



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatii Financiare Consolidate  
la data si pentru exercitiul financiar incheiat la  
**31 decembrie 2016**

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 decembrie 2016

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

		<b>31 decembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
		<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Active</b>	<b>Nota</b>		
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	<u>5</u>	7.249.582.386	7.615.323.640
Imobilizari necorporale	<u>6</u>	80.660.034	80.006.400
<b>Total active imobilizate</b>		<b>7.330.242.420</b>	<b>7.695.330.040</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	<u>7</u>	331.056.533	323.222.357
Impozit pe profit de recuperat		-	1.173.730
Creante comerciale si alte creante	<u>8</u>	162.099.518	163.579.415
Plati efectuate in avans		12.699.411	12.073.377
Depozite bancare	<u>9</u>	1.245.073.268	1.103.841.528
Numerar si echivalente de numerar	<u>9</u>	264.200.287	259.943.096
<b>Total active circulante</b>		<b>2.015.129.017</b>	<b>1.863.833.503</b>
<b>Total active</b>		<b>9.345.371.437</b>	<b>9.559.163.543</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social	<u>10</u>	3.210.641.253	3.210.641.253
Prime de emisiune	<u>10</u>	31.474.149	31.474.149
Rezerva pentru plati in avans la capitalul social	<u>10</u>	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	<u>10</u>	1.773.743.734	1.773.743.734
Rezultatul reportat	<u>10</u>	2.469.110.336	2.457.912.749
<b>Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii</b>		<b>7.506.523.009</b>	<b>7.495.325.422</b>
Interese fara control		-	-
<b>Total capitaluri</b>		<b>7.506.523.009</b>	<b>7.495.325.422</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	<u>11</u>	1.087.961.815	1.279.606.054
Venituri in avans pe termen lung		143.446.616	157.791.277
Datorii privind impozitul amanat	<u>13</u>	163.087.603	173.496.018
Obligatii privind beneficiile angajatilor	<u>14</u>	31.907.053	31.796.021
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.426.403.087</b>	<b>1.642.689.370</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	<u>12</u>	178.902.336	197.428.572
Impozit pe profit datorat		6.432.070	-
Venituri in avans pe termen scurt		6.181.408	21.671.875
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	<u>11</u>	220.929.527	202.048.304
<b>Total datorii curente</b>		<b>412.445.341</b>	<b>421.148.751</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.838.848.428</b>	<b>2.063.838.121</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>9.345.371.437</b>	<b>9.559.163.543</b>

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016

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

		<b>2016</b>	<b>2015</b>
		<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
	<b>Nota</b>		
<b>Venituri</b>			
Venituri din vanzarea energiei electrice	<u>15</u>	1.620.769.517	1.673.421.590
Venituri din transportul energiei electrice		26.861.292	75.247.078
<b>Total venituri</b>		<b>1.647.630.809</b>	<b>1.748.668.668</b>
Alte venituri	<u>19</u>	32.591.641	34.340.020
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Depreciere si amortizare		(474.779.554)	(493.762.157)
Cheltuieli cu personalul	<u>16</u>	(299.416.095)	(302.418.531)
Costul energiei electrice achizitionate		(22.665.212)	(26.828.898)
Reparatii si mentenanta		(126.128.089)	(129.820.114)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(26.861.292)	(75.247.078)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(21.243.702)	(18.721.768)
Costul cu combustibilul nuclear		(140.397.129)	(139.198.799)
Alte cheltuieli din exploatare	<u>17</u>	(411.046.290)	(437.911.061)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(1.522.537.363)</b>	<b>(1.623.908.406)</b>
<b>Profit din exploatare</b>		<b>157.685.087</b>	<b>159.100.282</b>
Cheltuieli financiare	<u>18</u>	(119.002.621)	(150.922.573)
Venituri financiare	<u>18</u>	89.989.985	168.405.487
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>		<b>(29.012.636)</b>	<b>17.482.914</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>128.672.451</b>	<b>176.583.196</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	<u>13</u>	(17.915.378)	(29.184.696)
<b>Profitul exercitiului financiar</b>		<b>110.757.073</b>	<b>147.398.500</b>
<b>Profit atribuibil:</b>			
Actionarilor Societatii		110.757.073	147.398.500
Intereselor fara control		-	-
<b>Profitul exercitiului financiar</b>		<b>110.757.073</b>	<b>147.398.500</b>

Situatiile financiare consolidate prezentate de la pagina 1 la 53 au fost aprobate pentru publicare de catre conducere la data de 22 martie 2017 si semnate in numele acestora de catre:

Daniela Lulache  
Director General



Mihai Darie  
Director Financiar

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia consolidata a rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016

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

	Nota	2016 (auditat)	2015 (auditat)
<b>Profitul exercitiului financiar</b>		<b>110.757.073</b>	<b>147.398.500</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		-	3.772.653
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	(603.624)
Castiguri/(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		(59.915)	1.447.515
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		<b>(59.915)</b>	<b>4.616.544</b>
<b>Rezultatul global total</b>		<b>110.697.158</b>	<b>152.015.044</b>
<b>Atribuibil:</b>			
Actionarilor Societatii		<b>110.697.158</b>	152.015.044
Intereselor fara control		-	-
<b>Rezultatul global total aferent exercitiului</b>		<b>110.697.158</b>	<b>152.015.044</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>			
Rezultatul de baza pe actiune (lei/actiune)	<u>22</u>	<b>0,37</b>	<b>0,50</b>
Rezultatul diluat pe actiune (lei/actiune)	<u>22</u>	<b>0,37</b>	<b>0,50</b>

*Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.*

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016

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

	Nota	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total	Interese fara control	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>		<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>1.773.743.734</b>	<b>2.457.912.749</b>	<b>7.495.325.422</b>	-	<b>7.495.325.422</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>									
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	110.757.073	<b>110.757.073</b>	-	<b>110.757.073</b>
<i>Alte elemente ale rezultatului global (AERG)</i>		-	-	-	-	(59.915)	<b>(59.915)</b>	-	<b>(59.915)</b>
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>		-	-	-	-	<b>110.697.158</b>	<b>110.697.158</b>	-	<b>110.697.158</b>
Dividende distribuite	<b>10</b>	-	-	-	-	(99.499.571)	<b>(99.499.571)</b>	-	<b>(99.499.571)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)</b>		<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>1.773.743.734</b>	<b>2.469.110.336</b>	<b>7.506.523.009</b>	-	<b>7.506.523.009</b>

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016

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

Nota	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total	Interese fara control	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat, retratat)</b>	<b>3.013.330.303</b>	<b>31.474.149</b>	<b>217.820.977</b>	<b>1.770.574.705</b>	<b>2.399.460.799</b>	<b>7.432.660.933</b>	-	<b>7.432.660.933</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	147.398.500	<b>147.398.500</b>	-	<b>147.398.500</b>
<i>Alte elemente ale rezultatului global (AERG)</i>	-	-	-	3.169.029	1.447.515	<b>4.616.544</b>	-	<b>4.616.544</b>
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>	-	-	-	<b>3.169.029</b>	<b>148.846.015</b>	<b>152.015.044</b>	-	<b>152.015.044</b>
Emisiune actiuni	197.310.952	-	(197.304.802)	-	-	<b>6.150</b>	-	<b>6.150</b>
Transfer la rezerve	(2)	-	-	-	-	<b>(2)</b>	-	<b>(2)</b>
Crestere rezerva platita in avans	-	-	1.037.362	-	(27.753)	<b>1.009.609</b>	-	<b>1.009.609</b>
Dividende distribuite	-	-	-	-	(90.366.312)	<b>(90.366.312)</b>	-	<b>(90.366.312)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>1.773.743.734</b>	<b>2.457.912.749</b>	<b>7.495.325.422</b>	-	<b>7.495.325.422</b>

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016

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

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>128.672.451</b>	<b>176.583.196</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	474.779.554	493.762.157
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	(193.717)	(877.223)
Ajustari de valoare ale stocurilor	5.808.166	(1.662.547)
Provizioane	7.670.139	8.588.083
Pierderi din cedarea activelor si impactul ajustarilor de valoare pentru imobilizari	5.776.726	102.904
Cheltuieli /(Venituri) financiare nete	28.692.798	(17.903.107)
<b>Modificari in:</b>		
Diminuare creante comerciale si alte creante	721.645	85.683.581
Crestere stocuri	(13.931.759)	(7.667.972)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(29.835.128)	(17.582.292)
Variatia cheltuielilor inregistrate in avans	(626.034)	-
Diminuare datorii comerciale si alte datorii	(15.851.467)	(27.234.197)
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare</b>	<b>591.683.374</b>	<b>691.792.583</b>
Impozit pe profit platit	(20.717.994)	(48.345.205)
Dobanzi incasate	15.438.854	18.700.167
Dobanzi platite	(10.468.684)	(13.629.233)
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>575.935.550</b>	<b>648.518.312</b>
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(8.379.259)	(8.262.645)
Achizitii de imobilizari corporale	(110.940.864)	(168.026.264)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	89.041	171.404
Crestere in depozite bancare	(141.231.740)	(1.072.398.813)
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(260.462.822)</b>	<b>(1.248.516.318)</b>
<b>Flux de numerar aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(211.824.851)	(210.715.164)
Plati de dividende	(99.390.686)	(88.209.568)
Emisiune de actiuni	-	6.150
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(311.215.537)</b>	<b>(298.918.582)</b>
<b>Cresterea/(Reducerea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>4.257.191</b>	<b>(898.916.588)</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 9)</b>	<b>259.943.096</b>	<b>1.158.859.684</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul exercitiului (a se vedea Nota 9)</b>	<b>264.200.287</b>	<b>259.943.096</b>

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE**

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) - cu sediul in Constanta, oras Cernavoda, strada Medgidiei, nr.2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007 si FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul in Arges, oras Mioveni, strada Campului, nr.1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Bucuresti, Sector 1, Strada Polona, nr. 65. Societatea are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/7403/1998, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

De asemenea, la 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear S.A. („Energonuclear”); societate cu sediul principal in Bucuresti, sector 2, strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, etaj 3 si inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

Prezentele situatii financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016, cuprind situatiile financiare ale Societatii si ale filialei sale Energonuclear, denumite impreuna "Grupul".

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

De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. Proiectul de schimbare a destinatiei initiale a Unitatii 5 este in curs de implementare si se estimeaza ca va fi finalizat in cursul anului 2018. Unitatea 5 este depreciata integral, deoarece nu exista niciun plan pentru a se continua constructia ca unitate nucleara.

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

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

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

Asa cum este prezentat in Nota 10, la 31 decembrie 2016 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.736.619 actiuni, reprezentand 82,4959% din capitalul social; Fondul Proprietatea S.A. care detine 27.408.381 actiuni, reprezentand 9,0903% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 25.368.851 actiuni, reprezentand 8,4138% din capitalul social.



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

Aceste situatii financiare consolidate au fost aprobate pentru publicare de catre conducerea Grupului la data de 22 martie 2017.

**2. BAZELE INTOCMIRII****a) Declaratia de conformitate**

Situatiile financiare consolidate ale Grupului au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/19.12.2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara – “IFRS – UE” (“OMFP 2844/2016”). In acceptiunea OMFP 2844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului European din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate.

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

**b) Bazele evaluarii**

Situatiile financiare consolidate au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia imobiliarilor corporale care sunt masurate la valoarea justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (a se vedea Nota 3d). Imobiliarile corporale, cu exceptia imobiliarilor corporale in curs de executie, care sunt inregistrate la cost istoric si cu exceptia activelor achizitionate inainte de 31 decembrie 2003, care includ ajustari cauzate de hiperinflatie conform cerintelor IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”, sunt contabilizate pe baza metodei reevaluarii.

**c) Moneda functionala si de prezentare**

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

**d) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale**

Pregatirea situatiilor financiare consolidate in conformitate cu IFRS presupune din partea conducerii utilizarea unor rationamente profesionale, estimari si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea recunoscuta a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor, duratele de viata estimate a activelor imobilizate (a se vedea Nota 3d), ipotezele folosite in determinarea valorii juste (a se vedea Nota 4 si Nota 23e), ipotezele in determinarea valorii juste a imobiliarilor corporale (a se vedea Nota 5), recunoasterea in categoria imobiliarilor corporale a pieselor de schimb care intrunesc conditiile cerute de IAS 16 (a se vedea Nota 5), recuperabilitatea creantelor comerciale (a se vedea Nota 8), ipotezele in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (a se vedea Nota 7), ipotezele in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (a se vedea Nota 14), ipotezele in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (a se vedea Nota 3q si Nota 19). Rezultatele efective pot diferi de valorile estimate.

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

Informatiile cu privire la ipotezele care implica un risc semnificativ pentru a rezulta ajustari semnificative in anii financiari ulterioari sunt incluse in Nota 20 (ipoteze cheie cu privire la continuitatea Proiectului Unitatilor 3 si 4).

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

### **3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE**

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

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

#### **a) Bazele consolidarii**

##### **(i) Combinari de intreprinderi**

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

Grupul evalueaza fondul comercial la data achizitiei astfel:

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

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

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

##### **(ii) Achizitii de interese fara control**

Interesele fara control sunt evaluate la valoarea proportionala a activelor nete identificabile la data achizitiei. Modificarile in procentul de detinere a Grupului in filiala care nu rezulta in pierderea controlului sunt contabilizate ca si tranzactii cu elemente de capitaluri proprii (adica tranzactii cu actionarii majoritari in calitatea lor de proprietari).

##### **(iii) Filiale**

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

##### **(iv) Pierderea controlului**

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

**(v) Tranzactii eliminate la consolidare**

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

**b) Tranzactii in moneda straina**

Tranzactiile in moneda straina sunt convertite in RON la cursurile de schimb valutar de la data tranzactiei. Activele si pasivele monetare, exprimate in valuta la sfarsitul exercitiului, sunt exprimate in RON la cursul de schimb de la acea data (cursul utilizat este cursul de schimb afisat de Banca Nationala a Romaniei). Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt incluse in contul de profit si pierdere al anului respectiv. Cursurile de schimb la 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015, pentru principalele valute in care Grupul realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2016	2015	31 decembrie 2016	31 decembrie 2015
RON/EUR	4,4900	4,4450	4,5411	4,5245
RON/USD	4,0569	4,0057	4,3033	4,1477
RON/CAD	3,0627	3,1363	3,1921	2,9858
RON/GBP	5,4964	6,1255	5,2961	6,1466

Activele si datoriile nemonetare exprimate intr-o moneda straina care sunt evaluate la valoarea justa sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb valutar de la data la care a fost determinata valoarea justa. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric intr-o moneda straina sunt convertite utilizand cursul de schimb valutar de la data tranzactiei.

**c) Ajustarea efectelor hiperinflatiei**

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

**d) Imobilizari corporale****Recunoastere si evaluare**

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

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

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

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 de raportare. 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.

Terenurile, constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri sunt contabilizate la valoare justa, 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.

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

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

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

Masinile, echipamentele si alte active, mai putin cladirile administrative si constructiile speciale sunt inregistrate la cost. Imobilizarile in curs de executie sunt inregistrate la costul de achizitie sau de constructie (retratate in raport cu unitatea de masura existenta la 31 decembrie 2003 pentru imobilizarile achizitionate inainte de 1 ianuarie 2004). In cadrul imobilizarilor in curs de executie au fost incluse si constructiile si apa grea ce vor fi utilizate pentru constructia Unitatilor 3 si 4.

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

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

***Costuri ulterioare***

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

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

### **Amortizarea**

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

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

Duratele de viata estimate sunt dupa cum urmeaza:

<b>Activ</b>	<b>Numar de ani</b>
Centrala Nucleara – Unitatile 1 si 2	30
Apa grea (Incarcatura pentru Unitatile 1 si 2)	30
Cladiri	45 – 50
Alte instalatii, utilaje si masini	3 - 20

Duratele de viata estimate ale Unitatilor 1 si 2, respectiv 30 de ani, iau in considerare un numar ore de functionare proiectate pe Unitate de 210.000 ore, echivalentul unui factor de capacitate de 80% pe o perioada de 30 ani. Pana la data de 31 decembrie 2016, factorul de capacitate cumulata realizat de la punerea in functiune al Unitatii 1 este de 90,37%, iar la Unitatea 2 de 94,79%, superior factorului de capacitate proiectat de 80%. Utilizand acesti factori de capacitate extrapolati la aceeasi valoare pentru restul duratei de viata, ar rezulta ca durata estimata de viata efectiva a unitatilor va fi de 26,5 ani pentru Unitatea 1, respectiv 25,3 ani pentru Unitatea 2; totusi, aceasta este o extrapolare liniara simplista, deoarece este de asteptat ca factorul mediu de capacitate realizat pana in prezent la ambele unitati sa scada gradual pana la finele duratei de viata initiale datorita fluajului canalelor de combustibil, deci uzurii inerente a unitatilor.

Experienta de exploatare a altor centrale nucleare de tip CANDU care au atins numarul orelor de functionare proiectate, indica faptul ca este posibila extinderea numarului de ore de functionare initiala dincolo de numarul de ore proiectate (210.000 ore). Grupul a contractat in februarie 2017 servicii specializate de asistenta tehnica in vederea determinarii posibilitatii de extindere a numarului orelor proiectate de functionare a Unitatii 1.

Conducerea Grupului este increzatoare in posibilitatea de extindere cu succes a numarului orelor de functionare a Unitatii 1, cu un numar de ore peste cele de functionare proiectate de 210.000, care ar putea asigura functionarea Unitatii 1 pana in anul 2026 si deci mentinerea duratei ramase de viata estimate, in conditiile unei durate de viata estimata pentru primul ciclu de functionare de 30 ani. Extinderea numarului orelor de functionare initiala depinde de rezultatele studiului contractat antementionat influentat preponderent de starea tehnica a Unitatii 1, precum si de decizia reglementatorului (CNCAN) la momentul solicitarii.

Prin extrapolarea rationamentului si tinand cont de durata ramasa de viata a Unitatii 2, coroborat cu factorul de capacitate al Unitatii 2 in perioada urmatoare aflat in legatura si cu ciclul de viata al Unitatii 2, durata de viata estimata este mentinuta si in cazul Unitatii 2. Valorile reziduale estimate in cazul ambelor unitati sunt nule, avand in vedere provocarile asociate proiectelor de retehnologizare ale unitatilor, dupa durata de viata initiala, prin care aceasta poate fi extinsa cu inca 25 ani dupa retehnologizare.

In functie de rezultatele efective in legatura cu extinderea duratei de viata initiale a Unitatii 1 dincolo de numarul orelor proiectate de functionare, estimarile privind durata de viata a ambelor unitati ar putea fi revizuite in exercitiile financiare urmatoare.

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

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

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

Castigul si pierderea din vanzari sunt determinate de diferenta dintre veniturile obtinute din vanzarea activului si valoarea contabila a acestuia, fiind recunoscute ca venituri operationale sau cheltuieli operationale in contul de profit si pierdere. Costul imprumuturilor contractate special pentru constructia unui element de imobilizare corporala este capitalizat in costul activului pana la data la care sunt realizate activitatile necesare pentru pregatirea activului, in vederea utilizarii sale prestabilite sau a vanzarii.

**e) Imobilizari necorporale**

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

***Cercetare si dezvoltare***

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

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

**f) Deprecierea activelor nefinanciare**

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

Valoarea recuperabila a unui activ sau a unei unitati generatoare de numerar este maximum dintre valoarea de utilizare si valoarea justa minus costurile de vanzare. La determinarea valorii de utilizare, fluxurile de numerar viitoare preconizate sunt actualizate pentru a determina valoarea prezenta, utilizand o rata de actualizare inainte de impozitare

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

care reflecta evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice activului sau a UGN-ului.

Pentru testarea deprecierei, activele care nu pot fi testate individual sunt grupate la nivelul celui mai mic grup de active care genereaza intrari de numerar din utilizarea continua si care sunt in mare masura independente de intrarile de numerar generate de alte active sau alte unitati generatoare de numerar.

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

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

### **g) Stocuri**

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

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

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

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

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

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

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

**h) Recunoasterea si derecunoasterea instrumentelor financiare nederivate*****Instrumente financiare nederivate***

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

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

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

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

***Datorii financiare nederivate***

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

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

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

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

**i) Creante comerciale si alte creante**

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

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

**j) Numerar si echivalente de numerar**

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



## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

### **k) Capitalul social**

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

### **l) Rezerva legala**

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

### **m) Rezerva platita in avans**

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

### **n) Dividende**

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

### **o) Datorii comerciale si alte datorii**

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

In conformitate cu IFRIC 21 "Impozite", Grupul recunoaste datoria privind impozitele si taxele guvernamentale de natura impozitului pe constructii speciale (aplicabil pana la 31 decembrie 2016) si impozitelor si taxelor locale la momentul aparitiei activitatii care determina plata, asa cum este definita de legislatia relevanta. In plus, o datorie privind impozitele este estimata progresiv, numai daca activitatea care determina plata apare pe parcursul unei perioade.

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

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

Grupul considera ca momentul recunoasterii datoriei este determinat de existenta in patrimoniul sau a activelor ce constituie baza de impozitare si in consecinta, datoria privind impozitul pe constructii speciale (aplicabil pana la 31 decembrie 2016) si impozitele si taxele locale este recunoscuta integral la data de 1 ianuarie in contrapartida cu cheltuiala aferenta. Sumele platite inainte de termenul specificat de legislatia in vigoare sunt recunoscute ca plati efectuate in avans si reluate ulterior pe cheltuieli la implinirea termenelor de plata prevazute de legislatia aferenta.

### **p) Imprumuturi**

Imprumuturile sunt recunoscute initial la valoarea justa, neta de costurile de tranzactionare. Ulterior recunoasterii initiale, imprumuturile sunt inregistrate la costul amortizat, orice diferenta intre sumele primite (nete de costurile de

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

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

**q) Subventii guvernamentale**

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

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

**r) Impozitul pe profit**

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

**(i) Impozitul curent**

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

**(ii) Impozitul amanat**

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

Impozitul amanat nu se recunoaste pentru:

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

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

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

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

O creanta cu impozitul amanat este recunoscuta pentru pierderi fiscale neutilizate, creditele fiscale si diferentele temporare deductibile, numai in masura in care este probabila realizarea de profituri viitoare taxabile care sa poata fi 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**

Grupul considera impactul pozitiei taxelor incerte si daca taxe si dobanzi suplimentare pot fi datorate, la determinarea valorii impozitului curent si amanat. Aceasta evaluare se bazeaza pe estimari si ipoteze si poate implica o serie de rationamente profesionale cu privire la evenimente viitoare. Informatii noi care pot deveni disponibile pot determina Grupul 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.

**s) Beneficiile angajatilor**

**(i) Planuri de beneficii determinate**

Un plan de beneficii determinat este un plan de beneficii post-angajare, altul decat un plan de contributii determinat. Obligatiile nete ale Grupului in raport cu planurile de beneficii determinate sunt calculate separat pentru fiecare plan in parte, estimand valoarea beneficiilor viitoare pe care angajatii le-au obtinut in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in perioadele anterioare; aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezenta. Orice costuri nerecunoscute ale unor servicii anterioare, precum si valoarea justa a activelor planului 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 Grup, activul recunoscut este limitat la totalul dintre costurile nerecunoscute ale serviciilor anterioare si valoarea prezenta a beneficiilor economice disponibile sub forma unor rambursari viitoare din plan sau a unor reduceri ale contributiilor viitoare. Pentru a calcula valoarea prezenta a beneficiilor economice, se iau in considerare toate cerintele minime de finantare aplicabile oricarui plan din cadrul Grupului. Un beneficiu economic este disponibil Grupului daca este realizabil pe durata de viata a planului sau la decontarea datoriilor planului.

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

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

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

Castigurile sau pierderile generate de o reducere sau decontare trebuie sa cuprinda orice modificare rezultata a valorii actualizate a 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 Grupului in ceea ce priveste beneficiile pe termen lung acordate salariatilor este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariatii le-au castigat in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in cea anterioara. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justa a acestuia, iar valoarea justa a oricarui activ aferent este dedusa. Aceste beneficii sunt estimate utilizand metoda factorului de credit proiectat. Orice castiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in perioada in care apar.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

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

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

### **t) Provizioane**

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

### **u) Recunoasterea veniturilor**

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

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

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

### **v) Venituri si cheltuieli financiare**

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

### **w) Segmente de activitate**

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

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

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

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

### **x) Rezultatul pe actiune**

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

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

### **y) Parti afiliate**

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

### **z) Cheltuieli neprevazute**

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

### **aa) Comparative**

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

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

Pe parcursul anului curent Grupul a aplicat toate standardele noi si amendamentele la Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS), care sunt relevante pentru operatiunile sale si sunt in vigoare pentru perioadele contabile care incep la 1 ianuarie 2016, aprobate de Uniunea Europeana.

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

## **4. DETERMINAREA VALORILOR JUSTE**

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

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

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

Pentru clasificarea in ierarhia valorii juste a se vedea Nota 23e.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

***Imobilizari corporale***

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**5. IMOBILIZARI CORPORALE**

	<b>Terenuri</b>	<b>Centrale nucleare</b>	<b>Masini, echipamente si alte active</b>	<b>Imobilizari in curs de executie</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Cost</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)</b>	<b>28.689.128</b>	<b>6.072.194.991</b>	<b>1.744.966.641</b>	<b>1.124.092.132</b>	<b>8.969.942.892</b>
Intrari	1.006.071	-	14.087.194	125.931.414	<b>141.024.679</b>
Reevaluarea cladirilor/terenurilor/construcțiilor speciale	4.357.831	4.417.451	(5.002.628)	-	<b>3.772.654</b>
Compensarea amortizării cumulate la reevaluare	-	(673.807.684)	(64.438.939)	-	<b>(738.246.623)</b>
Transferuri	-	12.772.406	140.213.936	(152.986.343)	-
Transferuri stocuri	-	-	-	14.189.594	<b>14.189.594</b>
Transferuri piese de schimb	-	-	879.654	(879.654)	-
Iesiri	-	-	(2.050.146)	(61.643)	<b>(2.111.789)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)</b>	<b>34.053.030</b>	<b>5.415.577.164</b>	<b>1.828.655.712</b>	<b>1.110.285.501</b>	<b>8.388.571.407</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>	<b>34.053.030</b>	<b>5.415.577.164</b>	<b>1.828.655.712</b>	<b>1.110.285.501</b>	<b>8.388.571.407</b>
Intrari	-	-	13.256.072	93.632.951	<b>106.889.023</b>
Transferuri	-	164.223.252	29.262.697	(193.485.949)	-
Transferuri in imobilizari necorporale	-	-	-	(13.717.629)	<b>(13.717.629)</b>
Transferuri piese de schimb	-	-	-	289.417	<b>289.417</b>
Iesiri	-	-	(1.477.663)	(5.851.327)	<b>(7.328.990)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)</b>	<b>34.053.030</b>	<b>5.579.800.415</b>	<b>1.869.696.818</b>	<b>991.152.965</b>	<b>8.474.703.228</b>
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)</b>	<b>233.272</b>	<b>334.518.634</b>	<b>568.272.353</b>	<b>139.384.518</b>	<b>1.042.408.777</b>
Cheltuiala cu amortizarea	77.757	339.289.050	108.129.274	-	<b>447.496.081</b>
Reevaluarea cladirilor/terenurilor/construcțiilor speciale	2.490.087	29.408.719	(16.607.332)	-	<b>15.291.475</b>
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.838.455)	-	<b>(1.838.455)</b>
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	(13.106)	8.149.618	<b>8.136.511</b>
Compensarea amortizării cumulate la reevaluare	-	(673.807.684)	(64.438.939)	-	<b>(738.246.623)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)</b>	<b>2.801.116</b>	<b>29.408.719</b>	<b>593.503.795</b>	<b>147.534.136</b>	<b>773.247.765</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>	<b>2.801.116</b>	<b>29.408.719</b>	<b>593.503.795</b>	<b>147.534.136</b>	<b>773.247.765</b>
Cheltuiala cu amortizarea	51.838	346.011.604	113.783.192	-	459.846.634
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.463.222)	-	(1.463.222)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	187.914	-	-	(6.698.251)	(6.510.337)
<b>Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)</b>	<b>3.040.868</b>	<b>375.420.323</b>	<b>705.823.765</b>	<b>140.835.885</b>	<b>1.225.120.845</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)</b>	<b>28.455.856</b>	<b>5.737.676.357</b>	<b>1.176.694.288</b>	<b>984.707.614</b>	<b>7.927.534.114</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)</b>	<b>31.251.914</b>	<b>5.386.168.444</b>	<b>1.235.151.918</b>	<b>962.751.365</b>	<b>7.615.323.641</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)</b>	<b>31.012.162</b>	<b>5.204.380.093</b>	<b>1.163.873.053</b>	<b>850.317.080</b>	<b>7.249.582.386</b>

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(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 2016 de 383.525.007 RON (31 decembrie 2015: 404.188.599 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 31 decembrie 2016 de 315.465.551 RON (31 decembrie 2015: 332.439.518 RON).

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

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

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

La 31 decembrie 2015, pozitia "Depreciere si amortizare" include suma de 15.291.475 RON reprezentand cheltuieli rezultate din reducerea valorii contabile nete a activelor reevaluate precum si 8.136.511 RON provizion privind ajustarile pentru deprecierea imobilizarilor propuse spre casare in urma inventarierii anuale.

La 31 decembrie 2016, valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, recunoscuta in cadrul grupei "Imobilizari in curs de executie", este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2015: 273.960.000 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Grupul a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015 apa grea aferenta Unitatilor 3 si 4, finantata din surse proprii, este in suma de 158.470.146 RON, reprezentand aproximativ 75 de tone. Acest activ este prezentat in cadrul grupei "Imobilizari in curs de executie". Cantitatea totala de apa grea necesara pentru Unitatile 3 si 4 este de circa 1.100 de tone.

La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. La 31 decembrie 2016, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 136.980.000 RON (31 decembrie 2015: 136.980.000 RON). In martie 2014, actionarii Grupului au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Grupului, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

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

Investitiile principale efectuate de catre Grup in cursul anului 2016 pentru proiecte in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 cuprind:

- Imbunatatire performante termice generatori de abur Unitatea 1 - Magnetita in valoare de 39.084.621 RON (2015: 6.890.479 RON);
- Inlocuire sistem de excitatie Generrex Unitatea 1 in valoare de 20.747.092 RON (2015: 65.317.657 RON);
- Sisteme de filtrare in amonte de camerele de apa Unitatea 1, Unitatea 2 in valoare de 3.930.922 RON (2015: 435.555 RON);
- Imbunatatire sistem de abur viu in valoare de 3.486.372 RON (2015: 0 RON);
- Instalare porti de acces in zona camerei de admisie apa in valoare de 4.296.668 RON (2015: 1.369.250 RON);
- Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 8.116.594 RON (2015: 6.508.356 RON).



## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016

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

---

Principalele investitii puse in functiune in cursul exercitiului financiar 2016 se refera in principal la: instalare sistem de excitatie Generrex Unitatea 1 in valoare de 93.156.736 RON, instalare porti de acces in zona camerei de admisie apa in valoare de 5.665.917 RON, imbunatatire performante termice generatori de abur Unitatea 1 - Magnetita in valoare de 45.975.100 RON, retehnologizarea transformatoarelor de evacuare putere in valoare de 9.549.891 RON.

In luna decembrie 2016, Grupul a achizitionat 5.071 kg de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 9.621.247 RON (2015 : s-au achizitionat 6.000 kg apa grea in valoare de 11.095.440 RON).

La 31 decembrie 2016, valoarea contabila neta a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 648.115.181 RON (31 decembrie 2015: 652.998.148 RON). La 31 decembrie 2016, diferenta ramasa pana la 850.317.080 RON (31 decembrie 2015: 962.751.365 RON) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2, cum ar fi: instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.230.074 RON, imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 11.872.931 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 23.745.391 RON, extindere durata de viata Unitatea 1 cu 25 ani fata de durata de viata proiectata de 7.119.054 RON.

La 31 decembrie 2016, Grupul a achizitionat mijloace fixe pe credit de la furnizori in valoare de 9.115.867 RON (31 decembrie 2015: 14.625.875 RON).

### ***Dezafectarea unitatilor nucleare***

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in anul 2037. Grupul nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati, deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare; conform Hotararii Guvernului nr. 1080/2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Grup pe durata ramasa de viata a unitatilor nucleare si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (a se vedea Nota 17). Contributia platita de Grup in anul 2016 catre ANDR este in valoare de 93.058.314 RON (2015: 95.467.009 RON).

### ***Active gajate***

La 31 decembrie 2016, respectiv la 31 decembrie 2015 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**6. IMOBILIZARI NECORPORALE**

	<b>Licente si software</b>	<b>Software pentru centrala nucleara si alte imobilizari corporale</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Cost</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)</b>	<b>57.869.034</b>	<b>167.513.654</b>	<b>225.382.688</b>
Intrari	2.320.593	5.945.053	<b>8.265.646</b>
Transferuri	50.000	(50.000)	-
Iesiri	(30.874)	(31.505)	<b>(62.379)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)</b>	<b>60.208.753</b>	<b>173.377.202</b>	<b>233.585.955</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>	<b>60.208.753</b>	<b>173.377.202</b>	<b>233.585.955</b>
Intrari	1.894.136	6.485.123	<b>8.379.259</b>
Transferuri	-	13.717.629	<b>13.717.629</b>
Iesiri	(35.737)	(1.738.827)	<b>(1.774.565)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)</b>	<b>62.067.152</b>	<b>191.841.126</b>	<b>253.908.278</b>
<b>Amortizare cumulata</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)</b>	<b>54.807.900</b>	<b>75.995.507</b>	<b>130.803.406</b>
Cheltuiala cu amortizarea	4.756.730	18.081.359	<b>22.838.089</b>
Amortizarea aferenta iesirilor	(30.874)	(31.067)	<b>(61.941)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)</b>	<b>59.533.756</b>	<b>94.045.799</b>	<b>153.579.555</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>	<b>59.533.756</b>	<b>94.045.799</b>	<b>153.579.555</b>
Cheltuiala cu amortizarea	2.076.055	19.367.199	21.443.254
Amortizarea aferenta iesirilor	(35.737)	(1.738.827)	(1.774.565)
<b>Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)</b>	<b>61.574.073</b>	<b>111.674.170</b>	<b>173.248.244</b>
<b>Valoare contabila</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2015</b>	<b>3.061.134</b>	<b>91.518.147</b>	<b>94.579.281</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2015</b>	<b>674.997</b>	<b>79.331.403</b>	<b>80.006.400</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>493.078</b>	<b>80.166.956</b>	<b>80.660.034</b>

Imobilizarile necorporale reprezinta in principal sisteme software de management integrat in valoare de 26.435.773 RON la 31 decembrie 2016 (31 decembrie 2015: 26.262.901 RON) si au fost incluse in categoria Software pentru centrala nucleara si alte imobilizari necorporale.

**7. STOCURI**

La 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015, stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2016 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2015 (auditat)</b>
Piese de schimb	130.820.218	140.662.839
Consumabile si alte materiale	45.107.372	46.920.353
Combustibil nuclear	102.355.393	98.500.893
Uraniu	49.372.687	28.328.866
Alte stocuri	3.400.862	8.809.406
<b>Total</b>	<b>331.056.533</b>	<b>323.222.357</b>

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**8. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE**

La 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	137.739.961	139.114.866
Provizioane pentru creante comerciale	(12.846.744)	(12.848.554)
Alte creante	13.113.869	16.114.234
Provizioane pentru alte creante	(3.468.965)	(3.660.872)
Taxe si impozite	27.561.397	24.859.741
<b>Total</b>	<b>162.099.518</b>	<b>163.579.415</b>

La 31 decembrie 2016, principalele creante comerciale in sold sunt de la: Electrica Furnizare S.A. – 30.893.082 RON (31 decembrie 2015: 7.710.109 RON), GEN-I d.o.o. – 15.251.159 RON (31 decembrie 2015: 20.933.593 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 10.677.949 RON (31 decembrie 2015: 14.796.226 RON), Enel Energie S.A. – 8.820.614 RON (31 decembrie 2015: 9.198.295 RON).

Vanzarile efectuate in cursul anului 2016 catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 19% (2015: 20%) din totalul veniturilor Grupului, in timp ce catre GEN-I d.o.o au reprezentat aproximativ 12% (2015: 22%), iar catre Enel Energie Muntenia S.A. 9% (2015: 10%).

Expunerea Grupului la riscurile de piata si de credit, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 23.

La 31 decembrie 2016 pozitia “Creante comerciale” include o suma de 32.566.868 aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2015: 28.820.686 RON). La 31 decembrie 2016 pozitia “Alte creante” include o suma de 19.554 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2015: 205.900 RON).

**9. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR SI DEPOZITE BANCARE**

La 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015 numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Conturi curente la banci in RON	262.726.378	257.891.064
Conturi curente la banci in valuta	1.473.909	2.052.032
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>264.200.287</b>	<b>259.943.096</b>

Pozitia “Conturile curente la banci” includ si depozitele bancare cu o maturitate initiala sub 3 luni.

La 31 decembrie 2016, Grupul are emise scrisori de garantie bancara in valoare totala de 49.124.158 RON, pentru care s-a onstituit garantie in numerar sub forma de depozite colaterale. Pozitia “Conturi curente la banci in RON” include o suma de 3.726.168 RON (31 decembrie 2015: 15.574.758 RON), reprezentand garantie in numerar sub forma de depozit colateral, avand maturitate pana la 3 luni.

La 31 decembrie 2016 pozitia “Depozite bancare” include o suma de 45.397.989 RON (31 decembrie 2015: 20.092.045 RON) aferenta scrisorilor de garantie bancara emise de diferite banci in favoarea Grupului pentru care s-a constituit garantie in numerar, din care 37.447.413 RON avand maturitatea pana la un an (31 decembrie 2015: 20.092.045 RON), iar diferenta de 7.950.576 RON avand maturitatea peste un an.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**10. CAPITALURI PROPRII****Capital Social**

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.200.000 RON. Capitalul social subscris varsat la 31 decembrie 2016 este de 3.015.138.510 RON, sub capitalul autorizat.

La 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste".

Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel:

	<b>31 decembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Capital social statutar subscris si varsat	3.015.138.510	3.015.138.510
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
<b>Capital social (valoare retratata)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>3.210.641.253</b>

La 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.015.138.510 RON, format din 301.513.851 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

Detinatorii de actiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, asa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, si dreptul la un vot pe o actiune in cadrul Adunarilor Generale ale Actionarilor Societatii. Valoarea nominala a unei actiuni este 10 RON.

Structura actionariatului la 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015 se prezinta dupa cum urmeaza:

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

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.

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

**Rezerve platite in avans**

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015), alocatii

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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 2016 si 31 decembrie 2015).

**Rezerve din reevaluare**

La 31 decembrie 2016, rezerva din reevaluare este in suma de 1.773.743.734 RON (31 decembrie 2015: 1.773.743.734 RON).

**Rezultatul reportat**

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Grupului.

Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu OMFP 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2016, Societatea a distribuit dividende catre actionari in valoare de 99.499.571 si a platit dividende de 99.493.893 RON.

**11. IMPRUMUTURI**

Rambursarile de imprumuturi in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2016 au fost, dupa cum urmeaza:

	<b>Moneda</b>	<b>Rata dobanzii</b>	<b>Valoare</b>	<b>An scadenta</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>			<b>1.525.830.626</b>	
Trageri noi				
<b>Rambursari, din care</b>			<b>(211.824.851)</b>	
Societe Generale - ALSTOM BC	EUR	EURIBOR 6M+0,45%	(4.812.058)	2017
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M +0,45%	(34.705.334)	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR 6M +0,375%	(68.486.533)	2022
Societe Generale - NEXANS BC	EUR	EURIBOR 6M +0,45%	(6.044.823)	2017
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	USD	LIBOR 6M +0,07%	(12.124.653)	2017
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M +0,08%	(85.651.450)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>31.414.455</b>	
<b>Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)</b>			<b>1.345.420.230</b>	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**(i) Imprumuturi pe termen lung**

La 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015 imprumuturile pe termen lung se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Societe Generale - ALSTOM BC (a)	2.420.553	7.235.117
Societe Generale - ANSALDO BC (b)	192.031.669	226.116.915
Societe Generale - AECL BC (c)	383.665.096	424.118.469
Societe Generale - NEXANS BC (d)	3.040.658	9.088.628
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC (e)	12.710.203	24.501.247
EURATOM (f)	751.552.050	834.770.250
<b>Total imprumuturi pe termen lung</b>	<b>1.345.420.229</b>	<b>1.525.830.626</b>
<b>Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung</b>	<b>(228.197.074)</b>	<b>(209.134.834)</b>
<b>Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)</b>	<b>(29.261.340)</b>	<b>(37.089.738)</b>
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>1.087.961.815</b>	<b>1.279.606.054</b>

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 2016 este de 533 mii EUR (31 decembrie 2015: 1,60 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 2016 este de 42,29 milioane EUR (31 decembrie 2015: 49,98 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 2016 este de 120,19 milioane CAD (31 decembrie 2015: 142,05 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 2016 este de 670 mii EUR (31 decembrie 2015: 2,01 milioane EUR). Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 11 ani, in 20 de transe platibile intre decembrie 2007 si

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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 2016 este de 2,9 milioane USD (31 decembrie 2015: 5,9 milioane USD). Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 10 ani, in 20 de transe platibile intre ianuarie 2008 si iulie 2017. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii LIBOR la sase luni plus o marja de 0,07%. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

### f) *Imprumut acordat de catre EURATOM*

Imprumutul a fost acordat de EURATOM catre Societate in cursul anului 2004. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 223,5 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2016 este de 165,5 milioane EUR (31 decembrie 2015: 184,5 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 60 milioane EUR (31 decembrie 2015: 70 milioane EUR); (ii) transa II avand un sold de 72 milioane EUR (31 decembrie 2015: 81 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 33,5 milioane EUR (31 decembrie 2015: 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 2016 si 31 decembrie 2015 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti. Toate imprumuturile au fost contractate pentru finantarea constructiei Unitatii 2.

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

## **Garantii**

Imprumuturile cu bancile straine contractate de la Societe Generale ("SG") si EURATOM sunt garantate de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. In plus, imprumuturile de la SG sunt garantate de catre asiguratori 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 2016 si 31 decembrie 2015 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	228.197.074	209.134.834
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	560.850	741.866
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(7.828.396)	(7.828.396)
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>220.929.527</b>	<b>202.048.304</b>

*Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.*

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**12. FURNIZORI SI ALTE OBLIGATII**

La 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015, furnizorii si alte obligatii sunt dupa cum urmeaza:

	<u>31 decembrie 2016</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2015</u> <u>(auditat)</u>
Furnizori de imobilizari	9.115.867	14.625.875
Furnizori	96.445.148	118.300.922
Obligatii privind beneficiile angajatilor	15.115.857	14.543.396
Datorii catre stat	23.176.880	22.847.892
Dividende de plata	295.306	281.269
Alte datorii	34.753.276	26.829.218
<b>Total</b>	<b><u>178.902.334</u></b>	<b><u>197.428.572</u></b>

La 31 decembrie 2016, principalii furnizori in sold sunt: Cameco Inc. SUA – 17.967.417 RON (31 decembrie 2015: 0 RON), Apele Romane Bucuresti – 11.792.224 RON (31 decembrie 2015: 12.255.673 RON), Mate - Fin S.R.L. – 6.967.151 RON (31 decembrie 2015: 8.267.542 RON).

La 31 decembrie 2016 pozitia “Furnizori de imobilizari” include o suma de 677.676 RON aferenta datoriilor catre partile afiliate (31 decembrie 2015: 35.955 RON). La 31 decembrie 2016 pozitia “Furnizori” include o suma de 22.133.676 RON aferenta datoriilor catre partile afiliate (31 decembrie 2015: 26.406.001 RON).

**13. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere:

	<u>2016</u> <u>(auditat)</u>	<u>2015</u> <u>(auditat)</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	28.323.794	42.664.305
(Venit) net din impozit amanat	(10.408.416)	(13.479.609)
<b>Total</b>	<b><u>17.915.378</u></b>	<b><u>29.184.696</u></b>

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015 la cota efectiva de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

**Reconcilierea cotei efective de impozitare:**

	<u>2016</u> <u>(auditat)</u>	<u>2015</u> <u>(auditat)</u>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>130.367.280</b>	<b>176.583.196</b>
Efectul amortizarii fiscale a programelor informatice	(2.563.193)	-
Impozit pe profit la rata statutară de 16%	20.858.766	28.253.311
Efectul cheltuielilor nedeductibile	5.278.418	9.673.891
Taxarea rezervelor din reevaluare	9.796.978	9.018.873
Efectul veniturilor neimpozabile	(4.570.832)	(4.009.449)
Reluarea impozitului amanat, net	(10.408.416)	(13.479.609)
Profit reinvestit	(413.342)	(196.872)
Efectul altor diferente	(63.000)	(75.449)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b><u>17.915.378</u></b>	<b><u>29.184.696</u></b>



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Impozitul amanat consta din:

<b>31 Decembrie 2016</b> <b>(auditat)</b>	<b>Active</b>	<b>Datorii</b>	<b>Net</b>
Imobilizari corporale	-	167.338.011	167.338.011
Imobilizari necorporale	-	2.563.193	2.563.193
Stocuri	(1.195.811)	-	(1.195.811)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.809.882)	-	(4.809.882)
Obligatii privind participarea salariatilor la profit	(606.880)	-	(606.880)
Obligatii privind indemnizatii administratori si directori	(176.721)	-	(176.721)
Obligatii privind concedii neefectuate	(24.307)	-	(24.307)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>(6.813.601)</b>	<b>169.901.204</b>	<b>163.087.603</b>

  

<b>31 Decembrie 2015</b> <b>(auditat)</b>	<b>Active</b>	<b>Datorii</b>	<b>Net</b>
Imobilizari corporale	-	177.444.078	177.444.078
Imobilizari necorporale	-	1.456.665	1.456.665
Stocuri	-	219.097	219.097
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.801.704)	-	(4.801.703)
Obligatii privind participarea salariatilor la profit	(574.240)	-	(574.240)
Obligatii privind indemnizatii administratori si directori	(215.111)	-	(215.111)
Obligatii privind concedii neefectuate	(32.768)	-	(32.768)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>(5.623.823)</b>	<b>179.119.840</b>	<b>173.496.018</b>

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2015 si 2016 se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)</b>	<b>Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere</b>	<b>Impozit amanat recunoscut direct in AERG</b>	<b>Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)</b>	<b>Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere</b>	<b>Impozit amanat recunoscut direct in AERG</b>	<b>Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)</b>
Imobilizari corporale	191.049.012	(14.208.558)	603.624	177.444.078	(10.106.067)	-	167.338.011
Imobilizari necorporale	146.666	1.309.999	-	1.456.665	1.106.528	-	2.563.193
Stocuri	548.903	(329.806)	-	219.097	(1.414.908)	-	(1.195.811)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.805.478)	3.775	-	(4.801.703)	(8.179)	-	(4.809.882)
Obligatii privind participarea salariatilor la profit	(418.944)	(155.296)	-	(574.240)	(32.640)	-	(606.880)
Obligatii privind indemnizatii administratori si directori	(148.156)	(66.955)	-	(215.111)	38.390	-	(176.721)
Obligatii privind concedii neefectuate	-	(32.768)	-	(32.768)	8.461	-	(24.307)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>186.372.003</b>	<b>(13.479.609)</b>	<b>603.624</b>	<b>173.496.018</b>	<b>(10.408.416)</b>	<b>-</b>	<b>163.087.603</b>

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**14. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR**

	<b>31 Decembrie 2016</b>	<b>31 Decembrie 2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Beneficii la pensionare	21.065.580	20.712.522
Prime jubiliare	8.920.480	9.153.077
Beneficii in caz de deces	1.920.993	1.930.422
<b>Total</b>	<b>31.907.053</b>	<b>31.796.021</b>

La 31 decembrie 2016 Societatea are obligatia de a plati prime 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).

Urmatorele ipoteze au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015.

<b>Data evaluarii</b>	<b>31 decembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
Numarul angajatilor	2.042	2.060
Rata de crestere a salariilor	2,1% pentru 2017 2,5% pentru 2018 2,5% pentru 2019 Dupa care creste cu rata medie a inflatiei de 2,5% in 2020 - 2030 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatoari.	0,5% pentru 2016 2,7% pentru 2017 2,5% pentru 2018 Dupa care creste cu rata medie a inflatiei de 2,5% in 2019 - 2030 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatoari.
Randamentul mediu real	2,2%	2,2%
Tabele de mortalitate	Ratele de mortalitate din Romania 2013	Ratele de mortalitate din Romania 2013
Media salariului brut	5.558	5.601

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 2016 si pentru durate reziduale pana la maturitate de 1 - 9 ani si 11 ani.
- Rata mortalitatii utilizata este cea comunicata de catre Institutul National de Statistica.

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

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Vanzari de energie pe piata reglementata	236.674.991	357.308.080
Vanzari de energie pe piata libera	1.382.055.372	1.314.010.852
Vanzari de energie termica	2.022.068	2.096.158
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	17.086	6.500
<b>Total</b>	<b>1.620.769.517</b>	<b>1.673.421.590</b>

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**(ii) Cantitatea de energie vanduta**

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	1.454.563	2.252.443
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	8.975.937	8.528.174
	<b>10.430.500</b>	<b>10.780.618</b>

Societatea este participant la piata de echilibrare, dar si Parte Responsabila cu echilibrarea potrivit conventiilor incheiate cu operatorul de transport si sistem Transelectrica S.A. Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cantitate de 26.803 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016 (43.532 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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, Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in anul 2016 sunt in suma de 2.022.068 RON (31 decembrie 2015: 2.096.159 RON).

In 2016, Societatea a livrat aproximativ 14,6% din energia vanduta pe piata reglementata (2015: 21%). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in anul 2016 este de 10.430.500 MWh (2015: 10.780.618 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe piata reglementata in anul 2016 a fost de 162,71 RON/MWh (2015: 158,63 RON/MWh), valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat catre Transelectrica pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport a energiei electrice (Tg).

Pe piata concurentiala, in anul 2016, Societatea a livrat aproximativ 86% din energia vanduta (2015: 79%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in anul 2016 a fost de 153,97 RON/MWh (2015: 154,08 RON/MWh), valoare neta de Tg.

**16. CHELTUIELI CU PERSONALUL**

In anul 2016, cheltuielile cu personalul au fost de 299.416.095 RON (2015: 302.418.531 RON), dupa cum urmeaza:

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Salarii si indemnizatii	228.581.387	231.684.977
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	70.834.708	70.733.554
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>299.416.095</b>	<b>302.418.531</b>

In anul 2016, defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Personal cu functie de conducere	167	173
Personal cu functie de executie	1.852	1.881
<b>Total numar mediu angajati</b>	<b>2.019</b>	<b>2.054</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**17. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	95.368.226	100.902.751
Cheltuieli cu ANDR	93.058.314	95.169.393
Cheltuieli privind energia si apa	75.624.404	77.735.435
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	36.115.954	37.217.067
Cheltuieli cu primele de asigurare	12.477.421	11.587.367
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	6.095.610	6.441.091
Cheltuieli cu impozitul pe constructii speciale	983.235	61.567.609
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	41.306.577	-
Alte cheltuieli din exploatare	50.016.549	47.290.348
<b>Total</b>	<b>411.046.290</b>	<b>437.911.061</b>

**Cheltuieli cu ANDR**

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

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

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

**Cheltuieli cu impozitul pe constructii speciale/cladiri**

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

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

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

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

Pentru anul 2016, Consiliul Local Cernavoda a stabilit cota impozitului pe cladiri nerezidentiale detinute de persoane juridice la 0,5% din valoarea impozabila, valoare pastrata nemodificata si in anul 2017.

Cheltuiala cu impozitul pe constructii speciale datorat de catre Grup pentru 2016 este in suma de 983.235 RON (2015: 61.567.609 RON).

*Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.*

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Cheltuiala cu impozitul pe cladiri in 2016 este in suma de 41.306.577 RON (2015: 4.894.444 RON, valoare ce a fost inclusa in pozitia "Alte cheltuieli din exploatare").

**Alte cheltuieli din exploatare**

"Alte cheltuieli din exploatare" cuprind cheltuieli aferente casarilor de active in suma de 1.101.283 RON (2015: 1.862.621 RON), precum si cheltuieli cu diverse taxe, impozit pe terenuri si cheltuieli privind provizioanele.

**18. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Venituri din dobanzi	14.487.670	20.285.378
Venituri din diferente de curs valutar	75.502.315	148.120.109
<b>Total venituri financiare</b>	<b>89.989.985</b>	<b>168.405.487</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(100.886.557)	(130.369.246)
Cheltuieli privind dobanzile	(18.116.064)	(20.553.327)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(119.002.621)</b>	<b>(150.922.573)</b>
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>	<b>(29.012.636)</b>	<b>17.482.914</b>

**19. ALTE VENITURI**

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Venituri din subventii pentru investitii	14.384.164	14.383.051
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	2.607.857	2.777.414
Alte venituri	15.599.620	17.179.555
<b>Total</b>	<b>32.591.640</b>	<b>34.340.020</b>

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

**20. STRUCTURA GRUPULUI**

La 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear; numar de actiuni detinute la 31 decembrie 2016: 146.153 actiuni, valoare nominala capital social detinuta: 146.152.999 RON. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015 este de 141.666.101 RON.

La 31 decembrie 2016 exista incertitudini cu privire la capacitatea Energonuclear de a-si continua activitatea. Operatiunile viitoare ale Energonuclear in relatie cu Unitatile 3 si 4 depind de finalizarea cu succes a procesului de infiintare al noii companii de proiect si, respectiv, transferul valorii Energonuclear in noua companie de proiect, in conformitate cu prevederile Strategiei aprobate in data de 31 iulie 2014 de Guvernul Romaniei si in data de 22 august 2014 de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Societatii.

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

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

Totodata, Strategia aprobata pentru continuarea Proiectului are in vedere valorificarea activelor existente, avand o valoare considerabila, aflate in patrimoniul public - apa grea si oxid 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 Societate, conform Strategiei.

In urma procedurii de selectare investitori, in data 9 septembrie 2014, Compania China General Nuclear Power Corporation ("CGN") a fost desemnata Investitor Selectat pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. In data de 17 octombrie 2014, s-a semnat Scrisoarea Comuna privind Intentia de Realizare a Proiectului. Negocierile se deruleaza prin intermediul unei Comisii de Negociere sub coordonarea unei Comisii Interministeriale. Membrii Comisiei de Negociere sunt numiti de Ministrul Energiei, iar membrii Comisiei Interministeriale sunt numiti de Primul Ministru. Societatea este reprezentata prin membri numiti in ambele comisii.

Memorandumul de Intelegere ("MoU") privind dezvoltarea, constructia, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda a fost aprobat de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Societatii din data de 22 octombrie 2015. In data de 9 noiembrie 2015, Memorandumul de Intelegere a fost semnat de conducerea partilor implicate in proiect, respectiv Societate si CGN.

Dupa incheierea MoU, partile s-au aflat in proces de negociere a Acordului de Investitii si Actului Constitutiv ("Documentele Investitiei") ale noii societati de proiect, proces care reprezinta ultima faza a Procedurii de selectie de investitori, in conformitate cu Strategia guvernamentala de continuare a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

Guvernul Romaniei a emis in data de 19 ianuarie 2016 Scrisoarea Suport pentru Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 8 mai 2016, in conformitate cu prevederile Art. 11 alin. (3) din MoU, s-a implinit termenul stabilit initial pentru realizarea unui acord asupra Documentelor Investitiei. CGN a notificat partea romana, in data de 5 mai 2016, cu privire la intentia de a continua negocierile asupra Documentelor Investitiei pe parcursul unei perioade suplimentare de 4 (patru) luni.

In data de 16 mai 2016, Comisia Interministeriala pentru proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei pentru o perioada de 4 luni, incepand cu data de 9 mai 2016, cu aplicarea tuturor prevederilor din MoU. Continuarea negocierilor cu CGN a fost aprobata de catre Guvernul Romaniei in data de 2 iunie 2016. In data de 18 iulie 2016 Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din MoU pentru o perioada de 4 luni, incepand cu data de 9 mai 2016, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta MoU fara nici o despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investitiei si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte.

Prin Hotararea AGEA SNN nr. 8/17.10.2016 s-a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii ca cele specificate in MoU, pana la data de 20 decembrie 2016.

In data de 20 octombrie 2016 a fost transmisa catre CGN o noua propunere revizuita a Acordului Investitorilor, iar in perioada 24 octombrie 2016 – 8 noiembrie 2016 s-au desfasurat sesiuni intensive de negociere. In data de 10 noiembrie 2016 a fost finalizata lista principalelor aspecte aflate in divergenta, precum si consemnarea aspectelor de escaladat de catre fiecare parte.

In perioada 6 - 20 decembrie 2016 au avut loc intalniri intre Comisia de negociere si CGN, impreuna cu consultantii celor doua Parti, pentru clarificarea si reformularea anumitor clauze agreeate in cadrul negocierilor. In urma acestor intalniri, in data de 20 decembrie 2016, intrucat nu s-a ajuns la un acord privind Documentele Investitiei, CGN si-a exprimat disponibilitatea de a continua negocierile dincolo de termenul de 20 decembrie 2016.

In data de 31 ianuarie 2017, Comisia de negociere a avizat propunerea de continuare a negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din MoU, pana la data de 30 iunie 2017, fiind demarate formalitatile pentru obtinerea unui mandat din partea Comisiei Interministeriale, Guvernului Romaniei si respectiv Adunarii Generale a Actionarilor Societatii cu privire la continuarea negocierilor.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

In data de 6 martie 2017, Comisia Interministeriala a avizat propunerea Comisiei de negociere cu privire la continuarea negocierilor si inaintarea spre aprobare Guvernului Romaniei a unui memorandum in acest sens. Continuarea negocierilor poate avea loc dupa aprobarea in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor Societatii.

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

Proiectul Unitatilor 3 si 4 este mentionat ca un proiect prioritar si in cadrul proiectului de strategie energetica pentru perioada 2016 - 2030 asa cum a fost acesta facut public de Ministerul Energiei. De asemenea, Proiectul Unitatilor 3 si 4 a fost declarat proiect de importanta strategica in cursul anului 2016 de catre CSAT (Consiliul Suprem de Aparare a Tarii).

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

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

Astfel, in perioada urmatoare sunt asteptate decizii din partea autoritatilor competente (Ministerul Energiei, Guvernul Romaniei), precum si din partea Adunarii Generale a Actionarilor Societatii care sa conduca la formalizarea continuarii procesului de negociere ce a avut ca ultim termen data de 20 decembrie 2016.

In acest context, al asteptarilor legate de sprijinul in continuare al Guvernului Romaniei si respectiv al actionarului majoritar pentru acest proiect, conducerea Societatii este increzatoare ca proiectul dezvoltat de Energonuclear si care ar urma sa fie continuat de noua companie de proiect, va continua in viitor si ca va exista o cerere in viitor pentru energia electrica ce urmeaza a fi produsa de catre Unitatile 3 si 4, precum si ca investitia in Energonuclear si valoarea altor active in legatura cu Unitatile 3 si 4 (cladiri, echipamente etc.) vor fi recuperate, in conformitate cu Strategia.

## **21. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE**

### **i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

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

Grupul a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand: vanzari de energie electrica (Electrica Furnizare S.A., OPCOM S.A.), achizitia de servicii de transport a energiei electrice si echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.) si achizitie de uraniu, servicii de procesare si de depozitare produse uraniu (Compania Nationala a Uraniului S.A.).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	<b>Vanzari</b>		<b>Creante la</b>	
	<b>2016 (auditat)</b>	<b>2015 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2016 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2015 (auditat)</b>
Electrica Furnizare S.A.	304.457.190	304.283.367	30.893.082	19.681.915
OPCOM S.A.	424.024.261	161.839.026	945.089	317.104
Transelectrica S.A.	372.066	757.988	10.606	161.931
Hidroelectrica S.A.	979.142	-	-	-
<b>Total</b>	<b>729.832.660</b>	<b>466.880.381</b>	<b>31.848.777</b>	<b>20.160.950</b>

  

	<b>Achizitii</b>		<b>Datorii la</b>	
	<b>2016 (auditat)</b>	<b>2015 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2016 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2015 (auditat)</b>
Transelectrica S.A.	32.310.387	95.676.434	4.057.794	5.561.700
ANDR	93.058.314	95.169.393	9.863.987	9.872.194
Compania Nationala a Uraniului S.A.	6.085.810	94.971.731	2.510.328	2.258.854
Apele Romane Bucuresti	58.629.864	59.399.400	11.792.224	12.255.673
Apele Romane Constanta (Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral)	10.786.671	11.350.156	2.466.368	3.095.244
CNCAN	9.046.088	9.035.171	-	-
RATEN ICN	4.611.442	5.291.396	1.137.436	943.956
ICSI Ramnicu Valcea	303.804	3.043.097	112.200	536.531
OPCOM S.A.	6.560.127	7.036.380	24.712	103.976
Electrica Furnizare S.A.	-	137.631	-	10.378
Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale	9.340.657	11.095.440	-	-
<b>Total</b>	<b>230.733.164</b>	<b>392.206.229</b>	<b>31.965.049</b>	<b>34.638.506</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 (a se vedea Nota 11).

**iii) Salarizarea conducerii Grupului**

Conducerea Grupului cuprinde:

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

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



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Remuneratia conducerii Grupului (valori brute)	6.227.173	6.593.004
	<b>6.227.173</b>	<b>6.593.004</b>

**22. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 31 decembrie 2016 si la 31 decembrie 2015 rezultatul pe actiune este:

*(i) Rezultatul de baza pe actiune*

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Profitul net al exercitiului financiar</b>	<b>110.757.073</b>	<b>147.398.500</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul anului	301.513.851	281.782.756
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul anului	-	19.731.095
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie</b>	<b>301.513.851</b>	<b>296.385.871</b>
<b>Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,37</b>	<b>0,50</b>

*(ii) Rezultatul diluat pe actiune*

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Profitul net al exercitiului financiar</b>	<b>110.757.073</b>	<b>147.398.500</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul anului	301.513.851	281.782.756
Numarul de actiuni emise in timpul anului	-	19.731.095
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie (a)	301.513.851	296.385.871
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b) (a se vedea Nota 10)	-	-
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (dilate) la 31 decembrie (a) + (b)</b>	<b>301.513.851</b>	<b>296.385.871</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,37</b>	<b>0,50</b>

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

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

Grupul 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 Grupului pentru a gestiona eficient riscurile si oportunitatile. Departamentul financiar pregateste zilnic prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul in luarea deciziilor.

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016

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

Grupul 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 Grupului este RON. Grupul este expus fluctuatiilor cursului de schimb valutar la numerarul si echivalentele de numerar, achizitiile si imprumuturile pe termen lung exprimate in alta moneda decat moneda functionala a Grupului. Monedele care expun Grupul 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 Grupului la riscul valutar exprimata in RON, a fost:

	<b>Valoare contabila (*)</b>	<b>RON</b>	<b>EUR</b>	<b>USD</b>	<b>CAD</b>	<b>GBP</b>
<b>31 decembrie 2016</b>						
<b>Active monetare</b>						
Numerar si echivalente de numerar	264.200.287	262.731.166	569.498	187.359	687.728	24.536
Plati efectuate in avans	12.699.411	11.475.483	717.934	112.533	393.461	-
Imobilizari corporale (avansuri)	630.644	-	-	160.027	470.618	-
<b>Expunere bruta</b>	<b>277.530.342</b>	<b>274.206.649</b>	<b>1.287.432</b>	<b>459.919</b>	<b>1.551.807</b>	<b>24.536</b>
<b>Datorii monetare</b>						
Datorii comerciale si furnizori de imobilizari	(105.561.015)	(71.839.099)	(2.649.033)	(20.963.345)	(9.978.071)	(131.467)
Imprumuturi	(1.345.420.229)	-	(949.044.931)	(12.710.203)	(383.665.096)	-
<b>Expunerea bruta</b>	<b>(1.450.981.244)</b>	<b>(71.839.099)</b>	<b>(951.693.964)</b>	<b>(33.673.548)</b>	<b>(393.643.168)</b>	<b>(131.467)</b>
<b>Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)</b>	<b>(1.173.450.903)</b>	<b>202.367.550</b>	<b>(950.406.532)</b>	<b>(33.213.629)</b>	<b>(392.091.361)</b>	<b>(106.931)</b>
<b>31 decembrie 2015</b>						
<b>Active monetare</b>						
Numerar si echivalente de numerar	259.943.096	247.068.465	267.839	5.443.635	7.153.545	9.612
Plati efectuate in avans	12.073.377	11.761.217	830	64.222	247.108	-
Imobilizari corporale (avansuri)	7.942.234	-	-	-	7.942.234	-
<b>Expunere bruta</b>	<b>279.958.707</b>	<b>258.829.682</b>	<b>268.668</b>	<b>5.507.857</b>	<b>15.342.887</b>	<b>9.612</b>
<b>Datorii monetare</b>						
Datorii comerciale si furnizori de imobilizari	(132.926.797)	(117.978.085)	(1.226.533)	(3.028.126)	(10.309.596)	(384.458)
Imprumuturi	(1.525.830.626)	-	(1.077.210.910)	(24.501.247)	(424.118.469)	-
<b>Expunerea bruta</b>	<b>(1.658.757.423)</b>	<b>(117.978.085)</b>	<b>(1.078.437.443)</b>	<b>(27.529.373)</b>	<b>(434.428.065)</b>	<b>(384.458)</b>
<b>Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)</b>	<b>(1.378.798.716)</b>	<b>140.851.599</b>	<b>(1.078.168.775)</b>	<b>(22.021.516)</b>	<b>(419.085.179)</b>	<b>(374.846)</b>

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

*Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.*

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(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	
	2016	2015	31 decembrie 2016	31 decembrie 2015
RON/EUR	4,4900	4,4450	4,5411	4,5245
RON/USD	4,0569	4,0057	4,3033	4,1477
RON/CAD	3,0627	3,1363	3,1921	2,9858
RON/GBP	5,4964	6,1255	5,2961	6,1466

**Analiza de senzitivitate**

O apreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2016 si la 31 decembrie 2015 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2016 (auditat)	Profit 2015 (auditat)
EUR	95.298.140	107.870.762
USD	3.972.776	3.303.723
CAD	39.584.616	44.977.095
GBP	15.600	39.407
<b>Total</b>	<b>138.871.132</b>	<b>156.190.987</b>

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2016 si la 31 decembrie 2015 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2016 (auditat)	Pierdere 2015 (auditat)
EUR	(95.298.140)	(107.870.762)
USD	(3.972.776)	(3.303.723)
CAD	(39.584.616)	(44.977.095)
GBP	(15.600)	(39.407)
<b>Total</b>	<b>(138.871.132)</b>	<b>(156.190.987)</b>

**b) Riscul de rata a dobanzii**

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	Valoare contabila (*)	
	31 Decembrie 2016 (auditat)	31 Decembrie 2015 (auditat)
<b>Instrumente cu rata fixa</b>		
Active financiare	1.406.334.436	1.337.606.864
	<b>1.406.334.436</b>	<b>1.337.606.864</b>
<b>Instrumente cu rata variabila</b>		
Datorii financiare	(1.345.420.230)	(1.525.830.626)
	<b>(1.345.420.230)</b>	<b>(1.525.830.626)</b>

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

**Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar pentru instrumentele cu rata de dobanda variabila**

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

	Profit sau pierdere	
	100pb crestere	100pb scadere
<b>31 decembrie 2016</b>		
Instrumente cu rata variabila	(13.454.202)	13.454.202
<b>Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)</b>	<b>(13.454.202)</b>	<b>13.454.202</b>
<b>31 decembrie 2015</b>		
Instrumente cu rata variabila	(15.258.306)	15.258.306
<b>Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)</b>	<b>(15.258.306)</b>	<b>15.258.306</b>

**c) Riscul de credit**

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

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

La 31 decembrie 2016 Grupul este expus unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 31% din creantele comerciale sunt de la GEN-I d.o.o. si Electrica Furnizare S.A. (a se vedea Nota 8). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	<b>31 decembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Banca Transilvania S.A.	359.834.932	340.569.409
Banca Comerciala Romana S.A.	246.001.522	223.863.678
Alpha Bank S.A.	227.780.752	218.544.769
Garanti Bank S.A.	274.236.073	211.138.712
OTP Bank S.A.	85.723.379	149.827.774
BRD Societe Generale	147.978.398	70.061.964
Exim Bank	15.000.973	60.000.901
Patria Bank S.A. (fosta Nextebank S.A.)	80.977.000	45.000.000
Citi Romania	19.193.772	1.055.804
Unicredit Bank S.A.	50.113.032	40.000.205
Altele	2.433.722	3.721.407
<b>Total numerar si depozite bancare</b>	<b>1.509.273.555</b>	<b>1.363.784.624</b>

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

	<b>Valoarea neta</b>	
	<b>31 decembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Active financiare</b>		
Creante comerciale	124.893.217	126.266.312
Depozite bancare	1.245.073.268	1.103.841.528
Numerar si echivalente de numerar	264.200.287	259.943.096
Alte creante	37.206.301	37.313.103
	<b>1.671.373.073</b>	<b>1.527.364.039</b>

Situatia vechimii creantelor comerciale la data raportarii a fost:

	<b>Valoarea bruta</b>	<b>Ajustari</b>	<b>Valoarea bruta</b>	<b>Ajustari</b>
	<b>31 decembrie</b>	<b>depreciere</b>	<b>31 decembrie</b>	<b>depreciere</b>
	<b>2016</b>	<b>31 decembrie</b>	<b>2015</b>	<b>31 decembrie</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>2016</b>	<b>(auditat)</b>	<b>2015</b>
		<b>(auditat)</b>		<b>(auditat)</b>
Neajunse la scadenta	118.678.457	-	125.835.797	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	6.109.060	(1.055)	370.601	(439)
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	45.905	(123)	5.041	(384)
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	25.394	(575)	16.828	(397)
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	27.562	(218)	39.324	(723)
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	9.491	(682)	1.450	(785)
Mai mult de un an	12.844.091	(12.844.091)	12.845.825	(12.845.825)
<b>Total</b>	<b>137.739.961</b>	<b>(12.846.744)</b>	<b>139.114.866</b>	<b>(12.848.554)</b>

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2016 (auditat)</b>	<b>Ajustari depreciere 31 decembrie 2016 (auditat)</b>	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2015 (auditat)</b>	<b>Ajustari depreciere 31 decembrie 2015 (auditat)</b>
Neajunse la scadenta	36.815.519	-	35.807.848	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	10.694	-	1.298	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	32.247	-	190.501	(111.751)
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	14.239	-	243.029	(226.869)
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	42.954	(40.000)
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	335.135	(333.709)	-	-
Mai mult de un an	3.467.432	(3.135.256)	4.688.345	(3.282.253)
<b>Total</b>	<b>40.675.266</b>	<b>(3.468.965)</b>	<b>40.973.975</b>	<b>(3.660.872)</b>

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

	<b>31 decembrie 2016 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2015 (auditat)</b>
<b>Sold la inceputul anului</b>	(12.848.554)	(14.132.449)
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari	1.810	1.283.895
<b>Sold la sfarsitul anului</b>	<b>(12.846.744)</b>	<b>(12.848.554)</b>

**d) Riscul de lichiditate**

Riscul de lichiditate este riscul ca Grupul 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, Grupul doreste sa mentina flexibilitatea in finantare prin accesul la surse de finantare variate.

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

	<b>Valoare 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 2016 (auditat)</b>						
<b>Datorii financiare</b>						
Imprumuturi (*)	1.345.420.230	1.366.381.373	234.995.567	215.203.701	638.505.432	277.676.673
Furnizori si furnizori de imobilizari	105.561.015	105.561.015	105.561.015	-	-	-
Alte datorii	73.341.319	73.341.319	73.341.319	-	-	-
	<b>1.524.322.564</b>	<b>1.545.283.707</b>	<b>413.897.901</b>	<b>215.203.701</b>	<b>638.505.432</b>	<b>277.676.673</b>

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	<b>Valoare 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 2015 (auditat)</b>						
<b>Datorii financiare</b>						
Imprumuturi (*)	1.525.830.626	1.561.109.716	217.980.774	231.208.701	629.670.527	482.249.714
Furnizori si furnizori de imobilizari	132.926.797	132.926.797	132.926.797	-	-	-
Alte datorii	64.501.775	64.501.775	64.501.775	-	-	-
	<b>1.723.259.198</b>	<b>1.758.538.288</b>	<b>415.409.346</b>	<b>231.208.701</b>	<b>629.670.527</b>	<b>482.249.714</b>

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

**(ii) Gestionarea capitalului**

Politica Grupului 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 2016 si 31 decembrie 2015, 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 Grupul, coroborat cu caracterul specific al investitiilor ce fac obiectul finantarilor si structurii garantiilor care includ o garantie guvernamentala, precum si datorita caracterului variabil al ratei de dobanda, conducerea Grupului apreciaza ca valoarea justa a imprumuturilor este aproximativ egala cu valoarea contabila a acestora. Valoarea contabila a imprumuturilor este costul amortizat. In baza acestor considerente, imprumuturile au fost clasificate Nivel 2.

	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>31 decembrie 2016 (auditat)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Creante comerciale nete	124.893.217	124.893.217	2
Numerar si echivalente de numerar	264.200.287	264.200.287	2
Depozite bancare	1.245.073.268	1.245.073.268	2
Alte creante nete	27.206.301	27.206.301	2
	<b>1.671.373.073</b>	<b>1.671.373.073</b>	
	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>31 decembrie 2015 (auditat)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Creante comerciale nete	126.266.312	126.266.312	2
Numerar si echivalente de numerar	259.943.096	259.943.096	2
Depozite bancare	1.103.841.528	1.103.841.528	2
Alte creante nete	37.313.103	37.313.103	2
	<b>1.527.364.039</b>	<b>1.527.364.039</b>	

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>31 decembrie 2016 (auditat)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi financiare pe termen lung	1.087.961.815	1.087.961.815	2
	<b>1.087.961.815</b>	<b>1.087.961.815</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	105.561.015	105.561.015	2
Imprumuturi, portiunea pe termen scurt a imprumuturilor pe termen lung	220.929.527	220.929.527	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	83.914.601	83.914.601	2
	<b>399.831.861</b>	<b>399.831.861</b>	
	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>31 decembrie 2015 (auditat)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi financiare pe termen lung	1.279.606.054	1.279.606.054	2
	<b>1.279.606.054</b>	<b>1.279.606.054</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	132.926.797	132.926.797	2
Imprumuturi, portiunea pe termen scurt a imprumuturilor pe termen lung	202.048.304	202.048.304	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	64.501.775	64.501.775	2
	<b>399.476.876</b>	<b>399.476.876</b>	

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

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

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

**g) Riscul de reglementare**

Riscul de reglementare este riscul aparitiei de pierderi financiare, inclusiv amenzi si penalitati, care rezulta din nerespectarea legilor si reglementarilor urmare a unor posibile modificari ale cadrului legislativ. Acestea se pot referi la impunerea de catre autoritatile locale si centrale sau de catre autoritatea ce reglementeaza domeniul energiei (ANRE) a unor prevederi

*Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.*



contractuale noi sau modificari fiscale. Acest risc este limitat prin monitorizarea continua si evaluarea impactului asupra Grupului a modificarilor survenite in cadrul legislativ.

## **24. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE**

### *(i) Impozitare*

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

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

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

### *(ii) Polite de asigurare*

La 31 decembrie 2016, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

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

### *(iii) Aspecte de mediu*

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 2016 si la 31 decembrie 2015 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea si curatarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 17). 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 2016 nu sunt semnificative. Mai mult, grupul este asigurata impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul (ii) de mai sus.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

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

### *(iv) Litigii in curs*

In cursul anului 2016, Grupul face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

### **Impozite si taxe. Impozitul pe veniturile nerezidentilor**

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

Societatea a depus contestatie impotriva Raportului de inspectie fiscala si Deciziei de impunere in data de 08 noiembrie 2015. In data de 08 februarie 2016, organul competent de solutionare a contestatiilor, respectiv Directia generala de solutionare a contestatiilor din cadrul ANAF a comunicat Societatii Decizia nr. 25/29.01.2016 prin care se dispune suspendarea solutionarii contestatiei pana la solutionarea definitiva a actiunii Societatii impotriva constatarilor Curtii de Conturi care face obiectul Dosarului nr. 4970/2/2015 de pe rolul Curtii de Apel Bucuresti. Impotriva acestei decizii de suspendare a solutionarii contestatiei, Societatea a depus actiune in instanta la Curtea de Apel Bucuresti (Dosar nr. 1367/2/2016), considerand ca motivele pentru suspendarea solutionarii contestatiei nu sunt intemeiate. Curtea de Apel a respins in data de 21 septembrie 2016 cererea Societatii de anulare a deciziei de suspendare iar Societatea a declarat recurs in data de 10 octombrie 2016. Recursul se afla la Inalta Curte de Casatie si Justitie (ICCJ), in procedura de filtru, urmatorul termen urmand a fi acordat ulterior.

Impotriva Raportului, deciziei si incheierii Curtii de Conturi, referitoare la masurile dispuse in legatura cu impozitul pe veniturile nerezidentilor, Societatea a depus contestatie la Curtea de Conturi care a fost respinsa. In continuare, Societatea a depus la Curtea de Apel Bucuresti, doua actiuni impotriva Raportului de control nr. 4371/10.04.2005, a Deciziei nr. 16/11.05.2015 si a Incheierii nr. 59/17.07.2015 emise de Curtea de Conturi, una care vizeaza suspendarea punerii in aplicare a masurilor dispuse cu privire la impozitul pe veniturile nerezidentilor (Dosar nr. 4970/2/2015) si cealalta care vizeaza anularea acestor masuri (Dosar nr. 4958/2/2015). In data de 07 octombrie 2015 a fost admisa actiunea de suspendare in Dosarul nr. 4970/2/2015. In Dosarul nr. 4958/2/2015, instanta a admis actiunea formulata de Societate si a anulat masura cu privire la impozitul pe veniturile nerezidentilor la termenul din 10 martie 2016. Ambele solutii au fost atacate cu recurs de Curtea de Conturi, dosarele aflandu-se in prezent pe rolul ICCJ, in procedura de filtru.

Totodata, in data de 18 decembrie 2015 Societatea a depus cerere de anulare a obligatiilor de plata accesorii in baza Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 44/2015, cerere depusa la organul fiscal competent, respectiv ANAF-DGAMC. In 06 iulie 2016 s-a emis decizia favorabila de anulare a penalitatilor de intarziere, a unei cote de 54,2% din dobanzi si a unei cote de 77,1% din majorarile de intarziere, aferente obligatiilor de plata principale restante la 30 septembrie 2015, in suma totala de 1.592.910 RON; sumele au fost recunoscute la venituri in anul 2016.

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

*Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.*

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

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

### **(v) Angajamente**

La 31 decembrie 2016, Grupul se angajeaza sa suporte cheltuielile de capital si operationale in suma de aproximativ 656 milioane RON.

### **(vi) Garantii**

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

La 31 decembrie 2016, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe PCCB-NC si PCSU este in suma de 34,30 milioane RON iar in favoarea OPCOM pentru participarea la PZU si PI in suma de 13,18 milioane RON. Pentru aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie.

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

La 31 decembrie 2016, Societatea are constituita o scrisoare de garantie bancara emisa in favoarea Transelectrica S.A., in suma de 1,6 milioane RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de catre fiecare Parte Responsabila cu Echilibrarea a unei garantii financiare in favoarea Transelectrica S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A.

La 31 decembrie 2016 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 31 decembrie 2016, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-LE si PCCB-NC este in suma de 128,3 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

## **25. ONORARII**

Societatea a incheiat in data de 19 decembrie 2014 un contract de servicii de audit financiar si servicii de auditare cu Baker Tilly Klitou and Partners S.R.L. avand o durata de 36 de luni. Totalul onorariilor (exclusiv TVA) aferente exercitiului financiar 2016 percepute pentru auditul statutar al situatiilor financiare anuale este de 61.665 RON, pentru revizuirea limitata a situatiilor financiare la 30 iunie 2016 este de 33.400 RON (exclusiv TVA), iar totalul onorariilor (exclusiv TVA) pentru servicii de asigurare (servicii auxiliare serviciilor de audit) in anul 2016 este de 55.422 RON.

De asemenea, Societatea a beneficiat de servicii de consultanta fiscala in regim de abonament lunar. Serviciile au fost prestate de BDO Tax S.R.L, iar valoarea totala a onorariilor (exclusiv TVA) percepute in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016 este in suma de 78.669 RON.

In aprilie 2014, Energonuclear a incheiat un contract de servicii de audit statutar al situatiilor financiare anuale cu A.Co Internal and Financial Audit S.R.L, pentru o durata de 12 luni, cu prelungire automata cu cate un an daca nici una din parti nu notifica altfel. Totalul onorariilor (exclusiv TVA) percepute in exercitiul financiar 2016 este in suma de 17.383 RON.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

**26. ALTE INFORMATII****(i) Detalii privind Grupul**

Grupul face parte dintr-un grup de societati controlate de Statul Roman reprezentat prin Ministerul Energiei.

**(ii) Interese de participare**

Grupul detine interese de participare in Bursa Romana de Marfuri S.A. : cu sediul social in Bucuresti, Strada Buzesti, Nr. 50 – 52; numar de actiuni detinute la 31 decembrie 2016: 23 actiuni, valoare nominala capital social detinuta: 23.000 RON, reprezentand 0,29% din numarul de actiuni emise.

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

**(iii) Salariatii Grupului**

Numarul mediu de salariatii ai Grupului in cursul anului 2016 a fost de 2.008 (2015: 2.034 salariatii). La 31 decembrie 2016 numarul efectiv de salariatii este de 2.042 (2015: 2.063 salariatii). La 31 decembrie 2016 Grupul are 931 salariatii cu studii superioare (2015: 923 salariatii) si 1.111 salariatii cu studii medii (2015: 1.140 salariatii). La 31 decembrie 2016 Grupul are 167 salariatii cu functii de conducere (2015: 169 salariatii) si 1.841 salariatii cu functii de executie (2015: 1.865 salariatii).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016

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

---

**27. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI**

***Litigiul demarat de Fondul Proprietatea S.A.***

In data de 17 ianuarie 2017 a avut loc termenul de judecata in Dosarul cu nr. 40046/3/2014 aflat pe rolul Tribunalului Bucuresti avand ca obiect anularea Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (AGEA) SNN nr. 8/06.10.2014.

Prin Hotararea AGEA SNN nr. 8/06.10.2014, s-a aprobat majorarea capitalului social al Societatii cu aport in numerar in suma totala maxima de 239.172.630 RON, de la valoarea de 2.817.827.560 RON, la valoarea de 3.057.000.190 RON, prin emiterea unui numar maxim de 23.917.263 actiuni noi, nominative, dematerializate, la un pret de 10 RON/actiune, egal cu valoarea nominala (fara prima de emisiune).

Instanta a stabilit un nou termen de judecata in dosar pentru data de 28 februarie 2017, pentru a permite Societatii sa depuna la dosar toate documentele financiar contabile care atesta viramentul sumelor din care s-a dispus majorarea de capital social. Acest termen a fost amanat pentru data de 28 martie 2017, pentru a permite reclamantei sa analizeze toate documentele financiar contabile care atesta viramentul sumelor din care s-a dispus majorarea de capital social.

Data: 22 martie 2017

Daniela Lulache  
Director General



Mihai Darie  
Director Financiar