



## **SN Nuclearelectrica SA**

### **Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 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 30 septembrie 2016

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

	Nota	30 septembrie 2016 (neauditat)	31 decembrie 2015 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	<u>4</u>	7.192.830.072	7.474.555.551
Imobilizari necorporale		84.480.030	79.982.771
Investitii financiare	<u>5</u>	141.689.201	141.689.201
<b>Total active imobilizate</b>		<b>7.418.999.303</b>	<b>7.696.227.523</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	<u>6</u>	317.418.949	323.222.947
Impozit pe profit de recuperat		-	1.173.730
Creante comerciale si alte creante	<u>7</u>	116.558.581	163.499.181
Plati efectuate in avans		18.310.689	12.072.918
Depozite bancare		1.122.965.403	1.103.841.528
Numerar si echivalente de numerar	<u>8</u>	310.250.895	257.376.819
<b>Total active circulante</b>		<b>1.885.504.517</b>	<b>1.861.187.123</b>
<b>Total active</b>		<b>9.304.503.820</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>	272.674.104	293.329.577
Rezultatul reportat	<u>9</u>	3.921.851.335	3.936.724.775
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>7.458.194.378</b>	<b>7.493.723.291</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	<u>10</u>	1.124.067.876	1.279.606.054
Venituri in avans pe termen lung		147.032.781	157.791.277
Datorii privind impozitul amanat		166.769.227	173.496.018
Obligatii privind beneficiile angajatilor		32.666.545	31.796.021
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.470.536.429</b>	<b>1.642.689.370</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	<u>11</u>	147.824.098	197.281.806
Impozit pe profit datorat		39.428	-
Venituri in avans pe termen scurt		7.520.425	21.671.875
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	<u>11</u>	220.389.062	202.048.304
<b>Total datorii curente</b>		<b>375.773.013</b>	<b>421.001.985</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.846.309.442</b>	<b>2.063.691.355</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>9.304.503.820</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 noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

		<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>
	<b>Nota</b>				
<b>Venituri</b>					
Venituri din vanzarea energiei electrice	<b>13</b>	433.977.007	428.138.590	1.157.741.328	1.219.931.282
Venituri din transportul energiei electrice		3.731.887	11.113.321	23.138.456	63.769.851
<b>Total venituri</b>		<b>437.708.894</b>	<b>439.251.911</b>	<b>1.180.879.784</b>	<b>1.283.701.133</b>
Alte venituri		14.487.504	7.254.304	13.563.144	21.196.479
<b>Cheltuieli din exploatare</b>					
Depreciere si amortizare		(121.543.989)	(118.554.374)	(359.948.779)	(352.395.758)
Cheltuieli cu personalul		(75.089.837)	(74.117.607)	(217.372.478)	(213.519.462)
Costul energiei electrice achizitionate		(2.190.784)	(4.901.646)	(7.413.997)	(24.125.915)
Reparatii si mentenanta		(19.933.681)	(22.666.835)	(100.934.141)	(102.873.675)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(3.731.887)	(11.113.321)	(23.138.456)	(63.769.851)
Cheltuieli cu piese de schimb		(2.697.007)	(2.206.381)	(19.503.101)	(16.120.096)
Costul cu combustibilul nuclear		(43.679.886)	(35.910.696)	(110.585.580)	(105.737.340)
Alte cheltuieli din exploatare	<b>14</b>	(92.472.187)	(84.783.810)	(291.373.417)	(319.031.863)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(361.339.258)</b>	<b>(354.254.670)</b>	<b>(1.130.269.949)</b>	<b>(1.197.573.960)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>90.857.140</b>	<b>92.251.545</b>	<b>64.172.979</b>	<b>107.323.652</b>
Cheltuieli financiare		(6.105.321)	(14.168.242)	(68.159.701)	(80.746.334)
Venituri financiare		35.124.973	71.655.875	83.694.403	133.530.618
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>15</b>	<b>29.019.652</b>	<b>57.487.633</b>	<b>15.534.702</b>	<b>52.784.284</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>119.876.792</b>	<b>149.739.178</b>	<b>79.707.681</b>	<b>160.107.936</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	<b>12</b>	(17.494.820)	(21.452.169)	(15.164.564)	(28.918.760)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>102.381.972</b>	<b>128.287.009</b>	<b>64.543.117</b>	<b>131.189.176</b>

Situatiile financiare interimare individuale simplificate prezentate de la pagina 1 la 23 au fost semnate la data de 7 noiembrie 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 noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

		<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>
<b>Nota</b>					
<b>Profitul perioadei</b>		<b>102.381.972</b>	<b>128.287.009</b>	<b>64.543.117</b>	<b>131.189.176</b>
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	(572.459)	-
<b>Rezultatul global total aferent perioadei</b>		<b>102.381.972</b>	<b>128.287.009</b>	<b>63.970.658</b>	<b>131.189.176</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>					
Rezultatul pe actiune de baza (RON/actiune)	<b>16</b>	<b>0,34</b>	<b>0,43</b>	<b>0,23</b>	<b>0,44</b>
Rezultatul pe actiune diluat (RON/actiune)	<b>16</b>	<b>0,34</b>	<b>0,43</b>	<b>0,23</b>	<b>0,44</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 noua luni incheiata la 30 septembrie 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, retratat)</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>	-	-	-	-	64.543.117	<b>64.543.117</b>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	-	(572.459)	<b>(572.459)</b>
<b>Rezultat global total aferent perioadei</b>	-	-	-	-	<b>63.970.658</b>	<b>63.970.658</b>
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat	-	-	-	(20.655.473)	20.655.473	-
Dividende distribuite	-	-	-	-	(99.499.571)	<b>(99.499.571)</b>
<b>Sold la 30 septembrie 2016 (neauditat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>272.674.104</b>	<b>3.921.851.335</b>	<b>7.458.194.378</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 noua luni incheiata la 30 septembrie 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 (retrat, auditat)</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>	-	-	-	-	131.189.176	<b>131.189.176</b>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	-	-	-
<b>Rezultat global total aferent perioadei</b>	-	-	-	-	131.189.176	<b>131.189.176</b>
Emisiune actiuni	194.382.850	-	(194.376.700)	-	-	<b>6.150</b>
Crestere rezerva platita in avans	-	-	1.037.362	-	-	<b>1.037.362</b>
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat	-	-	-	(17.435.631)	17.435.631	-
Alte elemente	-	-	-	-	(23.312)	<b>(23.312)</b>
Dividende distribuite					(90.366.312)	<b>(90.366.312)</b>
<b>Sold la 30 septembrie 2015 (retrat, neauditat)</b>	<b>3.207.713.153</b>	<b>31.474.149</b>	<b>24.481.639</b>	<b>295.969.430</b>	<b>3.911.518.264</b>	<b>7.471.156.635</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 noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>79.707.681</b>	<b>160.107.936</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	359.948.779	352.395.758
(Castiguri) de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	(2.116)	(1.356.556)
(Castiguri) de valoare ale stocurilor	(1.226.910)	(2.502.608)
Pierderi de valoare din provizioane	7.692	2.042.747
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor	(58.659)	22.131
Venituri financiare nete	(14.854.494)	(53.309.877)
<b>Modificari in:</b>		
Diminuare creante comerciale si alte creante	44.827.730	88.175.097
Diminuare/(Crestere) stocuri	6.811.666	(3.867.949)
(Diminuare) venituri inregistrate in avans	(24.909.946)	(11.387.999)
(Crestere)/Diminuare plati efectuate in avans	(6.237.771)	598.767
(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(50.140.868)	(46.911.434)
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare</b>	<b>393.872.784</b>	<b>484.006.013</b>
Impozit pe profit platit	(20.678.197)	(24.698.453)
Dobanzi incasate	13.567.686	15.651.603
Dobanzi platite	(4.170.269)	(7.638.139)
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>382.592.004</b>	<b>467.321.024</b>
<b>Fluxuri de numerar aferent activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(7.148.529)	(4.837.800)
Achizitii de imobilizari corporale	(70.696.848)	(113.927.339)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	68.766	162.090
(Crestere) depozite bancare	(19.123.875)	(803.673.826)
<b>Numerar net din activitatea de investitii</b>	<b>(96.900.486)</b>	<b>(922.276.875)</b>
<b>Flux de numerar utilizat in activitatea de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(134.137.639)	(133.938.083)
Plati de dividende	(98.679.803)	(88.187.463)
Emisiune actiuni	-	6.150
<b>Numerar net utilizat in activitatea de finantare</b>	<b>(232.817.442)</b>	<b>(222.119.396)</b>
<b>(Descrastera)/Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>52.874.076</b>	<b>(677.075.247)</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 30 septembrie (a se vedea Nota 8)</b>	<b>310.250.895</b>	<b>475.223.378</b>

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



## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 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 noua luni incheiata la 30 septembrie 2016, Societatea a vandut aproximativ 16% din energie pe piata reglementata (21% in perioada de noua luni incheiate la 30 septembrie 2015). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016 este de 7.621.615 MWh, comparativ cu 7.936.795 MWh, vanduta in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015. Pretul mediu de vanzare al energiei electrice pe piata reglementata in perioada de noua luni incheiate la 30 septembrie 2016 este de 162,73 RON/MWh in comparatie cu 158,64 RON/MWh in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015, valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat catre Transelectrica pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport a energiei electrice.

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

Asa cum este descris in Nota 9, la 30 septembrie 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.

## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

---

## **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 noua luni incheiata la 30 septembrie 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 7 noiembrie 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.

## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2016

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)*

---

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

Politicile contabile aplicate în aceste situații financiare interimare individuale simplificate sunt aceleași cu cele aplicate în situațiile financiare individuale ale Societății la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2015 cu excepția celor prezentate în continuare.

#### *Stocuri*

În baza standardului IAS 2 “Stocuri” costul stocurilor, în cazul ieșirilor din gestiune trebuie determinat cu ajutorul metodei primul intrat, primul ieșit (FIFO) sau al metodei costului mediu ponderat (CMP). Până la 31 decembrie 2015 inclusiv, societatea a utilizat metoda FIFO.

În urma analizei stocurilor efectuată de managementul societății a rezultat faptul că utilizarea metodei CMP ar produce rezultate mai credibile în cadrul situațiilor financiare anuale, pentru utilizatorii acestora. În acest context, începând cu 1 ianuarie 2016 politica contabilă de determinare a costului în cazul ieșirilor din gestiune a stocurilor a fost modificată din FIFO în CMP.

În conformitate cu cerințele pentru modificarea politicilor contabile stipulate de IAS 8 “Politici Contabile, Modificări în Estimările Contabile și Erori”, managementul consideră că metoda CMP conduce la situații financiare mai relevante și mai fiabile pentru necesitățile utilizatorilor de luare a unor decizii economice, așa cum reiese din analiza celor două metode de mai jos:

- Metoda FIFO presupune că bunurile ieșite din gestiune se evaluează la costul de achiziție sau de producție al primei intrări. În cazul unor vechimi mai mari a stocurilor și în condiții de creștere a prețurilor, această metodă nu produce cele mai credibile rezultate care să se reflecte în situația rezultatului global;
- Metoda CMP presupune calcularea costului fiecărui element pe baza mediei ponderate a costurilor elementelor similare aflate în stoc la începutul perioadei și a celor cumparate în timpul perioadei.

Societatea este în imposibilitatea de a aplica retroactiv modificarea acestei politici contabile, în conformitate cu cerințele IAS 8, întrucât efectele aplicării retroactive nu sunt determinabile deoarece nu se poate calcula impactul cumulativ asupra tuturor perioadelor anterioare. Prin urmare, Societatea aplică noua politică prospectiv, începând cu 1 ianuarie 2016.

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 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>3.772.654</b>
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(673.807.684)	(64.438.939)	-	<b>(738.246.623)</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>5.415.577.164</b>	<b>1.493.559.233</b>	<b>979.523.186</b>	<b>7.922.685.571</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>	<b>34.025.989</b>	<b>5.415.577.164</b>	<b>1.493.559.233</b>	<b>979.523.186</b>	<b>7.922.685.571</b>
Intrari	-	-	2.780.280	72.582.613	<b>75.362.894</b>
Transferuri	-	95.799.552	18.883.600	(114.683.152)	-
Transfer din piese de schimb	-	-	-	218.041	<b>218.041</b>
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(13.717.629)	<b>(13.717.629)</b>
Iesiri	-	-	(1.093.030)	-	<b>(1.093.030)</b>
<b>Sold la 30 septembrie 2016 (neauditat)</b>	<b>34.025.989</b>	<b>5.511.376.716</b>	<b>1.514.130.083</b>	<b>923.923.059</b>	<b>7.983.455.846</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>447.496.081</b>
Reevaluarea cladirilor/terenurilor/constructiilor speciale	2.490.088	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 amortizarii cumulate la reevaluare	-	(673.807.684)	(64.438.939)	-	<b>(738.246.623)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)</b>	<b>2.801.117</b>	<b>29.408.719</b>	<b>268.386.048</b>	<b>147.534.136</b>	<b>448.130.020</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>	<b>2.801.117</b>	<b>29.408.719</b>	<b>268.386.048</b>	<b>147.534.136</b>	<b>448.130.020</b>
Cheltuiala cu amortizarea	51.838	258.299.089	85.395.570	-	<b>343.746.497</b>
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.084.125)	-	<b>(1.084.125)</b>
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor	-	-	-	(166.618)	<b>(166.618)</b>
<b>Sold la 30 septembrie 2016 (neauditat)</b>	<b>2.852.955</b>	<b>287.707.808</b>	<b>352.697.493</b>	<b>147.367.518</b>	<b>790.625.774</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)</b>	<b>28.428.815</b>	<b>5.737.676.357</b>	<b>1.166.715.556</b>	<b>856.177.321</b>	<b>7.788.998.048</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)</b>	<b>31.224.872</b>	<b>5.386.168.445</b>	<b>1.225.173.185</b>	<b>831.989.050</b>	<b>7.474.555.551</b>
<b>Sold la 30 septembrie 2016 (neauditat)</b>	<b>31.173.034</b>	<b>5.223.668.908</b>	<b>1.161.432.589</b>	<b>776.555.541</b>	<b>7.192.830.072</b>

## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 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 30 septembrie 2016 de 388.693.448 RON (31 decembrie 2015 : 404.188.599 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 30 septembrie 2016 de 320.293.651 RON (31 decembrie 2015: 332.439.518 RON).

La 30 septembrie 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 158.470.146 RON (31 decembrie 2015: 158.470.146 RON), reprezentand aproximativ 75 de tone. Aceste elemente sunt prezentate in cadrul grupei 'Imobilizari in curs de executie'.

Investitiile principale efectuate de catre Societate in cursul perioadei de noua luni incheiate la 30 septembrie 2016 pentru proiecte in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 cuprind:

- Imbunatatire performante termice generatori de abur U1-Magnetita in valoare de 36.684.909 RON (2015:6.890.479 RON);
- Inlocuire sistem de excitatie Generrex U1 in valoare de 20.747.092 RON (2015: 65.317.657 RON);
- Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 5.839.233 RON (2015: 6.508.356 RON);
- Sisteme de filtrare in amonte de camerele de apa U1, U2 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).

Principalele investitii puse in functiune in cursul perioadei de noua luni incheiate la 30 septembrie 2016 se refera in principal la: instalare sistem de excitatie Generrex U1 in valoare de 93.156.736 RON, modernizarea statiei de tratare a apei in valoare de 4.237.387 RON, sistem de achizitie si prelucrare date Smart Candu Tool in valoare de 3.369.391 RON si instalare sistem monitor efluenti lichizi on line si integrarea unitara in sistemul actual in valoare de 1.467.688 RON.

La 30 septembrie 2016, valoarea contabila neta a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 505.834.407 RON (31 decembrie 2015: 505.289.183 RON). La 30 septembrie 2016, diferenta ramasa pana la 776.555.541 RON (31 decembrie 2015: 831.989.050 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 performante termice generatori de abur U1-Magnetita in valoare de 43.512.388 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 26.151.844 RON, retehnologizare transformatoare de evacuare putere in valoare de 10.554.151 RON.

La 30 septembrie 2016, Societatea a achizitionat mijloace fixe pe credit de la furnizori in valoare de 19.538.958 RON (31 decembrie 2015: 14.618.981 RON).

## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

---

### *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 si 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). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016 este in valoare de 68.456.679 RON (perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015: 68.703.103 RON).

### *Active gajate*

La 30 septembrie 2016, respectiv la 31 decembrie 2015 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

## **5. IMOBILIZARI FINANCIARE**

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

La 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015, Societatea detine 100% din capitalul social al EnergoNuclear SA.

Valoarea participatiei la 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015 este de 141.666.101 RON.

### *Continuitatea activitatii EnergoNuclear*

La 30 septembrie 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 pentru continuarea proiectului Unitatile 3 si 4 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 respectiv 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

## SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

Cernavoda.

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 Memorandumul de Intelegere („MoU”) – document care are ca scop definirea si convenirea principiilor de negociere ale Acordului de Investitii, 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: SNN si CGN.

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 articolului 11 alin. (3) din MoU, 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 („DI”) pe parcursul unei perioade suplimentare de 4 (patru) luni.

In data de 16 mai 2016, Comisia Interministeriala pentru proiectul Unitatile 3 și 4 CNE Cernavoda a aprobat continuarea negocierilor asupra DI 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.

## 6. STOCURI

La 30 septembrie 2016 si la 31 decembrie 2015 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Piese de schimb	138.243.584	140.662.839
Consumabile si alte materiale	44.440.645	46.920.353
Combustibil nuclear	95.430.736	98.500.893
Uraniu	32.712.145	28.328.866
Alte stocuri	6.591.839	8.809.996
<b>TOTAL</b>	<b>317.418.949</b>	<b>323.222.947</b>

## SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatii Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

### 7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 30 septembrie 2016 si la 31 decembrie 2015 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	94.219.115	139.116.404
Provizioane pentru creante comerciale	(12.846.438)	(12.848.554)
Alte creante	15.019.654	16.032.462
Provizioane pentru alte creante	(3.660.872)	(3.660.872)
Taxe si impozite	23.827.122	24.859.741
<b>Total</b>	<b>116.558.581</b>	<b>163.499.181</b>

La 30 septembrie 2016, principalele creante comerciale in sold sunt de la: Electrica Furnizare SA – 18.987.202 RON (31 decembrie 2015: 7.710.109 RON), GEN-I d.o.o. – 13.260.384 RON (31 decembrie 2015: 20.933.593 RON), Ezpada Srl – 7.677.842 RON (31 decembrie 2015: 0 RON), Alro SA – 7.150.032 RON (31 decembrie 2015: 0 RON), Enel Energie Muntenia SA – 6.809.616 RON (31 decembrie 2015: 14.796.226 RON), Enel Energie SA – 5.637.271 RON (31 decembrie 2015: 9.198.295 RON).

### 8. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR

La 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Conturi curente la banci in RON	307.887.095	255.426.980
Conturi curente la banci in valuta	2.363.800	1.949.839
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>310.250.895</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 30 septembrie 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>30 septembrie 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>



## SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

La 30 septembrie 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 30 septembrie 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 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015 reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 septembrie 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 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015).

### *Rezerve din reevaluare*

La 30 septembrie 2016, rezerva din reevaluare este in suma 272.674.104 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.

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

**10. IMPRUMUTURI**

Rambursarile de imprumuturi in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 au fost, dupa cum urmeaza:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>			<b>1.525.830.626</b>	
Trageri noi				
<b>Rambursari, din care</b>			<b>(134.137.639)</b>	
Societe Generale - ALSTOM BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(2.404.776)	2017
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(17.343.633)	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR+0,375%	(33.867.939)	2022
Societe Generale - NEXANS BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(3.020.838)	2017
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	USD	LIBOR+0,070%	(12.124.653)	2017
EURATOM	EUR	EURIBOR+0,08%	(65.375.800)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>(10.304.934)</b>	
<b>Sold la 30 septembrie 2016</b>			<b>1.381.388.053</b>	

La 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015 imprumuturile pe termen lung de la institutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2016 (neauditat)	31 decembrie 2015 (auditat)
Societe Generale - ALSTOM BC	4.746.441	7.235.117
Societe Generale - ANSALDO BC	205.392.590	226.116.915
Societe Generale - AECL BC	396.633.821	424.118.469
Societe Generale - NEXANS BC	5.962.397	9.088.628
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	11.761.804	24.501.247
EURATOM	756.891.000	834.770.250
<b>Total imprumuturi pe termen lung de la institutii de credit</b>	<b>1.381.388.053</b>	<b>1.525.830.626</b>
<b>Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung</b>	<b>(226.101.737)</b>	<b>(209.134.834)</b>
<b>Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)</b>	<b>(31.218.440)</b>	<b>(37.089.738)</b>
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>1.124.067.876</b>	<b>1.279.606.054</b>

La 30 septembrie 2016, indicatorii financiari aferenti imprumutului acordat de EURATOM au fost indepliniti.

La 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2016 (neauditat)	31 decembrie 2015 (auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	226.101.737	209.134.834
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	2.115.721	741.866
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(7.828.396)	(7.828.396)
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>220.389.062</b>	<b>202.048.304</b>

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

**11. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII**

La 30 septembrie 2016 si la 31 decembrie 2015, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	<b>30 septembrie 2016 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2015 (auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	19.538.958	14.618.981
Furnizori	71.701.501	118.293.915
Obligatii privind beneficiile angajatilor	7.818.811	14.488.236
Datorii catre stat	17.173.457	22.770.187
Dividende de plata	310.108	281.269
Alte datorii	31.281.263	26.829.218
<b>Total</b>	<b>147.824.098</b>	<b>197.281.806</b>

La 30 septembrie 2016, principalii furnizori in sold sunt: General Electric Wilmington – Sucursala Bucuresti – 19.314.087 RON (31 decembrie 2015: 31.952.511 RON), Apele Romane Bucuresti – 12.774.400 RON (31 decembrie 2015: 12.255.673 RON), Mate-Fin SRL– 6.732.086 RON (31 decembrie 2015: 8.267.542 RON) si General Concrete SRL – 5.889.634 RON (31 decembrie 2015: 2 703 574 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 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	19.941.658	23.630.797	21.891.356	35.221.699
Reluarea impozitului amanat	(2.446.838)	(2.178.628)	(6.726.792)	(6.302.939)
<b>Total</b>	<b>17.494.820</b>	<b>21.452.169</b>	<b>15.164.564</b>	<b>28.918.760</b>

**13. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE***(i) Venituri din vanzarea de energie electrica*

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>
Vanzari de energie pe piata reglementata	55.277.282	92.629.626	196.289.780	262.923.186
Vanzari de energie pe piata libera	378.605.605	335.427.926	960.181.999	955.569.750
Vanzari de energie termica	89.697	77.044	1.256.331	1.422.498
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	4.423	3.994	13.218	15.848
<b>Total</b>	<b>433.977.007</b>	<b>428.138.590</b>	<b>1.157.741.328</b>	<b>1.219.931.282</b>

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

**(ii) Cantitatea de energie vanduta**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	339.786	583.914	1.206.257	1.657.384
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.448.927	2.173.023	6.394.870	6.279.411
<b>Total</b>	<b>2.788.713</b>	<b>2.756.937</b>	<b>7.601.127</b>	<b>7.936.795</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 20.488 MWh pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016 (36.831 MWh in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 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 perioada ianuarie-septembrie 2016 sunt in suma de 1.256.331 RON (ianuarie- septembrie 2015: 1.422.498 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.

**14. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	29.211.107	18.306.519	57.258.722	61.590.728
Cheltuieli cu ANDR	21.922.169	24.126.238	68.456.679	68.703.103
Cheltuieli privind energia si apa	20.184.483	20.301.327	55.764.413	57.342.442
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	7.056.713	8.331.860	28.594.176	27.895.487
Cheltuieli cu primele de asigurare	1.884.518	2.380.958	8.856.741	8.028.627
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	1.559.647	2.109.068	4.688.361	4.933.627
Cheltuieli cu impozitul pe constructii speciale	-	-	983.235	61.567.609
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	-	-	41.306.577	-
Alte cheltuieli din exploatare	10.653.550	9.227.840	25.464.513	28.970.240
<b>Total</b>	<b>92.472.187</b>	<b>84.783.810</b>	<b>291.373.417</b>	<b>319.031.863</b>

## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

---

Alte cheltuieli din exploatare cuprind in principal cheltuieli cu diverse taxe, impozit pe terenuri si cheltuieli privind provizioane.

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 nucleareoelectrice 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 nucleareoelectrice 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 nucleareoelectrice, determina obligatia pentru Societate de plata a impozitului pe cladiri nerezidentiale apartinand persoanelor juridice, pentru cele doua centrale nucleareoelectrice 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 noua luni incheiata la 30 septembrie 2016 este in suma de 983.235 RON (30 septembrie 2015: 61.567.609 RON). Impozitul pe cladiri la 30 septembrie 2016 este in suma de 41.306.577 RON (30 septembrie 2015: 4.894.444 RON, valoare ce a fost inclusa in pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" la 30 septembrie 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**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

**15. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>
Venituri din dobanzi	3.023.270	4.884.401	11.454.382	15.607.634
Venituri din diferente de curs valutar	32.100.610	66.770.634	72.227.362	117.191.700
Venituri din dividende	1.093	840	12.659	731.284
<b>Total venituri financiare</b>	<b>35.124.973</b>	<b>71.655.875</b>	<b>83.694.403</b>	<b>133.530.618</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(2.393.727)	(9.880.137)	(56.744.279)	(66.108.919)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.711.594)	(4.288.105)	(11.415.422)	(14.637.415)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(6.105.321)</b>	<b>(14.168.242)</b>	<b>(68.159.701)</b>	<b>(80.746.334)</b>
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>29.019.652</b>	<b>57.487.633</b>	<b>15.534.702</b>	<b>52.784.284</b>

**16. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 30 septembrie 2016 si la 30 septembrie 2015 rezultatul pe actiune este:

(i) *Rezultatul de baza pe actiune*

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>
<b>Profit net din perioada</b>	102.381.972	128.287.009	64.543.117	131.189.176
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.221.041	281.782.756	281.782.756
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei (a se vedea Nota 9)	-	-	-	19.438.285
Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei	301.513.851	301.221.041	281.782.756	296.901.422
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,34</b>	<b>0,43</b>	<b>0,23</b>	<b>0,44</b>

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

(ii) *Rezultatul diluat pe actiune*

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>
<b>Profitul net aferent perioadei</b>	102.381.972	128.287.009	64.543.117	131.189.176
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.221.041	281.782.756	281.782.756
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei (a se vedea Nota 9)	-	-	-	19.438.285
Numarul de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei (a)	301.513.851	301.221.041	281.782.756	296.901.422
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b) (a se vedea Nota 9)	-	292.810	-	292.810
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 30 septembrie (a) + (b)</b>	301.513.851	301.513.851	281.782.756	297.194.232
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,34</b>	<b>0,43</b>	<b>0,23</b>	<b>0,44</b>

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

In cursul perioadei de noua luni incheiata la 30 septembrie 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.

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

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

Societatea a depus contestatie impotriva raportului de inspectie fiscala si deciziei de impunere in data de 08.11.2015. In data de 08.02.2016, organul competent de solutionare a contestatiilor, respectiv Directia generala de solutionare a contestatiilor din cadrul ANAF a comunicat societatii Decizia nr. 25/29.01.2016 prin care se dispune 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

## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

---

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 21.09.2016 cererea SNN de anulare a deciziei de suspendare iar SNN a declarat recurs in data de 10.10.2016. Recursul se afla la 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 Curtii de Conturi, una care vizeaza suspendarea punerii in aplicare a masurilor dispuse cu privire la veniturile nerezidentilor (dosar nr. 4970/2/2015) si cealalta care vizeaza anularea acestor masuri (dosar nr. 4958/2/2015). In data de 07.10.2015 a fost admisa actiunea de suspendare in dosarul nr. 4970/2/2015. In dosarul nr. 4958/2/2015, instanta a admis actiunea formulata de societate si a anulat masura cu privire la 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 18.12.2015 societatea a depus cerere de anulare a obligatiilor de plata accesorii in baza OUG nr. 44/2015, cerere depusa la organul fiscal competent, respectiv ANAF-DGAMC. In 06.07.2016 s-a emis decizia 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.

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

In opinia conducerii Societatii nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba 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 30 septembrie 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.



**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

---

**18. EVENIMENTE ULTERIOARE***Energonuclear*

Prin Hotararea AGEA SNN nr. 8/17.10.2016 s-a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda ("MoU"), pana la data de 20 decembrie 2016, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU.

Daniela Lulache  
Director General

Mihai Darie  
Director Financiar