat la totalul dintre costurile nerecunoscute ale serviciilor anterioare si valoarea prezenta a beneficiilor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

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

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

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





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

**(ii) Alte beneficii ale angajatilor pe termen lung**

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

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

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

**s) Provizioane**

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

**t) Recunoasterea veniturilor**

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

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

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

**u) Venituri si cheltuieli financiare**

Veniturile financiare cuprind in principal venituri din dobanzi aferente depozitelor bancare si numerarului, precum si castigurile din diferentele de curs valutar. Veniturile financiare sunt recunoscute in contul de profit si pierdere in baza

## SN Nuclearelectrica SA

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

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

### v) Segmente de activitate

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

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

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

### w) Rezultatul pe actiune

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

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

### x) Parti afiliate

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

### y) Cheltuieli neprevazute

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

### z) Comparative

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

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

Pe parcursul anului curent Societatea a aplicat toate standardele noi si amendamentele la Standardele Internationale de Raportare 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.

## SN Nuclearelectrica SA

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

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

*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. Societatea 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 care este datorat numai eu 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 Societatii se asteapta ca implementarea acestor standarde de contabilitate in perioadele viitoare nu va avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare ale Societatii.

#### 4. DETERMINAREA VALORILOR JUSTE

Anumite politici contabile ale Societatii si erinte de prezentare a informatiilor necesita determinarea valorii juste atat pentru activele si datoriile financiare, cat si pentru cele nefinanciare. In determinarea valorilor juste ale activelor si datoriilor, Societatea foloseste pe cat posibil valori de piata observabile. Valorile juste sunt clasificate pe mai multe niveluri in ierarhia valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite in tehnicile de evaluare, dupa cum urmeaza:

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

Pentru elaficarea in ierarhia valorii juste a se vedea Nota 22(e).

#### *Imobilizari corporale*

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

## SN Nuclearelectrica SA

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

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

25 MAR 2015  
For publication purposes

## 5. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari iu curs de executie	TOTAL
<b>Cost</b>					
Sold la 1 ianuarie 2013	26.841.645	6.029.319.342	1.099.574.311	2.598.170.731	9.753.906.029
Intrari	105.649	-	8.369.632	162.052.882	170.528.163
Reevaluarea cladirilor	-	385.300.708	3.855.029	-	389.155.737
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(594.548.888)	(6.893.485)	-	(601.442.373)
Transferuri	-	57.424.016	164.616.308	(222.040.324)	-
Transfer piese de schimb	-	-	-	15.221.418	15.221.418
Transfer apa grea la rezerva de stat	-	-	-	(1.382.640.479)	(1.382.640.479)
Iesiri	(148.906)	-	(15.729.420)	-	(15.878.326)
Sold la 31 decembrie 2013	26.798.388	5.877.495.178	1.253.792.375	1.170.764.228	8.328.850.169
Sold la 1 ianuarie 2014	26.798.388	5.877.495.178	1.253.792.375	1.170.764.228	8.328.850.169
Intrari	1.890.740	-	6.288.291	156.468.673	164.647.704
Transferuri	-	194.699.813	121.209.147	(315.908.960)	-
Iesiri	-	-	(3.887.640)	(25.785.183)	(29.672.823)
Reglare amortizare cumulata	(27.041)	-	32.467.989	10.023.082	42.464.030
Sold la 31 decembrie 2014	28.662.087	6.072.194.991	1.409.870.162	995.561.840	8.506.289.080
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
Sold la 1 ianuarie 2013	77.758	296.688.723	28.290.942	138.672.256	463.729.679
Cheltuiala cu amortizarea	77.757	297.860.165	89.487.082	-	387.425.004
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(5.893.112)	-	(5.893.112)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	1.201.101	25.851.846	27.052.947
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(594.548.888)	(6.893.485)	-	(601.442.373)
Sold la 31 decembrie 2013	155.515	-	106.192.528	164.524.102	270.872.145
Sold la 1 ianuarie 2014	155.515	-	106.192.528	164.524.102	270.872.145
Cheltuiala eu amortizarea	77.757	334.518.634	97.768.239	-	432.364.630
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(3.288.904)	-	(3.288.904)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	18.714	(25.725.167)	(25.706.453)
Reglare amortizare cumulata	-	-	42.464.030	-	42.464.030
Sold la 31 decembrie 2014	233.272	334.518.634	243.154.607	138.798.935	716.705.448
<b>Valoarea contabila</b>					
Sold la 1 ianuarie 2013	26.763.887	5.732.630.619	1.071.283.369	2.459.498.475	9.290.176.350
Sold la 31 decembrie 2013	26.642.873	5.877.495.178	1.147.599.847	1.006.240.126	8.057.978.024
Sold la 31 decembrie 2014	28.428.815	5.737.676.357	1.166.715.555	856.762.905	7.789.583.632

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

## SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocnite 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 folosita pentru Unitatile 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 imobilizarilor corporale este determinată astfel:

- terenurile sunt prezentate la valoarea reevaluată determinată la 31 decembrie 2009;
- unitatile nucleare 1 si 2 si alte constructii speciale incluse in grupa "Masini, echipamente si alte active" si in grupa "Centrale nucleare" sunt prezentate la valoarea reevaluată; ultima reevaluare fiind efectuată la 31 decembrie 2013 folosind metoda costului net de inlocuire;
- cladirile administrative incluse in grupa "Masini, echipamente si alte active" sunt prezentate la valoarea reevaluată, pe baza reevaluarilor efectuate de catre un evaluator independent la 31 decembrie 2012 folosind metoda costurilor si metoda bazata pe venituri.

La 31 decembrie 2014, valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, recunoscuta in cadrul grupei "Imobilizari in curs de executie", este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2013: 273.960.000 RON). Inainte de 1991, unitatile nucleare 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si de aceea, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru unitatea 5.

La 31 decembrie 2014 si 31 decembrie 2013 apa grea aferenta Unitatilor 3 si 4, finantata din surse proprii, este in suma de 158.470.146 RON, reprezentand aproximativ 75 de tone. Acest activ este prezentat in cadrul grupei "Imobilizari in curs de executie". Cantitatea totala de apa grea necesara pentru unitatile 3 si 4 este de circa 1.100 de tone.

In data de 27 noiembrie 2014, reprezentantii SNN, Administratiei Nationale a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale (ANRSPS) si RAAN, au incheiat procesul verbal de predare preluare a cantitatii de 786.715,78 kg apa grea achizitionata in perioada 2006-2011 din contributiile in numerar de la bugetul de stat in valoare totala de 1.382.640.479 RON. Prin semnarea procesului verbal se atesta transferul cu titlu gratuit din patrimoniul SNN in patrimoniul ANRSPS, conform prevederilor OUG nr.56/2013. La 31 decembrie 2013, apa grea care urma sa fie transferata catre ANRSPS a fost prezentata in Situatia individuala a pozitiei financiare drept active ce urmeaza a fi transferate in cadrul grupei active circulante, in timp ce contributiile in numerar de la bugetul de stat au fost clasificate drept datorie aferenta transferului de active in cadrul datoriilor curente.

La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia. La 31 decembrie 2014, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 136.980.000 RON (31 decembrie 2013: 136.980.000 RON). In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii.

In 2012, Energonuclear SA a contractat un evaluator independent, Ernst&Young, pentru efectuarea unei evaluari indicative a Unitatilor 3 si 4. Ernst&Young a realizat evaluarea activelor in conformitate cu Standardele Internationale de Evaluare indicand o valoare a Unitatilor 3 si 4 cuprinsa in intervalul 380 – 539 milioane EUR (respectiv intervalul 1.627 - 2.308 milioane RON considerand cursul de schimb RON/EUR 4.2821 de la 31 decembrie 2014).

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.

## SN Nuclearelectrica SA

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

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

25 MAR 2015  
For informational purposes

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

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 Intelegere („MoU”) – document care are ca scop definirea si convenirea principiilor de negociere ale Acordului de Investitii. Fata de proiectul de MoU, CGN a transmis propuneri de modificare. In decembrie 2014 un amplu proces de consultare cu autoritatile / institutiile romanesti a fost initiat cu scopul de a stabili un punct de vedere comun in ceea ce priveste aspectele ridicate de CGN. Ulterior, in cursul lunii martie a fost prezentata pozitia partii romane asa cum este definita in Strategie catre CGN si au avut loc negocieri eu privire la semnarea MoU. Pana la data emiterii acestor situatii financiare nu a fost inca semnat MoU, negocierile fiind inca in derulare.

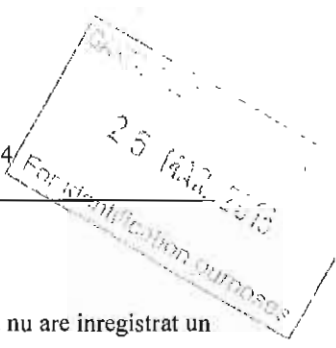
Investitiile principale efectuate de catre Societate in cursul anului 2014 pentru proiecte in curs de executie aferente unitatilor 1 si 2 cuprind:

- 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 activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este de 514.836.941 RON (31 decembrie 2013: 524.970.145 RON). La 31 decembrie 2014, diferenta ramasa pana la 856.762.905 RON (31 decembrie 2013: 1.006.240.126 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 (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, Societatea a achizitionat mijloace fixe pe credit de la furnizori in valoare de 50.493.364 RON (31 decembrie 2013 : 66.309.815 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 Descuri Radioactive („ANDR”) este rcsponsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata ramasa de viata si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dczafectare a celor doua unitati si pentru dcpozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precun si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (vezi Nota 17). Contributia platita de Societate in anul 2014 catre ANDR cste in valoare de 95.560.384 RON (2013: 94.795.297 RON).

### Active gajate

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



## 6. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara	Imobilizari necorporale in curs	TOTAL
<b>Cost</b>				
Sold la 1 ianuarie 2013	46.235.482	83.396.194	52.902.484	182.534.160
Intrari	9.685.490	1.951.455	15.619.712	27.256.657
Transferuri		434.504	(434.504)	-
Iesiri	(55.096)	(15.821)	-	(70.917)
Sold la 31 decembrie 2013	55.865.876	85.766.332	68.087.692	209.719.900
Sold la 1 ianuarie 2014	55.865.876	85.766.332	68.087.692	209.719.900
Intrari	2.199.056	55.428.800	11.957.697	69.585.553
Transferuri				-
Iesiri	(500.628)	(9.645)	(53.666.195)	(54.176.468)
Reglare amortizare cumulata	-	(3.898.039)	(10.882)	(3.908.921)
Sold la 31 decembrie 2014	57.564.304	137.287.448	26.368.312	221.220.064
<b>Amortizare cumulate</b>				
Sold la 1 ianuarie 2013	42.303.215	51.107.396	-	93.410.611
Cheltuiala cu amortizarea	6.081.947	12.441.285	-	18.523.232
Amortizarea eumulata aferenta iesirilor	(54.915)	(15.821)	-	(70.736)
Sold la 31 decembrie 2013	48.330.247	63.532.860	-	111.863.107
Sold la 1 ianuarie 2014	48.330.247	63.532.860	-	111.863.107
Cheltuiala cu amortizarea	6.838.169	12.376.771	-	19.214.940
Amortizarea aferenta iesirilor	(498.070)	(9.645)	-	(507.715)
Reglare amortizare cumulata	-	(3.908.921)	-	(3.908.921)
Sold la 31 decembrie 2014	54.670.346	71.991.065	-	126.661.411
<b>Valoare contabila</b>				
Sold la 1 ianuarie 2013	3.932.267	32.288.798	52.902.484	89.123.549
Sold la 31 decembrie 2013	7.535.629	22.233.472	68.087.692	97.856.793
Sold la 31 decembrie 2014	2.893.958	65.296.383	26.368.312	94.558.653

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 Societatii avand intentia finalizarii investitiilor in curs pentru care dispune de resursele financiare.

**SN Nuclearelectrica SA**

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

**7. INVESTITII FINANCIARE**

Investitiile financiare sunt reprezentate in principal de investitia in Energonuclear S.A. ("Energonuclear") dupa cum este mentionat in continuare.

Entitatea	Tara de origine	31 decembrie 2014 % din totalul actiunilor	31 decembrie 2013 % din totalul actiunilor
Energonuclear	Romania	100	84,65

Entitatea	Tara de origiue	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 soeial al Energonuclear SA. Alti actionari in Energonuclear la 31 deembrie 2013:

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

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

*Continuitatea activitatii Energonuclear S.A.*

La 31 deembrie 2014 exista incertitudini cu privire la eapacitatea Energonuclear de a-si continua activitatea. Operatiunile viitoare ale Energonuclear in relatie eu 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 dtina o participare in JV, in afara apurturilor initiale care sa asigure protejarca investitiilor SNN in Energonuclear.

Totodata, Strategia aprobata pentru continuarea Proiectului are in vedere valorificarea activclor 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 Strategici.

In contextul noilor politici europene de energie si mediu pentru orizontul de timp 2030, energia nucleara este o alternativa sustnabila pentru atingerea tintelor ambitioase de reducere a emisiilor de gaze cu efect dc 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 Romanici 2007-2020, aprobata prin Hotararea Guvernului nr. 1069/2007.

## SN Nuclearelectrica SA

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

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

Suportul Guvernului Romanei 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.

## 8. STOCURI

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

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Piese de schimb	209.795.452	212.237.925
Consumabile si alte materiale	56.023.769	63.839.877
Combustibil nuclear	86.686.002	84.973.799
Uraniu	36.379.148	18.487.562
Alte stocuri	8.781.126	6.764.157
<b>Total</b>	<b>397.665.497</b>	<b>386.303.320</b>

## 9. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

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

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Creante comerciale	176.034.614	100.114.123
Provizioanc pentru creante comerciale	(14.132.449)	(14.203.561)
Alte creante	33.558.220	63.992.335
Provizioane pentru alte creante	(3.254.200)	(2.500.647)
Taxe si impozite	47.912.676	49.642.348
<b>Total</b>	<b>240.118.861</b>	<b>197.044.598</b>

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 Societatii, in timp ce catre Enel Energie Muntenia S.A. vanzarile din anul 2014 au reprezentat 13% (2013: 6%), iar catre Enel Energic S.A. au reprezentat 11% (2013: 17%).

## SN Nuclearelectrica SA

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

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

Societatea a incasat in cursul anului 2014 creanta comereiala in valoare de 11.249.674 RON la 31 decembrie 2013 de la Hidroelectrica. La 31 decembrie 2014, Societatea nu are creante comerciale de ineasat 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, Societatea 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 individuale, conventia a fost respectata de catre Hidroelectrica.

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

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

La 31 decembrie 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).

## 10. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR SI DEPOZITE BANCARE

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

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Conturi curente la banci in RON	1.150.439.704	738.196.975
Conturi curente la banci in valuta	1.858.921	1.083.278
<b>Total numerar si echivalente de nnmerar</b>	<b>1.152.298.625</b>	<b>739.280.253</b>

La 31 decembrie 2014 pozitia "Depozite bancare" include o suma de 31.442.715 RON aferenta scrisorilor de garantie bancara emise de diferite banci in favoarea Societatii pentru care s-a constituit garantie in numerar (31 decembrie 2013: 22.525.705 RON), avand maturitatea pana la un an.

## 11. CAPITALURI PROPRII

### Capital Social

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

Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel:

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Capital social statutar subscris (valoare nominala)	2.817.827.560	2.817.827.560
Diferente aferente retrarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
<b>Capital social (valoare retratata)</b>	<b>3.013.330.303</b>	<b>3.013.330.303</b>

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.

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

**SN Nuclearelectrica SA**

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

SOCIETATEA SA SNN & PARTENERI  
25 MAR 2015  
For information purposes

Structura actionariatului la 31 decembrie 2014 si 31 decembrie 2013 este dupa cum urmeaza:

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 SA	27.408.381	9,7270%
Alti investitori	25.368.236	9,0025%
<b>TOTAL</b>	<b>281.782.756</b>	<b>100%</b>

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

*Prime de emisiune*

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

*Rezerva platita in avans*

Rezervele platite in avans sunt in suma de 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 rezerva din reevaluare este in suma de 313.405.061 RON (337.713.566 RON: 31 decembrie 2013), prezentata net de datoria privind impozitul amanat.

*Rezultatul reportat*

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Societatii. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza acestor situatii financiare intocmite in conformitate cu OMFP 1286/2012 cu modificarile ulterioare. In cursul anului 2014 Societatea a

**SN Nuclearelectrica SA**

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

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

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.

**12. IMPRUMUTURI**

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

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An seadenta
<b>Sold la 1 ianuarie 2014</b>			<b>1.946.646.914</b>	
Trageri noi			-	
<b>Rambursari, din care</b>			<b>(217.050.422)</b>	
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
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>22.375.771</b>	
<b>Sold la 31 decembrie 2014</b>			<b>1.751.972.263</b>	

(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
<b>Total imprumuturi pe termen lung</b>	<b>1.751.972.263</b>	<b>1.946.646.914</b>
<b>Mai mult: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung</b>	<b>(210.862.486)</b>	<b>(210.644.364)</b>
<b>Mai putin: soldul comisiunilor de angajament si asigurare (termen lung)</b>	<b>(44.918.135)</b>	<b>(60.574.928)</b>
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>1.496.191.642</b>	<b>1.675.427.622</b>

## SN Nuclearelectrica SA

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

Imprumuturile pe termen lung sunt detaliate dupa cum urmeaza:

### a) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – ALSTOM*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 10,7 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 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 Finantelor Publice.

### e) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – GENERAL ELECTRIC*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2003. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 29,5 milioane USD. Suma datorata la 31 decembrie 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 decembrie 2013: 90



## SN Nuclearelectrica SA

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

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

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: 51.927.674 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

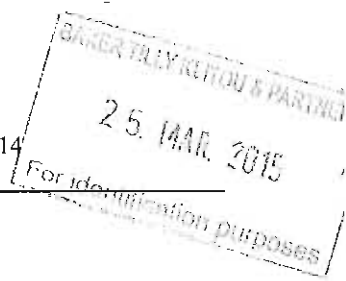
Imprumuturile cu bancile straine contractate de la Societe Generale ("SG") si EURATOM sunt garantate de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. In plus, imprumuturile de la SG sunt garantate de catre asiguratorii externi (COFACE, SACE, EDC si Eximbank – New York) si sunt emise bilete la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

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Portiunca 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)	-
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>204.680.260</b>	<b>212.785.513</b>



**13. FURNIZORI SI ALTE OBLIGATII**

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

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Furnizori de imobilizari	50.493.364	66.309.815
Furnizori	137.853.316	130.365.966
Obligatii privind beneficiile angajatilor	13.272.224	12.666.155
Datorii catre stat	22.683.546	22.213.373
Dividende de plata	457.076	-
Alte datorii	19.606.621	11.403.627
<b>Total</b>	<b><u>244.366.147</u></b>	<b><u>242.958.936</u></b>

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).

**14. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	31.948.595	103.323.838
Cheltuiala/(Venit) net din impozit amanat	(10.686.446)	(9.025.117)
<b>Total</b>	<b><u>21.262.149</u></b>	<b><u>94.298.721</u></b>

La 31 decembrie 2013 Societatea 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.

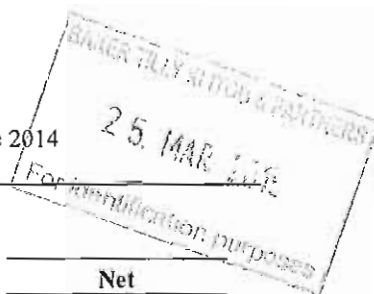
Reconcilierea cotei efective de impozitare:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>154.326.804</b>	<b>517.690.201</b>
Impozit pe profit la rata statutară de 16%	24.692.289	82.830.432
Efectul cheltuielilor nedeductibile	5.392.456	9.702.035
Taxarea rezervelor din reevaluare	8.915.537	4.379.893
Efectul veniturilor neimpozabile	(6.869.206)	6.891.645
Reluarea impozitului amanat	(10.686.446)	(9.025.117)
Profit reinvestit	(86.913)	-
Efectul altor diferente	(95.568)	(480.167)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b><u>21.262.149</u></b>	<b><u>94.298.721</u></b>

**SN Nuclearelectrica SA**

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

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



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)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>(5.372.578)</b>	<b>202.971.545</b>	<b>197.598.967</b>

31 Decembrie 2013	Active	Datorii	Net
Imobilizări corporale	-	200.581.398	200.581.398
Stocuri	-	11.897.221	11.897.221
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.193.205)	-	(4.193.205)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>(4.193.205)</b>	<b>212.478.619</b>	<b>208.285.414</b>

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	146.008.686	(8.090.043)	62.662.755	200.581.398	(9.438.692)	-	191.142.705
Imobilizari necorporale	-	-	-	-	146.666	-	146.666
Stocuri	12.029.413	(132.192)	-	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)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>154.647.776</b>	<b>(9.025.117)</b>	<b>62.662.755</b>	<b>208.285.414</b>	<b>(10.686.446)</b>	<b>-</b>	<b>197.598.967</b>

**15. 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	-
<b>Total</b>	<b>33.267.120</b>	<b>26.207.527</b>

**SN Nuclearelectrica SA**

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

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

BRARER TILLY ALITOU & PARTNER  
25 MAR 2015  
For identical purposes

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 (alte 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%	2,78%
Tabele de mortalitate	Ratele de mortalitate din Romania 2009-2010	Ratele de mortalitate din Romania 2009-2010
Media salariului brut	5.405	5.388

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

- randamentul mediu real este calculat pe baza estimarii ratei inflatiei si a curbei randamentelor obligatiunilor guvernamentale pe piata activa la 31 decembrie 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.

## 16. 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
<b>Total</b>	<b>1.685.350.384</b>	<b>1.829.187.376</b>

### (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
	<b>10.843.782</b>	<b>10.987.771</b>

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).

## SN Nuclearelectrica SA

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

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

25 MAR 2015

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

### 17. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	2014	2013
Alte cheltuieli eu 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	33.514.250
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	71.788.411	60.066.975
<b>Total</b>	<b>486.370.170</b>	<b>402.153.592</b>

#### Cheltuieli cu ANDR

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

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

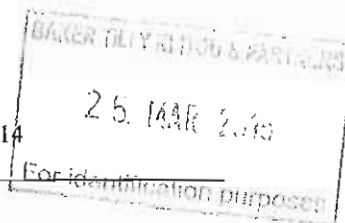
Potrivit acestui act legislativ, contributia anuala pentru dezafectare se achita pe durata de viata proiectata a unitatilor nucleare, iar contributia anuala directa pentru depozitarea definitiva se achita pe durata de exploatare a unitatilor nucleare, si in consecinta, ANDR isi asuma responsabilitatea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

Incepand cu anul 2014, societatile au obligatia de a declara si plati impozitul pe constructii speciale. Valoarea acestui impozit este de 1,5% 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 eu diverse taxe si cheltuieli privind provizioanele.

**SN Nuclearelectrica SA**

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

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***18. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Venituri din dobanzi	29.477.239	41.073.150
Venituri din diferente de curs valutar	67.072.602	187.941.250
Venituri din dividende	403.993	-
<b>Total venituri financiare</b>	<b>96.953.834</b>	<b>229.014.400</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(92.909.492)	(142.897.611)
Cheltuieli privind dobanzile	(24.926.715)	(29.522.603)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(117.836.207)</b>	<b>(172.420.214)</b>
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>	<b>(20.882.373)</b>	<b>56.594.186</b>

**19. ALTE VENITURI**

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Venituri din subventii pentru investitii	14.381.193	14.386.437
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	1.576.890	104.591.378
Alte venituri	3.671.159	7.541.556
<b>Total</b>	<b>19.629.242</b>	<b>126.519.371</b>

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. eoroborat cu incheierea unei conventii de reesalonare cu Hidroelectrica S.A. in iunie 2013 (vezi Nota 9). In anul 2014, veniturile din penalitati sunt in cuantum de 1.576.890 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.

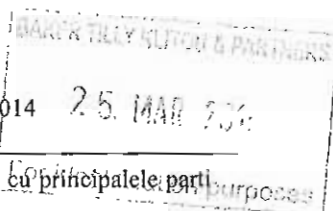
**20. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE****i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

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

Societatea a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand: vanzari de energie electrica (Electrica Furnizare, OPCOM), achizitia de servicii de transport a energiei electrice si echilibrare (CN Transelectrica SA) si achizitie de uraniu (Compania Nationala a Uraniului).

**SN Nuclearelectrica SA**

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

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

Societatea 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				
RAAN	-	-	-	7.825.064
Complexul Energetic Oltenia	-	17.087.881	-	-
Transelectrica	1.154.692	21.025.100	114.674	153.890
Hidroelectrica	-	41.163.421	17.649.031	52.570.163
<b>Total</b>	<b>545.613.478</b>	<b>750.326.628</b>	<b>55.017.466</b>	<b>79.424.432</b>

	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
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	-
Electrica Furnizare	139.674	808.767	5.343	-
<b>Total</b>	<b>445.879.810</b>	<b>468.204.607</b>	<b>61.665.534</b>	<b>53.039.468</b>

**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 12).

**iii) Salarizarea conducerii Societatii**

Conducerea Societatii este formata din:

- membrii Consiliului de Administratie care au incheiate contracte de mandat cu societatea;
- directorii cu contracte de mandat din cadrul Societatii;
- alti directori din cadrul Societatii care au incheiate contracte individuale de munca, in conditiile prevazute in contractele colective de munca, dupa caz.

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

**SN Nuclear Electrica SA**

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

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

STAVROU &amp; PARTNERS

25. MAR 2015

for information purposes

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Remuneratia eonducerii Societatii	5.631.501	4.491.563
	<u>5.631.501</u>	<u>4.491.563</u>

**21. REZULTATUL PE ACTIUNE**

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

*(i) Rezultatul de baza pe actiune*

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Profitul net al exercitiului financiar	133.064.655	423.391.480
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)	<u>0,47</u>	<u>1,64</u>

*(ii) Rezultatul diluat pe actiune*

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Profitul net al exercitiului financiar	133.064.655	423.391.480
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 11)	19.626.744	19.437.670
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (dilate) la 31 decembrie (a) + (b)	301.409.500	277.803.430
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	<u>0,44</u>	<u>1,52</u>

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

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

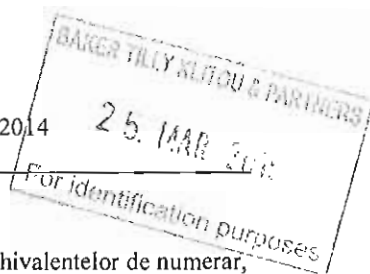
Societatea nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare. In ciuda faptului ca nu exista acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management avand in vedere nevoile financiare ale Societatii pentru a gestiona eficient riscurile si oportunitatile. Departamentul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

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

**SN Nuclarelectrica SA**

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

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



*a) Riscul valutar*

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

Moneda functionala a Societatii este RON. Societatea este expusa fluctuatiilor cursului de schimb valutar la numerarul si echivalentele de numerar, achiziitiile si imprumuturilor pe termen lung exprimate in alta moneda decat moneda functionala a Societatii. Monedele care expun Societatea la acest risc sunt, in principal, EUR, USD, CAD si GBP. Imprumuturile pe termen lung sunt denumite in moneda straina si sunt convertite in RON, la cursul de schimb de la data bilantului, comunicat de Banca Nationala a Romaniei. Diferentele rezultate sunt incluse in contul de profit si pierdere si nu afecteaza fluxul de numerar pana in momentul lichidarii datoriei.

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

	Valoare contabila (*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP
<b>31 decembrie 2014</b>						
<b>Active monetare</b>						
Numerar si echivalente de numerar	1.152.298.625	1.148.300.083	1.173.963	2.487.596	125.895	211.088
Plati efectuate in avans	18.546.205	17.756.209	426.191	4.091	359.714	-
<b>Expunere bruta</b>	<b>1.170.844.830</b>	<b>1.166.056.292</b>	<b>1.600.154</b>	<b>2.491.687</b>	<b>485.609</b>	<b>211.088</b>
<b>Datorii monetare</b>						
Datorii comerciale si furnizori de imobilizari	(188.346.680)	(151.537.898)	(5.457.969)	(18.003.310)	(12.774.634)	(572.868)
Imprumuturi	(1.751.972.263)	-	(1.197.517.785)	(32.667.936)	(521.786.542)	-
<b>Expunerea bruta</b>	<b>(1.940.318.943)</b>	<b>(151.537.898)</b>	<b>(1.202.975.754)</b>	<b>(50.671.246)</b>	<b>(534.561.176)</b>	<b>(572.868)</b>
<b>Expunere neta in situatia pozitiei financiare</b>	<b>(769.474.113)</b>	<b>1.014.518.394</b>	<b>(1.201.375.600)</b>	<b>(48.179.559)</b>	<b>(534.075.567)</b>	<b>(361.780)</b>

	Valoare contabila	RON	EUR	USD	CAD
<b>31 decembrie 2013</b>					
Datorii comerciale si furnizori de imobilizari	(196.675.781)	(133.559.163)	(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)
<b>Expunerea bruta in situatia pozitiei financiare</b>	<b>(2.143.322.694)</b>	<b>(185.486.836)</b>	<b>(1.290.722.205)</b>	<b>(56.761.846)</b>	<b>(610.351.807)</b>

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



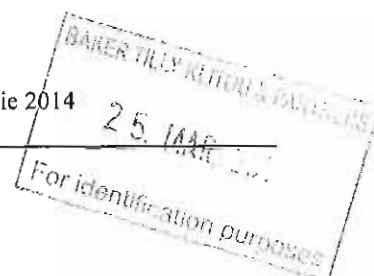
**SN Nuclearelectrica SA**

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

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

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


**Analiza de senzitivitate**

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

	Profit 2014	Profit 2013
EUR	120.457.591	129.072.221
USD	5.316.293	5.397.422
CAD	53.504.679	61.193.568
GBP	78.396	
<b>Total</b>	<b>179.356.959</b>	<b>195.663.211</b>

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2014 si la 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	(120.457.591)	(129.072.221)
USD	(5.316.293)	(5.397.422)
CAD	(53.504.679)	(61.193.568)
GBP	(78.396)	
<b>Total</b>	<b>(179.356.959)</b>	<b>(195.663.211)</b>

**b) Riscul de rata a dobanzii**

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

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

	Valoare contabila (*)	
	31 Decembrie 2014	31 Decembrie 2013
<b>Instrumente cu rata fixa</b>		
Active financiare	1.142.345.868	1.193.866.649
	<b>1.142.345.868</b>	<b>1.193.866.649</b>
<b>Instrumente cu rata variabila</b>		
Datorii financiare	(1.751.972.263)	(1.946.646.913)
	<b>(1.751.972.263)</b>	<b>(1.946.646.913)</b>

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

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

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la situatiile financiare individuale 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*

25 MAR 2015  
For identification purposes

O modificare a ratelor de dobanda cu 100 puncte de baza la data raportarii ar fi determinat cresterea (scaderea) profitului sau pierderii cu valorile prezentate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in mod particular cursurile de schimb valutar, raman constante.

	Profit sau pierdere	
	100pb crestere	100pb scadere
<b>31 decembrie 2014</b>		
Instrumente cu rata variabila	(17.519.723)	17.519.723
<b>Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)</b>	<b>(17.519.723)</b>	<b>17.519.723</b>
<b>31 decembrie 2013</b>		
Instrumente cu rata variabila	(19.466.469)	19.466.469
<b>Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)</b>	<b>(19.466.469)</b>	<b>19.466.469</b>

*c) Riscul de credit*

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

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

La 31 decembrie 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 9).

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

	31 decembrie 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	63.166.756	619.840.299
Altele	57.405.677	5.832.845
<b>Total numerar si depozite bancare</b>	<b>1.183.741.340</b>	<b>1.443.805.958</b>

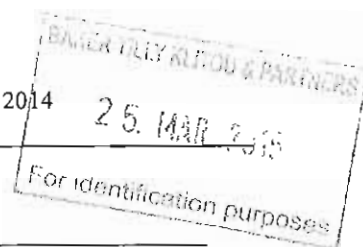
Expunerea maxima la riscul de credit la data raportarii a fost:

	Valoarea neta	
	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
<b>Active financiare</b>		
Creante comerciale	161.902.165	85.910.562
Depozite bancare	31.442.715	704.525.705
Numerar si echivalente de numerar	1.152.298.625	739.280.253
Alte creante	78.216.696	111.134.036
	<b>1.423.860.201</b>	<b>1.640.850.556</b>

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

**SN Nuclearelectrica SA**

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



Situatia vechinii 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
Ncajunse la scadenta	131.255.548	-	82.578.115	-
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	-	781.707	-
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)
<b>Total</b>	<b>176.034.614</b>	<b>(14.132.449)</b>	<b>100.114.123</b>	<b>(14.203.561)</b>

Situatia vechimii altor creante, inclusiv TVA de recuperat, 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
Ncajunse la scadenta	76.593.452	-	111.124.926	-
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)
<b>Total</b>	<b>81.470.896</b>	<b>(3.254.200)</b>	<b>113.634.683</b>	<b>(2.500.647)</b>

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

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

*d) Riscul de lichiditate*

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

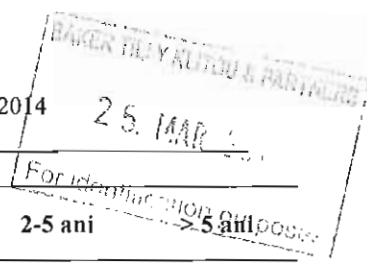
O politica prudenta de gestionare a riscului de lichiditate implica mentinerea unui nivel suficient de numerar si echivalente de numerar si disponibilitatea finantarii prin facilitati de credit contractate adecvate. Considerand natura dinamica a activitatii, Societatea doreste sa mentina flexibilitatea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

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

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la situatiile financiare individuale intocmitc pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014

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



	Valoare contabila (*)	Valoare contractuala	<12 luni	1-2 ani	2-5 ani	> 5 ani
<b>31 decembrie 2014</b>						
<b>Datorii financiare</b>						
Imprumuturi (*)	1.751.972.263	1.822.642.780	227.618.726	223.786.497	670.525.432	700.712.125
Furnizori si furnizori de imobilizari	188.346.680	188.346.680	188.346.680	-	-	-
Alte datorii	56.019.467	56.019.467	56.019.467	-	-	-
	<b>1.996.338.410</b>	<b>2.067.008.927</b>	<b>471.984.873</b>	<b>223.786.497</b>	<b>670.525.432</b>	<b>700.712.125</b>
	<b>Valoarc contabila</b>	<b>Valoare contractuala</b>	<b>&lt;12 luni</b>	<b>1-2 ani</b>	<b>2-5 ani</b>	<b>&gt; 5 ani</b>
<b>31 decembrie 2013</b>						
<b>Datorii financiare</b>						
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	196.675.781	196.675.781	196.675.781	-	-	-
Alte datorii	46.283.155	46.283.155	46.283.155	-	-	-
	<b>2.189.605.849</b>	<b>2.270.002.210</b>	<b>477.029.834</b>	<b>222.158.541</b>	<b>665.632.959</b>	<b>905.180.876</b>

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

 (ii) Gestionarea capitalului

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

 e) Valoarea justa a instrumentelor financiare

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite desfasurate in conditii obiective intre parti interesate si in cunostinta de cauza, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de numerar, dupa caz. La 31 decembrie 2014 si 31 decembrie 2013, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.

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

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
<b>31 decembrie 2014</b>			
<b>Active financiare</b>			
Creante comerciale nete	161.902.165	161.902.165	2
Numerar si echivalente de numerar	1.152.298.625	1.152.298.625	2
Depozite bancare	31.442.715	31.442.715	2
Alte creante nete	78.216.696	78.216.696	2
	<b>1.423.860.201</b>	<b>1.423.860.201</b>	

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

**SN Nuclearelectrica SA**

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

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

 PricewaterhouseCoopers  
 25. MAR 2015  
 For identification purposes

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
<b>31 decembrie 2013</b>			
<b>Active financiare</b>			
Creante comerciale nete	85.910.562	85.910.562	2
Numerar si echivalente de numerar	739.280.253	739.280.253	2
Depozite bancare	704.525.705	704.525.705	2
Alte creante nete	111.134.036	111.134.036	2
	<b>1.640.850.556</b>	<b>1.640.850.556</b>	

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
<b>31 decembrie 2014</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi financiare pe termen lung	1.496.191.642	1.496.191.642	2
	<b>1.496.191.642</b>	<b>1.496.191.642</b>	

<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	188.346.680	188.346.680	2
Imprumuturi, portiunea pe termen scurt a imprumuturilor pe termen lung	204.680.260	204.680.260	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	56.019.467	56.019.467	2
	<b>449.046.407</b>	<b>449.046.407</b>	

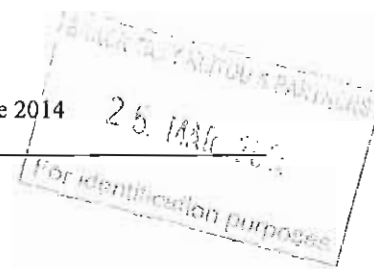
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
<b>31 decembrie 2013</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi financiare pe termen lung	1.675.427.622	1.675.427.622	2
	<b>1.675.427.622</b>	<b>1.675.427.622</b>	

<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	196.675.781	196.675.781	2
Imprumuturi, portiunea pe termen scurt a imprumuturilor pe termen lung	212.785.513	212.785.513	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	46.283.155	46.283.155	2
	<b>455.744.449</b>	<b>455.744.449</b>	

## SN Nuclearelectrica SA

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

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



### (iii) Alte riscuri

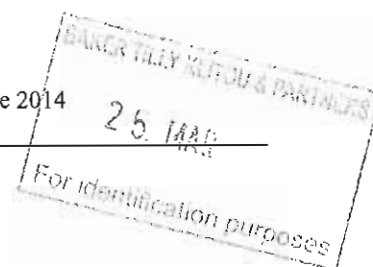
#### a) *Riscul operational*

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

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

#### b) *Riscul de reglementare*

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



## 23. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE

### (i) Impozitare

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

### (ii) 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

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 2014 si la 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 2014 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea este asigurata impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul (ii) de mai sus.

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

### (iv) Litigii in curs

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

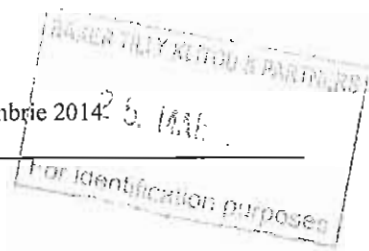
### (v) Angajamente

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

## SN Nuclear Electrica SA

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014<sup>2</sup> 5. MAR.

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



### 24. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

#### *Majorarea capitalului social*

In baza Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 8/6.10.2014, a fost aprobată 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 cu 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