



SN Nuclearelectrica SA

**Situatii Financiare Interimare Consolidate Simplificate
la data si pentru perioada de sase luni incheiata la
30 iunie 2016**

Intocmite in conformitate cu
**Standardul International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”
adoptat de catre Uniunea Europeana**

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Pozitiei Financiare la 30 iunie 2016

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

	Nota	30 iunie 2016 (revizuit)	31 decembrie 2015 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	7.431.562.787	7.615.323.640
Imobilizari necorporale	5	87.485.140	80.006.400
Total active imobilizate		7.519.047.927	7.695.330.040
Active circulante			
Stocuri	6	320.739.979	323.222.357
Impozit pe profit de recuperat	12	19.902.229	1.173.730
Creante comerciale si alte creante	7	92.966.909	163.579.415
Plati efectuate in avans		14.071.684	12.073.377
Depozite bancare	8	1.202.274.123	1.103.841.528
Numerar si echivalente de numerar	8	177.771.174	259.943.096
Total active circulante		1.827.726.098	1.863.833.503
Total active		9.346.774.025	9.559.163.543
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social	9	3.210.641.253	3.210.641.253
Prime de emisiune	9	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	9	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	9	1.773.743.734	1.773.743.734
Rezultatul reportat	9	2.319.589.392	2.457.912.749
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii		7.357.002.065	7.495.325.422
Interese fara control		-	-
Total capitaluri proprii		7.357.002.065	7.495.325.422
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	10	1.185.402.617	1.279.606.054
Venituri in avans		150.618.947	157.791.277
Datorii privind impozitul amanat	12	169.216.064	173.496.018
Obligatii privind beneficiile angajatilor		32.666.545	31.796.021
Total datorii pe termen lung		1.537.904.173	1.642.689.370
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	11	229.846.329	197.428.572
Venituri in avans		7.601.232	21.671.875
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	10	214.420.226	202.048.304
Total datorii curente		451.867.787	421.148.751
Total datorii		1.989.771.960	2.063.838.121
Total capitaluri proprii si datorii		9.346.774.025	9.559.163.543

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Contul de Profit si Pierdere Consolidat Simplificat pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016

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

	<u>Nota</u>	<u>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 (revizuita)</u>	<u>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (revizuita)</u>
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	13	723.764.321	791.792.692
Venituri din transportul energiei electrice		19.406.569	52.656.530
Total venituri		743.170.890	844.449.222
Alte venituri		(929.755)	13.958.719
Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizarea		(238.404.790)	(233.841.384)
Cheltuieli cu personalul		(142.679.436)	(140.021.570)
Costul energiei electrice achizitionate		(5.223.213)	(19.224.269)
Reparatii si mentenanta		(81.000.460)	(80.206.840)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(19.406.569)	(52.656.530)
Cheltuieli cu piese de schimb		(16.806.094)	(13.913.715)
Costul cu combustibilul nuclear		(66.905.694)	(69.826.644)
Alte cheltuieli din exploatare	14	(198.901.241)	(234.248.811)
Total cheltuieli din exploatare		(769.327.497)	(843.939.763)
(Pierdere)/Profit din exploatare		(27.086.362)	14.468.178
Cheltuieli financiare		(62.056.297)	(66.616.953)
Venituri financiare		48.561.362	61.200.531
(Cheltuieli) financiare nete	15	(13.494.935)	(5.416.422)
(Pierdere)/Profit inainte de impozitul pe profit		(40.581.297)	9.051.756
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	12	2.329.970	(7.472.847)
(Pierdere)/Profitul perioadei		(38.251.327)	1.578.909
Rezultat atribuibil:			
Actionarilor Societatii		(38.251.327)	1.578.909
Intereselor fara control		-	-
(Pierdere)/Profitul perioadei		(38.251.327)	1.578.909

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate prezentate de la pagina 1 la 30 au fost aprobate pentru publicare de catre conducere in data de 10 august 2016 si semnate in numele acesteia de catre:

Daniela Lulache
Director General

Mihai Darie
Director Financiar

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Rezultatului Global pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (revizuita)
(Pierderea)/Profitul perioadei		(38.251.327)	1.578.909
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente ce nu vor fi niciodata clasificate in contul de profit si pierdere			
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		(572.459)	-
Alte elemente ale rezultatului global		(572.459)	-
Rezultatul global total		(38.823.786)	1.578.909
Atribuibil:			
Actionarilor Societatii		(38.823.786)	1.578.909
Intereselor fara control		-	-
Rezultatul global total aferent perioadei		(38.823.786)	1.578.909
Rezultatul pe actiune			
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	18	(0,13)	0,01
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	18	(0,13)	0,01

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016

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

	Nota	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total	Interese fara control	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)		3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	1.773.743.734	2.457.912.749	7.495.325.422	-	7.495.325.422
Rezultatul global al perioadei									
<i>Profitul perioadei</i>		-	-	-	-	(38.251.327)	(38.251.327)	-	(38.251.327)
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>						(572.459)	(572.459)	-	(572.459)
Rezultat global total aferent perioadei		-	-	-	-	(38.823.786)	(38.823.786)	-	(38.823.786)
Dividende declarate	9	-	-	-	-	(99.499.571)	(99.499.571)	-	(99.499.571)
Sold la 30 iunie 2016 (revizuit)		3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	1.773.743.734	2.319.589.392	7.357.002.065	-	7.357.002.065

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016

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

Nota	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total	Interese fara control	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2015 (retrat, auditat)	3.013.330.303	31.474.149	217.820.977	1.770.574.705	2.458.402.361	7.491.602.495	-	7.491.602.495
Rezultatul global al perioadei								
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	1.578.909	1.578.909	-	1.578.909
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Rezultat global total aferent perioadei	-	-	-	-	1.578.909	1.578.909	-	1.578.909
Emisiune de actiuni	9	194.382.850	(194.376.700)	-	-	6.150	-	6.150
Crestere rezerva platita in avans	9		1.087.260	-	-	1.087.260	-	1.087.260
Alte elemente		-	-	-	(23.312)	(23.312)	-	(23.312)
Dividende declarate	9		-	-	(90.366.312)	(90.366.312)	-	(90.366.312)
Sold la 30 iunie 2015 (retrat, revizuit)	3.207.713.153	31.474.149	24.531.537	1.770.574.705	2.369.591.646	7.403.885.190	-	7.403.885.190

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016

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

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (revizuita)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
(Pierdere)/Profit inainte de impozitul pe profit	(40.581.297)	9.051.756
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	238.404.790	233.841.384
(Castiguri) de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	(779)	(1.350.489)
(Castiguri) de valoare ale stocurilor	(1.175.685)	-
(Castiguri)/Pierderi de valoare din provizioane	(1.811.568)	3.108.821
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor	(39.923)	31.330
Cheltuieli financiare nete	13.729.677	4.110.910
Modificari in:		
Diminuare creante comerciale si alte creante	71.223.459	89.862.972
Diminuare/(Crestere) stocuri	3.844.184	(9.480.440)
(Diminuare) venituri inregistrate in avans	(21.242.973)	(10.783.512)
(Cresteri)/Diminuari ale platilor efectuate in avans	(1.998.307)	5.867.870
Crestere datorii comerciale si alte datorii	25.285.326	6.760.811
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	285.636.904	331.021.413
Impozit pe profit platit	(20.678.483)	(24.709.947)
Dobanzi incasate	7.822.052	10.493.856
Dobanzi platite	(3.908.118)	(7.046.175)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	268.872.355	309.759.147
Fluxuri de numerar aferent activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(4.718.626)	(3.996.895)
Achizitii de imobilizari corporale	(43.742.607)	(75.569.934)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	42.266	158.434
(Crestere) depozite bancare	(98.432.595)	(522.672.891)
Numerar net (utilizat in)/din activitatea de investitii	(146.851.562)	(602.081.286)
Flux de numerar utilizat in activitatea de finantare		
Plati de imprumuturi	(105.533.298)	(105.667.973)
Plati de dividende	(98.659.417)	(88.046.466)
Emisiune de actiuni	-	6.150
Numerar net utilizat in activitatea de finantare	(204.192.715)	(193.708.289)
(Diminuarea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(82.171.922)	(486.030.428)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 8)	259.943.096	1.158.859.684
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie (a se vedea Nota 8)	177.771.174	672.829.256

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 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.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate ale Societatii intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016 cuprind situatiile financiare ale Societatii si ale filialei sale Energonuclear SA (denumite impreuna, "Grupul"). La 30 iunie 2016 si 31 decembrie 2015, Societatea detine 100% din Energonuclear SA. Principalul loc de desfasurare a activitatii este situat in Cernavoda, in estul Romaniei, unde Societatea are doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2) si doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatile 3-4) si un reactor (Unitatea 5) pentru care actionarii societatii au aprobat schimbarea destinatiei. Constructia Unitatilor 3 si 4 era planificata a fi finalizata de catre Energonuclear; in prezent, exista o noua strategie de continuare a proiectului Unitatilor 3 si 4 aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din 22 August 2014 (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 16). Cele doua reactoare nucleare se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

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

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

In conformitate cu Legea energiei electrice nr. 123/2012, sectorul 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 sase luni incheiata la 30 iunie 2016, Societatea a vandut aproximativ 18% din energie pe piata reglementata (21% in perioada de sase luni incheiate la 30 iunie 2015). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016 este de 4.812.414 MWh, comparativ cu 5.179.858 MWh, vanduta in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2015. Pretul mediu de vanzare al energiei electrice pe piata reglementata in perioada de sase luni incheiate la 30 iunie 2016 este de 162,7 RON/MWh in comparatie cu 158,6 RON/MWh in perioada de sase luni incheiate la 30 iunie 2015, valoare neta de tariful aferent serviciului de transport platit catre Transelectrica pentru utilizarea retelei 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 iunie 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.

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiara interimara*, asa cum a fost adoptat de catre Uniunea Europeana. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"). 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 Grupului de la ultimele situatii financiare anuale consolidate la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015.

Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate au fost aprobate pentru publicare la data de 10 august 2016.

b) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale

Pregatirea acestor situatii financiare interimare consolidate 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 16 (Continuitatea activitatii Energonuclear).

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

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

Stocuri

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

In urma analizei stocurilor efectuata de managementul 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

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016

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

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.

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

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2015	28.689.128	6.072.194.991	1.744.966.641	1.124.092.132	8.969.942.892
Intrari	1.006.071	-	14.087.194	125.931.414	141.024.679
Reevaluarea cladirilor/terenurilor/ constructiilor speciale	4.357.831	4.417.451	(5.002.628)	-	3.772.654
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(673.807.685)	(64.438.939)	-	(738.246.625)
Transferuri	-	12.772.406	140.213.936	(152.986.343)	-
Transferuri stocuri	-	-	-	14.189.594	14.189.594
Transfer piese de schimb	-	-	879.654	(879.654)	-
Iesiri	-	-	(2.050.146)	(61.643)	(2.111.789)
Sold la 31 decembrie 2015	34.053.030	5.415.577.163	1.828.655.712	1.110.285.500	8.388.571.407
Sold la 1 ianuarie 2016	34.053.030	5.415.577.163	1.828.655.712	1.110.285.501	8.388.571.407
Intrari	-	-	2.462.310	55.130.203	57.592.514
Transferuri	-	95.279.830	15.583.691	(110.863.520)	-
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(13.717.629)	(13.717.629)
Transfer piese de schimb	-	-	-	(187.321)	(187.321)
Iesiri	-	-	(733.157)	-	(733.157)
Sold la 30 iunie 2016	34.053.030	5.510.856.993	1.845.968.556	1.040.647.234	8.431.525.814
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2015	233.272	334.518.634	568.272.353	139.384.518	1.042.408.777
Cheltuiala cu amortizarea	77.757	339.289.050	108.129.274	-	447.496.081
Reevaluarea cladirilor/terenurilor/ constructiilor speciale	2.490.087	29.408.719	(16.607.332)	-	15.291.475
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.838.455)	-	(1.838.455)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	(13.106)	8.149.618	8.136.511
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(673.807.684)	(64.438.939)	-	(738.246.623)
Sold la 31 decembrie 2015	2.801.116	29.408.719	593.503.795	147.534.136	773.247.765
Sold la 1 ianuarie 2016	2.801.116	29.408.719	593.503.795	147.534.136	773.247.765
Cheltuiala cu amortizarea	38.878	170.709.285	56.815.730	-	227.563.893
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(732.014)	-	(732.014)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	-	(116.618)	(116.618)
Sold la 30 iunie 2016	2.839.994	200.118.004	649.587.511	147.417.518	999.963.027
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2015	28.455.856	5.737.676.357	1.176.694.288	984.707.614	7.927.534.115
Sold la 31 decembrie 2015	31.251.914	5.386.168.444	1.235.151.917	962.751.365	7.615.323.641
Sold la 30 iunie 2016	31.213.036	5.310.738.989	1.196.381.046	893.229.716	7.431.562.787

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 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 iunie 2016 de 393.859.629 RON (31 decembrie 2015 : 404.188.599 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 30 iunie 2016 de 324.605.979 RON (31 decembrie 2015: 332.439.518 RON).

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

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

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

La 30 iunie 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 Grup in cursul perioadei de sase luni incheiate la 30 iunie 2016 pentru proiecte in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 cuprind:

- Imbunatatire performante termice generatori de abur U1-Magnetita in valoare de 24.999.446 RON (2015:6.890.479 RON);
- Inlocuire sistem de excitatie Generrex U1 in valoare de 20.747.092 RON (2015: 65.317.657 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);
- Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 1.831.939 RON (2015: 6.508.356 RON).

Principalele investitii puse in functiune in cursul perioadei de sase luni incheiate la 30 iunie 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 cu sistemul actual in valoare de 1.467.688 RON.

La 30 iunie 2016, valoarea contabila neta a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 646.434.685 RON (31 decembrie 2015: 652.998.148 RON), inclusiv investitiile facute de Energonuclear (vezi Nota 16). La 30 iunie 2016, diferenta ramasa pana la 893.229.716 RON (31 decembrie 2015: 962.751.365 RON) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente unitatilor 1 si 2, cum ar fi: instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.230.074 RON, imbunatatire performante termice generatori de abur U1-Magnetita in valoare de 31.826.925 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 22.144.550 RON, re tehnologizare transformatoare de evacuare putere in valoare de 10.539.706 RON.

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016

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

La 30 iunie 2016, Grupul a achizitionat mijloace fixe pe credit comercial de la furnizori in valoare de 33.059.181 RON (31 decembrie 2015: 14.625.875 RON).

Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in anul 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/5 septembrie 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata ramasa de viata si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deeurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (vezi Nota 14). Cheltuiala cu contributiile Grupului catre ANDR in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016 este in valoare de 46.534.510 RON (perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015: 44.576.865 RON).

Active gajate

La 30 iunie 2015, respectiv 31 decembrie 2015 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

5. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Licente si software	Software si alte imobilizari necorporale pentru centrala nucleara	TOTAL
Cost			
Sold la 1 ianuarie 2015	57.869.034	167.513.654	225.382.688
Intrari	2.320.593	5.945.053	8.265.646
Transferuri	50.000	(50.000)	-
Iesiri	(30.874)	(31.505)	(62.379)
Sold la 31 decembrie 2015	60.208.753	173.377.202	233.585.955
Sold la 1 ianuarie 2016	60.208.753	173.377.202	233.585.955
Intrari	837.995	3.880.631	4.718.626
Transferuri din imobilizari corporale	-	13.717.629	13.717.629
Sold la 30 iunie 2016	61.046.748	190.975.462	252.022.210
Amortizare cumulata			
Sold la 1 ianuarie 2015	54.807.900	75.995.507	130.803.406
Cheltuiala cu amortizarea	4.756.730	18.081.359	22.838.089
Amortizarea aferenta iesirilor	(30.874)	(31.067)	(61.941)
Sold la 31 decembrie 2015	59.533.756	94.045.799	153.579.555
Sold la 1 ianuarie 2016	59.533.756	94.045.799	153.579.555
Cheltuiala cu amortizarea	1.014.756	9.942.760	10.957.516
Sold la 30 iunie 2016	60.548.512	103.988.559	164.537.071
Valoare contabila			
Sold la 1 ianuarie 2015	3.061.134	91.518.147	94.579.281
Sold la 31 decembrie 2015	674.997	79.331.403	80.006.400
Sold la 30 iunie 2016	498.237	86.986.903	87.485.140

La 30 iunie 2016, valoarea contabila neta a imobilizarilor necorporale care constituie software si alte imobilizari necorporale pentru centrala nucleara include imobilizari necorporale in curs in valoare de 23.865.149 RON reprezentand sisteme de software pentru management integrat (31 decembrie 2015: 26.262.901 RON).

6. STOCURI

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

	30 iunie 2016 (revizuit)	31 decembrie 2015 (auditat)
Piese de schimb	139.400.425	140.662.839
Consumabile si alte materiale	57.614.910	46.920.353
Combustibil nuclear	105.601.746	98.500.893
Uraniu	15.035.423	28.328.866
Alte stocuri	3.087.475	8.809.406
TOTAL	320.739.979	323.222.357

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

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

	30 iunie 2016	31 decembrie 2015
	(revizuit)	(auditat)
Creante comerciale	54.233.903	139.114.866
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(12.847.775)	(12.848.554)
Alte creante	14.643.889	16.114.234
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(3.660.872)	(3.660.872)
Taxe si impozite	40.597.764	24.859.741
Total	92.966.909	163.579.415

La 30 iunie 2016, principalele creante comerciale in sold sunt de la: GEN-I d.o.o. – 15.998.904 RON (31 decembrie 2015: 20.933.593 RON), Enel Energie Muntenia SA – 5.074.665 RON (31 decembrie 2015: 14.796.226 RON), Electrica Furnizare SA – 4.691.385 RON (31 decembrie 2015: 7.710.109 RON), Enel Energie SA – 4.175.763 RON (31 decembrie 2015: 9.198.295 RON).

Vanzarile efectuate in cursul perioadei de sase luni incheiata la 30 iunie 2016 catre Electrica Furnizare SA au reprezentat aproximativ 21% (15% : 30 iunie 2015), catre GEN-I d.o.o 16% (16% : 30 iunie 2015) si catre Enel Energie Muntenia SA 15% (7% : 30 iunie 2015) din totalul vanzarilor de electricitate ale Grupului.

Expunerea Grupului la riscul de credit si ajustarile pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante sunt prezentate in Nota 19.

8. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR

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

	30 iunie 2016	31 decembrie 2015
	(revizuit)	(auditat)
Conturi curente la banci in RON	176.558.022	257.891.064
Conturi curente la banci in valuta	1.213.152	2.052.032
Total numerar si echivalente de numerar	177.771.174	259.943.096

La 30 iunie 2016 si 31 decembrie 2015, depozitele bancare se prezinta dupa cum urmeaza:

Moneda depozitelor	30 iunie 2016	31 decembrie 2015
	(revizuit)	(auditat)
RON	1.141.140.510	1.101.767.678
CAD	35.000.965	-
USD	26.132.647	2.073.850
Total	1.202.274.123	1.103.841.528

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

La 30 iunie 2016 pozitia "Depozite bancare" include o suma de 22.048.963 RON (31 decembrie 2015: 20.092.045 RON) aferenta scrisorilor de garantie bancara emise de diferite banci la solicitarea Societatii in favoarea unor terti pentru care s-a constituit garantie in numerar, avand maturitatea, in general, pana la un an; aceste scrisori de garantie sunt in legatura cu vanzarile de energie electrica ale Societatii.

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

La 30 iunie 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:

	30 iunie 2016 (revizuit)	31 decembrie 2015 (auditat)
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
Capital social (valoare retratata)	3.210.641.253	3.210.641.253

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

Actionari	Numar actiuni	% din capitalul social
Statul Roman	248.736.619	82,4959%
Fondul Proprietatea SA	27.408.381	9,0903%
Alti actionari persoane fizice si juridice	25.368.851	8,4138%
TOTAL	301.513.851	100%

Prime de emisiune

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

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 iunie 2016 si 31 decembrie 2015 reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 iunie 2016 si 31 decembrie 2015), alocatii bugetare

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016

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

aferente perioadei 2007-2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 30 iunie 2016 si 31 decembrie 2015).

Rezerve din reevaluare

La 30 iunie 2016, respectiv 31 decembrie 2015, rezerva din reevaluare este in suma de 1.773.743.734 RON. Grupul a inregistrat incepand cu 1 aprilie 2009 o datorie privind impozitul amanat pentru rezerva din reevaluare.

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

Rezultatul reportat

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

In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016, Grupul a declarat dividende in valoare de 99.499.571 RON (30 iunie 2015: 90.366.312 RON). Dividendele brute neplatite la 30 iunie 2016 sunt in valoare de 1.118.224 RON (30 iunie 2015: 2.555.690 RON).

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

10. IMPRUMUTURI

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

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)			1.525.830.626	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(105.533.298)	
Societe Generale - ALSTOM BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,450%	(2.404.776)	2017
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,450%/0,7%	(17.343.633)	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(33.867.939)	2022
Societe Generale - NEXANS BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,450%	(3.020.838)	2017
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	USD	LIBOR+0,070%	(6.125.312)	2017
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(42.770.800)	2022
Diferente de schimb valutar			19.906.074	
Sold la 30 iunie 2016 (revizuit)			1.440.203.402	

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

	30 iunie 2016 (revizuit)	31 decembrie 2015 (auditat)
Societe Generale - ALSTOM BC	4.819.681	7.235.117
Societe Generale - ANSALDO BC	208.561.845	226.116.915
Societe Generale - AECL BC	411.594.455	424.118.469
Societe Generale - NEXANS BC	6.054.398	9.088.628
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	17.998.023	24.501.247
EURATOM	791.175.000	834.770.250
Total imprumuturi pe termen lung de la institutii de credit	1.440.203.402	1.525.830.626
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(221.625.245)	(209.134.834)
Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)	(33.175.540)	(37.089.738)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	1.185.402.617	1.279.606.054

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

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	30 iunie 2016 (revizuit)	31 decembrie 2015 (auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	221.625.245	209.134.834
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	623.377	741.866
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(7.828.396)	(7.828.396)
Total imprumuturi pe termen scurt	214.420.226	202.048.304

11. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

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

	30 iunie 2016 (revizuit)	31 decembrie 2015 (auditat)
Furnizori de imobilizari	33.059.181	14.625.875
Furnizori	118.555.425	118.300.922
Obligatii privind beneficiile angajatilor	8.159.438	14.543.396
Datorii catre stat	39.765.284	22.847.892
Dividende de plata	1.118.224	281.269
Alte datorii	29.188.777	26.829.218
Total	229.846.329	197.428.572

La 30 iunie 2016, principalii furnizori in sold sunt: General Electric Wilmington - Sucursala Romania – 32.645.478 RON (31 decembrie 2015: 31.952.511 RON), BWXT Canada LTD – 15.837.769 RON (31 decembrie 2015 : 6.509.804 RON), Cameco Fuel Manufacturing- 15.187.847 RON (31 decembrie 2015: 0 RON), ELCOMEX I.E.A SA – 12.792.147 RON (31 decembrie 2015: 7.024.436 RON).

12. IMPOZITUL PE PROFIT

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

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (revizuita)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	1.949.984	11.597.158
Reluarea impozitului amanat	(4.279.954)	(4.124.311)
Total	(2.329.970)	7.472.847

Societatea a platit pentru primul trimestru un impozit pe profit mai mare decat cel rezultat pentru intreaga perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016, datorita profitului inregistrat in primul trimestru. Astfel, la 30 iunie 2016, impozitul pe profit de recuperat este de 19.902.229 RON (8.611.875 RON la 30 iunie 2015).

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 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**

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (revizuita)
Vanzari de energie pe piata reglementata	141.012.498	170.293.560
Vanzari de energie pe piata libera	581.576.394	620.141.824
Vanzari de energie termica	1.166.634	1.345.454
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	8.795	11.854
TOTAL	723.764.321	791.792.692

(ii) Cantitatea de energie vanduta

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (revizuita)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	866.471	1.073.470
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	3.945.943	4.106.388
TOTAL	4.812.414	5.179.858

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 13.292 MWh pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016 (25.132 MWh in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2015).

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice SC Utilitati Publice SA Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social-culturale. Vanzarile de energie termica in primul semestru al anului 2016 sunt in suma de 1.166.634 RON (30 iunie 2015: 1.345.454 RON, suma ce a fost inclusa in pozitia Vanzari de energie pe piata libera).

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

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016

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

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (revizuita)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	28.047.616	43.284.209
Cheltuieli cu ANDR	46.534.510	44.576.865
Cheltuieli privind energia si apa	35.579.930	37.041.115
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	21.537.463	19.563.627
Cheltuieli cu primele de asigurare	6.972.223	5.647.669
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	3.128.713	2.824.559
Cheltuieli cu impozitul pe constructii speciale	983.238	61.567.609
Impozit pe cladiri	41.306.758	-
Alte cheltuieli din exploatare	14.810.790	19.743.158
Total	198.901.241	234.248.811

„Alte cheltuieli de exploatare” cuprind in principal cheltuieli cu diverse taxe, impozitul pe terenuri si cheltuieli privind provizioanele.

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 fiecărei 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.

Cheltuiala cu impozitul pe constructii speciale datorat de catre Grup pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016 este in suma de 983.238 RON (30 iunie 2015: 61.567.609 RON). Cheltuiala cu impozitul pe cladiri la 30 iunie 2016 este in suma de 41.306.758 RON (30 iunie 2015: 4.976.060 RON, valoare ce a fost inclusa in pozitia “Alte cheltuieli din exploatare” la 30 iunie 2015). In conformitate cu IFRIC 21, Societatea a recunoscut integral aceste datorii si cheltuielile aferente in primul trimestru al anului 2016 si respectiv 2015.

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016

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

15. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (revizuita)
Venituri din dobanzi	8.432.831	10.743.486
Venituri din diferente de curs valutar	40.128.531	50.457.045
Total venituri financiare	48.561.362	61.200.531
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(54.352.469)	(56.267.643)
Cheltuieli privind dobanzile	(7.703.828)	(10.349.310)
Total cheltuieli financiare	(62.056.297)	(66.616.953)
(Cheltuieli) financiare nete	(13.494.935)	(5.416.422)

16. STRUCTURA GRUPULUI

La 30 iunie 2016 si 31 decembrie 2015, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear SA. Valoarea participatiei la 30 iunie 2016 si 31 decembrie 2015 este de 141.666.101 RON.

Continuitatea activitatii Energonuclear S.A.

La 30 iunie 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 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.

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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 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 („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.

17. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE

i) *Tranzactii cu societati detinute de stat*

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

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

Tranzactiile semnificative realizate cu partile afiliate ale Grupului in perioadele de sase luni incheiate la 30 iunie 2016 si respectiv 30 iunie 2015 precum si soldurile la 30 iunie 2016 si 31 decembrie 2015 constau in urmatoarele:

	Vanzari in perioada de 6 luni incheiata la		Creante la	
	30 iunie 2016	30 iunie 2015	30 iunie 2016	31 decembrie 2015
OPCOM	195.887.363	121.402.604	161.678	317.104
Electrica Furnizare	147.763.226	4.067.952	4.691.385	19.681.915
Utilitati publice Cernavoda	981.435	1.128.338	242.463	586.806
Transelectrica	322.855	369.724	59.669	161.931
CNCAN	-	-	4.500.000	-
Total	344.954.879	126.968.668	9.655.194	28.572.820

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016

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

	Achizitii in perioada de 6 luni incheiata la		Datorii la	
	30 iunie 2016	30 iunie 2015	30 iunie 2016	31 decembrie 2015
ANDR	46.534.510	44.576.865	7.389.755	9.872.194
Apele Romane Bucuresti	27.557.565	28.478.301	9.300.756	12.255.673
Transelectrica	23.576.911	65.942.018	5.081.642	5.561.700
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea- Litoral	4.912.887	5.291.919	1.187.250	3.095.244
CNCAN	4.500.000	4.500.000	-	-
Compania Nationala a Uraniului	3.846.499	47.861.697	2.631.723	2.258.854
OPCOM	307.723	6.307.154	53.056	103.976
Electrica Furnizare	82.966	64.603	10.766	10.378
ICSI Rm.Valcea	8.216	4.667.430	-	536.531
Total	111.327.276	207.689.987	25.654.948	33.694.550

ii) *Salarizarea conducerii Grupului*

Conducerea Grupului este formata din:

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

Membrii Consiliului de Administratie au incheiate contracte de administratie (mandat) cu Societatea, remuneratia acestora fiind aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerati in baza prevederilor contractuale in cadrul limitelor generale aprobate de AGA.

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (revizuita)
Beneficii pe termen scurt	2.701.326	2.608.635
	2.701.326	2.608.635

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SASituatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)**18. REZULTATUL PE ACTIUNE**

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

(i) <i>Rezultatul de baza pe actiune</i>	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 (revizuiat)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (revizuita)
(Pierdere neta)/Profitul net din perioada atribuibil(a) actionarilor Societatii	(38.251.327)	1.578.909
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	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	294.741.613
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	(0,13)	0,01
(ii) <i>Rezultatul diluat pe actiune</i>	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (revizuita)
(Pierdere neta)/Profitul net aferent perioadei atribuibil actionarilor Societatii	(38.251.327)	1.578.909
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei (a)	301.513.851	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	294.741.613
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b) (a se vedea Nota 9)	-	297.800
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 30 iunie (a) + (b)	301.513.851	295.039.413
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	(0,13)	0,01

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***19. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR****a. Factorii riscurilor financiare***Riscul de credit*

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

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

La 30 iunie 2016 Grupul este expus unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 62% (30 iunie 2015: 38%) din creantele comerciale sunt de la Electrica Furnizare SA, GEN-I d.o.o. si Enel Energie Muntenia SA (a se vedea Nota 7).

Numerarul si depozitele sunt plasate in diferite institutii financiare (banci), urmarindu-se reducerea riscului de contrapartida, prin limitarea expunerii fata de o singura institutie financiara.

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

	Valoarea neta	
	30 iunie 2016	31 decembrie 2015
Active financiare		
Creante comerciale nete	41.386.128	126.266.312
Numerar si echivalente de numerar	177.771.174	259.943.096
Depozite bancare	1.202.274.123	1.103.841.528
Alte creante nete	51.580.781	37.313.103
	1.473.012.206	1.527.364.039

Situatia vechimii creantelor comerciale la data raportarii este:

	Valoare bruta 30 iunie 2016	Ajustari pentru depreciere 30 iunie 2016	Valoare bruta 31 decembrie 2015	Ajustari pentru depreciere 31 decembrie 2015
Neajunse la scadenta	36.945.680	(992)	125.835.797	-
Cu scadenta depasita intre 1 – 30 zile	4.203.415	(247)	370.601	(439)
Cu scadenta depasita intre 31 – 90 zile	197.215	(218)	5.041	(384)
Cu scadenta depasita intre 91 – 180 zile	41.958	(683)	16.828	(397)
Cu scadenta depasita intre 181 – 270 zile	251	(251)	39.324	(723)
Cu scadenta depasita intre 271 – 365 zile	758	(758)	1.450	(785)
Mai mult de un an	12.844.626	(12.844.626)	12.845.825	(12.845.825)
Total	54.233.903	(12.847.775)	139.114.866	(12.848.554)

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	30 iunie 2016	31 decembrie 2015
Sold la 1 ianuarie	(12.848.554)	(14.132.449)
Ajustari pentru depreciere reversate, net	779	1.283.895
Sold la sfarsitul perioadei	(12.847.775)	(12.848.554)

Situatia vechimii altor creante la data raportarii este:

	Valoarea bruta 30 iunie 2016	Ajustari depreciere 30 iunie 2016	Valoarea bruta 31 decembrie 2015	Ajustari depreciere 31 decembrie 2015
Neajunse la scadenta	23.664.544	-	35.807.848	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	5.772.237	-	1.298	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	22.013.948	-	190.501	(111.751)
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	243.029	(226.869)
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	111.751	(111.751)	42.954	(40.000)
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	3.679.173	(3.549.121)	4.688.345	(3.282.253)
Total	55.241.653	(3.660.872)	40.973.975	(3.660.872)

b. Valoarea contabila versus valoarea justa

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite desfasurate in conditii obiective intre parti interesate si in cunostinta de cauza, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de numerar, dupa caz. La 30 iunie 2016 si 31 decembrie 2015, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.

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

SN Nuclearelectrica SASituatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	Valoare contabila	Valoare justa	Nivel
30 iunie 2016 (revizuit)			
Active financiare			
Creante comerciale nete	41.386.128	41.386.128	2
Numerar si echivalente de numerar	177.771.174	177.771.174	2
Depozite bancare	1.202.274.123	1.202.274.123	2
Alte creante nete	51.580.781	51.580.781	2
	1.473.012.206	1.473.012.206	

	Valoare contabila	Valoare justa	Nivel
30 iunie 2016 (revizuit)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi financiare pe termen lung	1.185.402.617	1.185.402.617	2
	1.185.402.617	1.185.402.617	

Datorii financiare curente			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	151.614.606	151.614.606	2
Imprumuturi, portiunea pe termen scurt a imprumuturilor pe termen lung	214.420.226	214.420.226	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	78.231.723	78.231.723	2
	444.266.555	444.266.555	

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2015 (auditat)			
Active financiare			
Creante comerciale nete	126.266.312	126.266.312	2
Numerar si echivalente de numerar	259.943.096	259.943.096	2
Depozite bancare	1.103.841.528	1.103.841.528	2
Alte creante nete	37.313.103	37.313.103	2
	1.527.364.039	1.527.364.039	

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2015 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi financiare pe termen lung	1.279.606.054	1.279.606.054	2
	1.279.606.054	1.279.606.054	

Datorii financiare pe termen scurt			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	132.926.797	132.926.797	2
Imprumuturi, portiunea pe termen scurt a imprumuturilor pe termen lung	202.048.304	202.048.304	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	64.501.775	64.501.775	2
	399.476.876	399.476.876	

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

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

In cursul perioadei de sase luni incheiata la 30 iunie 2016, Grupul face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea Grupului 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 quantum 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 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. Termenul de judecata acordat de Curtea de Apel in cauza este 14.09.2016.

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 anulara 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.

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2016

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

In opinia conducerii Grupului nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba efecte semnificative asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Grupului care sa nu fi fost prezentate in aceste situatii financiare consolidate simplificate.

(ii) Angajamente

La 30 iunie 2016, Grupul se angajeaza sa suporte cheltuieli operationale si de investitii in valoare de aproximativ 811 milioane RON.

21. EVENIMENTE ULTERIOARE*Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda*

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.

Data : 10 august 2016

Daniela Lulache
Director General

Mihai Darie
Director Financiar