



## **SN Nuclearelectrica SA**

### **Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016**

Intocmite in conformitate cu  
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 pentru  
aprobarea reglementarilor contabile conforme cu  
Standardele Internationale de Raportare Financiara,  
aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise  
la tranzactionare pe o piata reglementata, cu modificarile ulterioare,  
in baza  
Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”  
adoptat de catre Uniunea Europeana

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Pozitiei Financiare la 31 martie 2016

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

	Nota	31 martie 2016 (neauditat)	31 decembrie 2015 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	<u>4</u>	7.366.448.365	7.474.555.551
Imobilizari necorporale		90.499.921	79.982.771
Investitii financiare	<u>5</u>	141.689.201	141.689.201
<b>Total active imobilizate</b>		<b>7.598.637.487</b>	<b>7.696.227.523</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	<u>6</u>	315.213.177	323.222.947
Impozit pe profit de recuperat		-	1.173.730
Creante comerciale si alte creante	<u>7</u>	139.534.469	163.499.181
Plati efectuate in avans		24.768.385	12.072.918
Depozite bancare		1.301.401.996	1.103.841.528
Numerar si echivalente de numerar	<u>8</u>	243.468.737	257.376.819
<b>Total active circulante</b>		<b>2.024.386.764</b>	<b>1.861.187.123</b>
<b>Total active</b>		<b>9.623.024.251</b>	<b>9.557.414.646</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social, din care:	<u>9</u>	3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.015.138.510</i>	<i>3.015.138.510</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	<u>9</u>	31.474.149	31.474.149
Rezerva pentru plati in avans la capitalul social	<u>9</u>	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	<u>9</u>	286.444.085	293.329.577
Rezultatul reportat	<u>9</u>	4.010.471.732	3.936.724.775
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>7.560.584.756</b>	<b>7.493.723.291</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	<u>10</u>	1.239.097.923	1.279.606.054
Venituri in avans pe termen lung		154.205.112	157.791.277
Datorii privind impozitul amanat		171.059.555	173.496.018
Obligatii privind beneficiile angajatilor		31.796.021	31.796.021
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.596.158.611</b>	<b>1.642.689.370</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	<u>11</u>	227.239.477	197.281.806
Impozit pe profit datorat		20.678.197	-
Venituri in avans pe termen scurt		6.364.210	21.671.875
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	<u>11</u>	211.999.000	202.048.304
<b>Total datorii curente</b>		<b>466.280.884</b>	<b>421.001.985</b>
<b>Total datorii</b>		<b>2.062.439.495</b>	<b>2.063.691.355</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>9.623.024.251</b>	<b>9.557.414.646</b>

Notele de la 1-18 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

**SN Nuclearelectrica SA**

Contul de Profit si Pierdere Individual Simplificat pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016

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

	<b>Note</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)</b>
<b>Venituri</b>			
Venituri din vanzarea energiei electrice	<b>13</b>	446.432.316	440.292.937
Venituri din transportul energiei electrice		11.321.171	28.497.774
<b>Total venituri</b>		<b>457.753.487</b>	<b>468.790.711</b>
Alte venituri		(3.319.128)	17.640.130
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Depreciere si amortizarea		(119.055.466)	(116.041.804)
Cheltuieli cu personalul		(67.952.824)	(65.118.255)
Costul energiei electrice achizitionate		(2.413.899)	(6.887.794)
Reparatii si mentenanta		(16.749.315)	(15.295.853)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(11.321.171)	(28.497.774)
Cheltuieli cu piese de schimb		(1.754.185)	(3.195.919)
Costul cu combustibilul nuclear		(39.178.963)	(42.354.421)
Alte cheltuieli din exploatare	<b>14</b>	(120.031.281)	(164.815.573)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(378.457.104)</b>	<b>(442.207.393)</b>
<b>Profit din exploatare</b>		<b>75.977.255</b>	<b>44.223.448</b>
Cheltuieli financiare		(22.106.103)	(33.571.817)
Venituri financiare		32.405.776	41.626.695
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>15</b>	<b>10.299.673</b>	<b>8.054.878</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>86.276.928</b>	<b>52.278.326</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	<b>12</b>	(19.415.463)	(16.842.990)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>66.861.465</b>	<b>35.435.336</b>

Situatiile financiare interimare individuale simplificate prezentate de la pagina 1 la 20 au fost semnate la data de 12 mai 2016 de catre:

Daniela Lulache  
Director General

Mihai Darie  
Director Financiar

*Notele de la 1-18 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate*

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Rezultatului Global pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016

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

	Note	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>66.861.465</b>	<b>35.435.336</b>
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
<b>Rezultatul global total aferent perioadei</b>		<b>66.861.465</b>	<b>35.435.336</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>			
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	<b><u>16</u></b>	<b>0,22</b>	<b>0,12</b>
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	<b><u>16</u></b>	<b>0,22</b>	<b>0,12</b>

*Notele de la 1-18 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate*

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016

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

Note	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	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>293.329.577</b>	<b>3.936.724.775</b>	<b>7.493.723.291</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>						
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	66.861.465	<b>66.861.465</b>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	-	-	-
<b>Rezultat global total aferent perioadei</b>	-	-	-	-	<b>66.861.465</b>	<b>66.861.465</b>
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat	-	-	-	(6.885.492)	6.885.492	-
<b>Sold la 31 martie 2016 (neauditat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>286.444.085</b>	<b>4.010.471.732</b>	<b>7.560.584.756</b>

*Notele de la 1-18 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate*



**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016

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

Nota	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat, retratat)</b>	<b>3.013.330.303</b>	<b>31.474.149</b>	<b>217.820.977</b>	<b>313.405.061</b>	<b>3.853.283.081</b>	<b>7.429.313.571</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>						
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	35.435.336	<b>35.435.336</b>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	-	-	-
<b>Rezultat global total aferent perioadei</b>	-	-	-	-	<b>35.435.336</b>	<b>35.435.336</b>
Emisiune actiuni	194.382.850	-	(194.376.700)	-	-	6.150
Crestere rezerva platita in avans	-	-	1.054.507	-	-	1.054.507
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat	-	-	-	(5.811.985)	5.811.985	-
<b>Sold la 31 martie 2015 (neauditat)</b>	<b>3.207.713.153</b>	<b>31.474.149</b>	<b>24.498.784</b>	<b>307.593.076</b>	<b>3.894.530.402</b>	<b>7.465.809.564</b>

*Notele de la 1-18 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate*

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016

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

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>86.276.928</b>	<b>52.278.326</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	119.055.466	116.041.804
Pierderi de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	776	578
Pierderi de valoare ale stocurilor	133.829	-
Provizioane	(2.015.959)	2.400.917
Castiguri din cedarea activelor	(20.372)	(80.698)
Venituri financiare nete	(10.315.330)	(9.307.514)
<b>Modificari in:</b>		
Diminuare creante comerciale si alte creante	22.744.869	66.240.786
Diminuare stocuri	7.287.437	13.733.406
(Diminuare) venituri inregistrate in avans	(18.893.830)	(844.349)
(Diminuare) plati efectuate in avans	(12.695.467)	(8.900.806)
Cresteri datorii comerciale si alte datorii	34.320.541	33.617.112
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare</b>	<b>225.878.888</b>	<b>265.179.562</b>
Impozit pe profit platit	-	(5.495.676)
Dobanzi incasate	5.551.049	4.747.544
Dobanzi platite	(368.266)	(1.048.547)
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>231.061.671</b>	<b>263.382.883</b>
<b>Fluxuri de numerar aferent activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(2.286.520)	(1.859.022)
Achizitii de imobilizari corporale	(16.393.884)	(53.807.482)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	22.671	80.698
(Crestere) depozite bancare	(197.560.468)	(144.489.110)
<b>Numerar net din activitatea de investitii</b>	<b>(216.218.201)</b>	<b>(200.074.916)</b>
<b>Flux de numerar utilizat in activitatea de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(28.747.812)	(27.855.156)
Plati de dividende	(3.740)	(76.813)
Emisiune actiuni	-	6.150
<b>Numerar net utilizat in activitatea de finantare</b>	<b>(28.751.552)</b>	<b>(27.925.819)</b>
<b>(Descrestera)/Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>(13.908.082)</b>	<b>35.382.148</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 8)</b>	<b>257.376.819</b>	<b>1.152.298.625</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 31 martie (a se vedea Nota 8)</b>	<b>243.468.737</b>	<b>1.187.680.773</b>

*Notele de la 1-18 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate*



## **SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE**

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

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

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

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

In conformitate cu Legea energiei electrice nr.123/2012, sectorul energetic este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare a Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. ANRE stabileste prin decizii anuale tarifele care urmeaza a fi utilizate de catre Societate pentru vanzarea energiei electrice pe piata reglementata. In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016, Societatea a vandut aproximativ 21% din energie pe piata reglementata (21% in perioada de trei luni incheiate la 31 martie 2015). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016 este de 2.802.566 MWh, comparativ cu 2.793.437 MWh, vanduta in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015. Pretul mediu de vanzare al energiei electrice pe piata reglementata in perioada de trei luni incheiate la 31 martie 2016 este de 162,77 RON/MWh in comparatie cu 158,64 RON/MWh in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015, valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energie electrice achitat catre Transelectrica pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport a energiei electrice.

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

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

## **2. BAZELE INTOCMIRII**

### **a) Declaratia de conformitate**

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

Aceste situatii financiare interimare individuale simplificate au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiara interimara*, asa cum a fost adoptat de Uniunea Europeana. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale ale Societatii, intocmite la 31 decembrie 2015. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia financiara si performanta Societatii de la ultimele situatii financiare anuale individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 Decembrie 2015.

Situatiile financiare interimare individuale simplificate la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016 nu sunt auditate si nici nu au fost revizuite de un auditor independent.

Aceste situatii financiare interimare individuale simplificate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 12 mai 2016 de catre conducerea Societatii.

### **b) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale**

Pregatirea acestor situatii financiare interimare individuale simplificate presupune din partea conducerii utilizarea unor rationamente, estimari si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea recunoscuta a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot diferi de valorile estimate.

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

Informatiile cu privire la ipotezele care implica un risc semnificativ de a rezulta in ajustari semnificative in anii financiari ulteriori sunt incluse in Nota 5 (Continuitatea activitatii Energonuclear).

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate situatiilor financiare individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015.

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

Politicile contabile aplicate in aceste situatii financiare interimare individuale simplificate sunt aceleasi cu cele aplicate in situatiile financiare individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 cu exceptia celor prezentate in continuare.

#### *Stocuri*

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

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

In conformitate cu cerintele pentru modificarea politicilor contabile stipulate de IAS 8 "Politici Contabile, Modificari in Estimari Contabile si Erori", managementul considera ca metoda CMP conduce la situatii financiare mai relevante si mai fiabile pentru necesitățile utilizatorilor de luare a unor decizii economice, asa cum reiese din analiza celor doua metode de mai jos:

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

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

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***4. 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>28.662.087</b>	<b>6.072.194.991</b>	<b>1.409.870.162</b>	<b>995.561.840</b>	<b>8.506.289.079</b>
Intrari	1.006.071	-	14.087.194	123.699.391	<b>138.792.656</b>
Reevaluarea cladirilor/terenurilor/constructiilor speciale	4.357.831	4.417.451	(5.002.628)	-	<b>3.772.653</b>
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(673.807.685)	(64.438.939)	-	<b>(738.246.624)</b>
Transferuri	-	12.772.406	140.213.936	(152.986.343)	-
Transfer stocuri	-	-	-	14.189.594	<b>14.189.594</b>
Transfer 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>34.025.989</b>	<b>5.415.577.163</b>	<b>1.493.559.233</b>	<b>979.523.186</b>	<b>7.922.685.570</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>	<b>34.025.989</b>	<b>5.415.577.163</b>	<b>1.493.559.233</b>	<b>979.523.186</b>	<b>7.922.685.570</b>
Intrari	-	-	414.638	18.178.067	<b>18.592.705</b>
Transferuri	-	1.902.224	9.848.999	(11.751.223)	-
Iesiri	-	-	(700.105)	(13.269.623)	<b>(13.969.727)</b>
Transfer din piese de schimb	-	-	-	588.504	<b>588.504</b>
<b>Sold la 31 martie 2016 (neauditat)</b>	<b>34.025.989</b>	<b>5.417.479.387</b>	<b>1.503.122.766</b>	<b>973.268.912</b>	<b>7.927.897.052</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>243.154.606</b>	<b>139.384.519</b>	<b>717.291.031</b>
Cheltuiala cu amortizarea	77.757	339.289.050	108.129.274	-	<b>447.496.082</b>
Reevaluarea cladirilor/terenurilor/constructiilor speciale	2.490.087	29.408.719	(16.607.332)	-	<b>15.291.474</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 amortizarii 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>268.386.048</b>	<b>147.534.136</b>	<b>448.130.019</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>	<b>2.801.116</b>	<b>29.408.719</b>	<b>268.386.048</b>	<b>147.534.136</b>	<b>448.130.019</b>
Cheltuiala cu amortizarea	19.439	85.338.354	28.298.193	-	<b>113.655.986</b>
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(337.318)	-	<b>(337.318)</b>
<b>Sold la 31 martie 2016 (neauditat)</b>	<b>2.820.556</b>	<b>114.747.073</b>	<b>296.346.923</b>	<b>147.534.136</b>	<b>561.448.687</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)</b>	<b>28.428.815</b>	<b>5.737.676.356</b>	<b>1.166.715.556</b>	<b>856.177.322</b>	<b>7.788.998.048</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)</b>	<b>31.224.872</b>	<b>5.386.168.444</b>	<b>1.225.173.185</b>	<b>831.989.050</b>	<b>7.474.555.551</b>
<b>Sold la 31 martie 2016 (neauditat)</b>	<b>31.205.433</b>	<b>5.302.732.314</b>	<b>1.206.775.843</b>	<b>825.734.775</b>	<b>7.366.448.365</b>

## **SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 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 martie 2016 de 399.024.963 RON (31 decembrie 2015 : 404.188.599 RON) si cladiri cu o valoare contabila neta la 31 martie 2016 de 331.354.921 RON (31 decembrie 2015: 332.439.518 RON).

La 31 martie 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, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare.

Valoarea contabila a apei grele achizitionata special pentru unitatile 3 si 4 este de 158.511.960 RON (31 decembrie 2015: 158.470.146 RON). Aceste elemente sunt prezentate in cadrul grupei 'Imobilizari in curs de executie'. Cantitatea totala de apa grea necesara pentru unitatile 3 si 4 este de 1.100 tone.

Investitiile principale efectuate de catre Societate in cursul perioadei de trei luni incheiate la 31 martie 2016 pentru proiecte in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 cuprind:

- imbunatatire performante termice generatori de abur U1-Magnetita in valoare de 13.244.650 RON (2015 : 6.890.479 RON);
- imbunatatire sistem de injectie in valoare de 2.557.766 RON (2015 : 0 RON)
- inlocuire sistem de excitatie Generrex U1 in valoare de 2.336.146 RON (2015: 65.317.657 RON).

Principalele investitii puse in functiune in cursul perioadei de trei luni incheiate la 31 martie 2016 se refera in principal la: modernizare statie de tratare a apei in valoare de 4.237.387 RON, sistem de achizitie si prelucrare date Smart Candu Tools in valoare de 3.369.391 RON, instalare sistem monitor efluenti lichizi on line si integrarea unitara cu sistemul actual in valoare de 1.467.688 RON.

La 31 martie 2016, valoarea contabila a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 505.289.183 RON (31 decembrie 2015: 512.234.889 RON). La 31 martie 2016, diferenta ramasa pana la 838.740.955 RON (31 decembrie 2015: 831.989.050 RON) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente unitatilor 1 si 2, cum ar fi: inlocuire sistem de excitatie Generrex U1 in valoare de 74.745.790 RON (31 decembrie 2015: 72.409.644 RON), instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.230.074 RON (31 decembrie 2015: 63.229.346), constructia de spatii pentru depozitarea si incarcarea combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 20.813.719 RON (31 decembrie 2015: 20.312.611 RON), avansuri acordate furnizorilor de imobilizari in valoare de 10.956.787 RON (31 decembrie 2015: 16.608.581 RON).

### *Dezafectarea unitatilor nucleare*

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/5 septembrie 2007, Agentia Nucleara pentru Deseuri Radioactive (ANDR) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (vezi Nota 14).

### *Active gajate*

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

## **SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

### **5. IMOBILIZARI FINANCIARE**

Imobilizarile financiare sunt reprezentate in principal de investitia in EnergoNuclear S.A. ("EnergoNuclear").

La 31 martie 2016 si 31 decembrie 2015, Societatea detine 100% din capitalul social al EnergoNuclear SA. Valoarea participatiei la 31 martie 2016 si 31 decembrie 2015 este de 141.666.101 RON.

#### *Continuitatea activitatii EnergoNuclear*

La 31 martie 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 SNN si un investitor privat, selectat, respectiv o Societate de Proiect ("Joint Venture" sau "JV"), la care sa fie transferata valoarea investita de SNN in filiala Energonuclear. JV reprezintă societatea premergătoare societatii de tip IPP (Producator independent de energie – IPP), infiintata cu o durata de 2 ani, durata care poate fi modificata cu acordul partilor, in scopul reverificarii in conditii actuale a fezabilitatii proiectului, evaluarii activelor si luarii deciziei finale de investitii pentru trecerea in etapa de implementare a Proiectului, respectiv etapa IPP.

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

In urma procedurii de selectare investitori, in data 9 septembrie 2014, Compania China General Nuclear Power Corporation ("CGN") a fost desemnata Investitor Selectat pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In cursul lunii martie 2015 a fost prezentata pozitia partii romane asa cum este definita in Strategie catre CGN si ulterior acestei date, au fost finalizate negocierile privind Memorandumul de Intelegere („MoU”) – document care are ca scop definirea si convenirea principiilor de negociere ale Acordului de Investitii.

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

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

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

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

## SN Nuclearelectrica SA

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

SNN si CGN se afla in proces de negociere a Acordului de Investitii si Actului Constitutiv al 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.

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

## 6. STOCURI

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

	<b>31 martie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Piese de schimb	142.281.227	140.662.839
Consumabile si alte materiale	46.186.315	46.920.353
Combustibil nuclear	92.527.356	98.500.893
Uraniu	30.758.742	28.328.866
Alte stocuri	3.459.537	8.809.996
<b>TOTAL</b>	<b>315.213.177</b>	<b>323.222.947</b>

## 7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

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

	<b>31 martie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	116.481.161	139.116.404
Provizioane pentru creante comerciale	(12.847.778)	(12.848.554)
Alte creante	14.246.270	16.032.462
Provizioane pentru alte creante	(3.660.872)	(3.660.872)
Taxe si impozite	25.315.688	24.859.741
<b>Total</b>	<b>139.534.469</b>	<b>163.499.181</b>

La 31 martie 2016, principalele creante comerciale in sold sunt de la: Electrica Furnizare SA – 39.131.198 RON (31 decembrie 2015: 7.710.109 RON), Enel Energie Muntenia SA – 25.038.534 RON (31 decembrie 2015: 14.796.226 RON), GEN-I d.o.o. – 12.685.016 RON (31 decembrie 2015: 20.933.593 RON), Enel Energie SA – 8.047.180 RON (31 decembrie 2015: 9.198.295 RON).

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**8. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR**

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

	<b>31 martie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Conturi curente la banci in RON	239.322.479	255.426.980
Conturi curente la banci in valuta	4.146.258	1.949.839
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>243.468.737</b>	<b>257.376.819</b>

**9. CAPITALURI PROPRII***Capital Social*

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

La 31 martie 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 martie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Capital social statutar (valoare nominala)	3.015.138.510	3.015.138.510
Diferente aferente retrarii 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 martie 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.

Structura actionariatului la 31 martie 2016 si la 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 SA	27.408.381	9,0903%
Alti investitori	25.368.851	8,4138%
<b>TOTAL</b>	<b>301.513.851</b>	<b>100%</b>

*Rezerve platite in avans*

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 martie 2016 si 31 decembrie 2015 reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 martie 2016 si 31 decembrie 2015), alocatii bugetare aferente perioadei 2007-2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 31 martie 2016 si 31 decembrie 2015).



**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016

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

La 31 martie 2016, rezerva din reevaluare este in suma 286.444.085 RON (31 decembrie 2015: 293.329.577 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare.

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

**Rezultatul reportat**

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

**10. IMPRUMUTURI**

Rambursarile de imprumuturi in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016 au fost, dupa cum urmeaza:

	<b>Moneda</b>	<b>Rata dobanzii</b>	<b>Valoare</b>	<b>An scadenta finala</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>			<b>1.525.830.626</b>	
Trageri noi				
<b>Rambursari, din care</b>			<b>(28.747.812)</b>	
Societe Generale - ALSTOM BC	EUR	EURIBOR+0,450%	-	2017
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR+0,450%	-	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR+0,375%	-	2022
Societe Generale - NEXANS BC	EUR	EURIBOR+0,450%	-	2017
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	USD	LIBOR+0,070%	(6.125.312)	2017
EURATOM	EUR	EURIBOR+0,08%	(22.622.500)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>(5.274.364)</b>	
<b>Sold la 31 martie 2016</b>			<b>1.491.808.450</b>	

La 31 martie 2016 si 31 decembrie 2015 imprumuturile pe termen lung de la institutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 martie 2016 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2015 (auditat)</b>
Societe Generale - ALSTOM BC	7.154.043	7.235.117
Societe Generale - ANSALDO BC	223.583.126	226.116.915
Societe Generale - AECL BC	431.604.250	424.118.469
Societe Generale - NEXANS BC	8.986.784	9.088.628
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	17.433.148	24.501.247
EURATOM	803.047.100	834.770.250
<b>Total imprumuturi pe termen lung de la institutii de credit</b>	<b>1.491.808.451</b>	<b>1.525.830.626</b>
<b>Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung</b>	<b>(217.577.889)</b>	<b>(209.134.834)</b>
<b>Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)</b>	<b>(35.132.639)</b>	<b>(37.089.738)</b>
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>1.239.097.923</b>	<b>1.279.606.054</b>

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016

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

La 31 martie 2016, indicatorii financiari aferenti imprumutului acordat de EURATOM au fost indepliniti.

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

	<b>31 martie 2016 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2015 (auditat)</b>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	217.577.889	209.134.834
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	2.249.507	741.866
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(7.828.396)	(7.828.396)
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>211.999.000</b>	<b>202.048.304</b>

**11. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII**

La 31 martie 2016 si la 31 decembrie 2015, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	<b>31 martie 2016 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2015 (auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	16.888.737	14.618.981
Furnizori	128.632.210	118.293.915
Obligatii privind beneficiile angajatilor	12.531.673	14.488.236
Datorii catre stat	40.314.157	22.770.187
Dividende de plata	274.331	281.269
Alte datorii	28.598.369	26.829.218
<b>Total</b>	<b>227.239.477</b>	<b>197.281.806</b>

La 31 martie 2016, principalii furnizori in sold sunt: General Electric Wilmington – Romania – 25.643.053 RON (31 decembrie 2015: 31.952.511 RON), Cameco – 19.819.781 RON (31 decembrie 2015: 0 RON), Apele Romane Bucuresti – 11.708.696 RON (31 decembrie 2015: 12.255.673 RON) si BWXT Canada Ltd – 10.688.212 RON (31 decembrie 2015: 6.311.929 RON).

**12. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere se prezinta astfel:

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	21.851.927	19.202.777
Reluarea impozitului amanat	(2.436.464)	(2.359.787)
<b>Total</b>	<b>19.415.463</b>	<b>16.842.990</b>

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***13. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE***(i) Venituri din vanzarea de energie electrica*

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)</b>
Vanzari de energie pe piata reglementata	96.065.328	92.873.738
Vanzari de energie pe piata libera	349.376.185	346.359.179
Vanzari de energie termica	986.172	1.053.349
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	4.631	6.671
<b>Total</b>	<b>446.432.316</b>	<b>440.292.937</b>

*(ii) Cantitatea de energie vanduta*

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)</b>
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	590.175	585.427
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.212.391	2.208.010
<b>Total</b>	<b>2.802.566</b>	<b>2.793.437</b>

Societatea este participant la piata de echilibrare, dar si Parte Responsabila cu echilibrarea potrivit conventiilor incheiate cu operatorul de transport si sistem Transelectrica SA. Cantitatea de energie vanduta prezentata, nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cantitate de 8.182 MWh pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (13.003 Mwh in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015).

Societatea desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice SC Utilitati Publice SA Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social-culturale. Vanzarile de energie termica in primul trimestru al anului 2016 sunt in suma de 986.172 RON (31 martie 2015: 1.053.349 RON).

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

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***14. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	11.689.834	31.628.158
Cheltuieli cu ANDR	24.427.713	24.237.952
Cheltuieli privind energia si apa	19.682.289	19.678.272
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	8.173.108	8.861.454
Cheltuieli cu primele de asigurare	3.543.705	3.361.862
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	1.499.672	1.284.787
Cheltuieli cu impozitul pe constructii speciale	983.238	61.567.609
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	41.306.758	-
Alte cheltuieli din exploatare	8.724.964	14.195.479
<b>Total</b>	<b>120.031.281</b>	<b>164.815.573</b>

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

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

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

Incepand cu anul 2016, noul Cod Fiscal (Legea 227/2015) nu mai excepteaza centralele nucleare electrice de la definitia unei cladiri. Astfel, in anul 2015, in baza Codului fiscal aplicabil la acea data (Legea 571/2003 cu modificarile si completarile ulterioare) Societatea a datorat impozit pe constructii speciale pentru cele doua centrale nucleare electrice in valoare de 1% din valoarea constructiilor existente in sold la data de 31 decembrie a anului precedent.

Incepand cu anul 2016, deoarece exceptia de la definitia unei cladiri nu mai este aplicabila unei centrale nucleare electrice, determina obligatia pentru Societate de plata a impozitului pe cladiri nerezidentiale apartinand persoanelor juridice, pentru cele doua centrale nucleare electrice catre Consiliul Local Cernavoda.

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

Impozitul pe constructii speciale datorat de catre Societate pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016 este in suma de 983.238 RON (31 martie 2015: 61.567.609 RON). Impozitul pe cladiri la 31 martie 2016 este in suma de 41.306.758 RON (31 martie 2015: 4.976.060 RON, valoare ce a fost inclusa in pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" la 31 martie 2015). In conformitate cu IFRIC 21, Societatea a recunoscut integral aceste datorii si cheltuielile aferente in primul trimestru al anului 2016 si respectiv 2015.

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***15. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)</b>
Venituri din dobanzi	4.332.988	5.564.193
Venituri din diferente de curs valutar	28.072.788	36.062.502
<b>Total venituri financiare</b>	<b>32.405.776</b>	<b>41.626.695</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(18.273.096)	(28.326.832)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.833.007)	(5.244.985)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(22.106.103)</b>	<b>(33.571.817)</b>
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>10.299.673</b>	<b>8.054.878</b>

**16. REZULTATUL PE ACTIUNE**

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

(i) *Rezultatul de baza pe actiune*

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)</b>
<b>Profit net din perioada</b>	<b>66.861.465</b>	<b>35.435.336</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	281.782.756
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	19.438.285
Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei	<b>301.513.851</b>	<b>288.262.184</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,22</b>	<b>0,12</b>

(ii) *Rezultatul diluat pe actiune*

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)</b>
<b>Profitul net aferent perioadei</b>	<b>66.861.465</b>	<b>35.435.336</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	281.782.756
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	19.438.285
Numarul de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei (a)	301.513.851	288.262.184
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b)	-	294.525
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluate) la 31 martie (a) + (b)</b>	<b>301.513.851</b>	<b>288.556.709</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,22</b>	<b>0,12</b>

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

**17. CONTINGENTE SI ANGAJAMENTE****(i) Litigii in curs**

In cursul perioadei de trei luni incheiata la 31 martie 2016, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea Societatii analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati externi decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

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

**(ii) Angajamente**

La 31 martie 2016, Societatea se angajeaza sa suporte cheltuieli operationale si de investitii in conformitate cu contractele aflate in derulare pentru investitii si operatiuni curente, normale in cursul activitatii de baza.

**18. EVENIMENTE ULTERIOARE***Energonuclear*

In data de 8 Mai 2016, in conformitate cu prevederile articolului 11 alin. (3) din Memorandumul de intelegere, incheiat intre Societate si CGN, s-a implinit termenul stabilit 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.

Daniela Lulache  
Director General

Mihai Darie  
Director Financiar