



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

**Situatii Financiare Interimare Consolidate Simplificate  
la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la  
30 iunie 2019**

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

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

Situatia Consolidata Simplificata a Pozitiei Financiare la 30 iunie 2019

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

	Nota	30 iunie 2019 (revizuit)	31 decembrie 2018 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	6.371.615.316	6.507.789.378
Imobilizari necorporale	5	56.302.153	54.834.581
Imobilizari financiare	8	64.291.386	110.451.459
Investitii financiare		23.100	23.100
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.492.231.955</b>	<b>6.673.098.518</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	6	380.844.525	368.741.789
Creante comerciale si alte creante	7	158.762.571	181.308.809
Plati efectuate in avans		69.090.605	10.201.321
Depozite bancare	8	41.363.543	20.954.979
Numerar si echivalente de numerar	8	1.508.243.683	1.611.958.742
<b>Total active circulante</b>		<b>2.158.304.927</b>	<b>2.193.165.640</b>
<b>Total active</b>		<b>8.650.536.882</b>	<b>8.866.264.158</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
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 la capitalul social	9	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	9	1.820.339.902	1.820.339.902
Rezultatul reportat	9	2.006.686.277	2.094.981.448
<b>Total capitaluri</b>		<b>7.090.695.118</b>	<b>7.178.990.289</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	10	597.621.593	683.967.469
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	11	182.537.293	182.883.283
Venituri in avans		107.584.962	114.757.293
Datorii privind impozitul amanat		100.820.535	102.644.715
Obligatii privind beneficiile angajatilor		38.617.348	38.617.348
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.027.181.731</b>	<b>1.122.870.108</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	12	218.627.854	197.307.458
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	11	44.465.419	33.831.052
Impozit pe profit datorat		18.973.465	98.958.158
Venituri in avans		41.101.719	30.913.233
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	10	209.491.576	203.393.860
<b>Total datorii curente</b>		<b>532.660.033</b>	<b>564.403.761</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.559.841.764</b>	<b>1.687.273.869</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>8.650.536.882</b>	<b>8.866.264.158</b>

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

Situatia Consolidata Simplificata a Contului de Profit si Pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita)
<b>Venituri</b>			
Venituri din vanzarea energiei electrice	13	1.181.737.208	968.622.676
Venituri din transportul energiei electrice		5.803.810	5.217.522
<b>Total venituri</b>		<b>1.187.541.018</b>	<b>973.840.198</b>
Alte venituri	14	21.015.830	32.843.365
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Depreciere si amortizare		(274.872.313)	(272.098.843)
Cheltuieli cu personalul	15	(233.780.362)	(205.019.781)
Costul energiei electrice achizitionate		(42.201.756)	(31.948.200)
Reparatii si mentenanta		(31.603.656)	(50.095.717)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(5.803.810)	(5.217.522)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(9.774.582)	(11.869.136)
Costul cu combustibilul nuclear		(50.905.952)	(51.508.890)
Alte cheltuieli din exploatare	16	(195.432.058)	(163.674.714)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(844.374.489)</b>	<b>(791.432.803)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>364.182.359</b>	<b>215.250.760</b>
Cheltuieli financiare		(38.797.222)	(31.716.495)
Venituri financiare		34.695.445	46.647.771
<b>Rezultat financiar</b>	17	<b>(4.101.777)</b>	<b>14.931.276</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>360.080.582</b>	<b>230.186.036</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	18	(69.461.441)	(47.875.845)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>290.619.141</b>	<b>182.306.191</b>

Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate prezentate de la pagina 1 la 37 au fost semnate la data de 12 august 2019 de catre:

**Cosmin Ghita**  
**Director General**

**Adrian Gabriel Dumitriu**  
**Director Financiar**

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

Situatia Consolidata Simplificata a Rezultatului Global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

		<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita)</b>
<b>Profitul perioadei</b>		<b>290.619.141</b>	<b>182.306.191</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
Pierderi actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-
<b>Rezultatul global total</b>		<b>290.619.141</b>	<b>182.306.191</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>			
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	<b>21</b>	<b>0,96</b>	<b>0,60</b>
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	<b>21</b>	<b>0,96</b>	<b>0,60</b>

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

Situatia Consolidata Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

Nota	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>1.820.339.902</b>	<b>2.094.981.447</b>	<b>7.178.990.288</b>
Efectul corectarilor	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat, retratat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>1.820.339.902</b>	<b>2.094.981.447</b>	<b>7.178.990.288</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>						
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	290.619.141	290.619.141
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	-	-	-
<b>Rezultat global total aferent perioadei</b>	-	-	-	-	<b>290.619.141</b>	<b>290.619.141</b>
Dividende distribuite	-	-	-	-	(378.914.311)	<b>(378.914.311)</b>
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>1.820.339.902</b>	<b>2.006.686.277</b>	<b>7.090.695.118</b>

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

Situatia Consolidata Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

Nota	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>1.773.743.734</b>	<b>2.390.637.477</b>	<b>7.428.050.150</b>
Efectul corectarilor	-	-	-	-	55.971.531	55.971.531
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>1.773.743.734</b>	<b>2.446.609.008</b>	<b>7.484.021.681</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>						
<i>Profitul perioadei (retratat)</i>	-	-	-	-	410.565.969	410.565.969
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	46.596.168	(5.393.764)	41.202.404
<b>Rezultat global total aferent perioadei</b>	-	-	-	<b>46.596.168</b>	<b>405.172.766</b>	<b>451.768.373</b>
Dividende distribuite	-	-	-	-	(756.799.766)	(756.799.766)
<b>Sold la 30 iunie 2018 (revizuit, retratat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>1.820.339.902</b>	<b>2.094.981.447</b>	<b>7.178.990.288</b>

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

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuit)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>360.080.582</b>	<b>230.182.036</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	274.872.313	272.098.843
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si alte creante	(1.287.664)	(2.567.154)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(628.878)	(2.294.426)
Provizioane aferente obligatiilor si cheltuielilor din exploatare	6.471.408	(2.117.903)
Crestere de valoare a imobilizarilor corporale	-	(1.435.103)
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor	(49.206)	761.930
Venituri financiare nete	3.457.097	(16.602.593)
<b>Modificari in:</b>		
Diminuare creante comerciale si alte creante	21.281.866	17.358.456
Crestere stocuri	(9.320.784)	(12.270.671)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	3.016.155	4.667.264
Variatia cheltuielilor inregistrate in avans	(58.889.284)	(12.695.609)
Crestere/(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(3.541.115)	30.386.112
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare</b>	<b>595.468.490</b>	<b>505.471.183</b>
Impozit pe profit platit	(151.270.313)	(65.617.327)
Dobanzi incasate	30.521.213	13.080.518
Dobanzi platite	(4.619.794)	(4.418.601)
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>470.099.596</b>	<b>448.515.773</b>
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(11.196.527)	(2.042.238)
Achizitii de imobilizari corporale	(105.768.963)	(63.773.466)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	49.206	259.295
Descrere in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	25.751.509	23.840.528
Achizitii de imobilizari financiare	-	(5.032.931)
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(91.164.775)</b>	<b>(46.748.812)</b>
<b>Flux de numerar aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(107.281.971)	<b>(105.702.064)</b>
Plati de dividende	(375.367.909)	<b>(273.078.968)</b>
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(482.649.880)</b>	<b>(378.781.032)</b>
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>(103.715.059)</b>	<b>22.985.929</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 8)</b>	<b>1.611.958.742</b>	<b>1.713.834.079</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie (a se vedea Nota 8)</b>	<b>1.508.243.683</b>	<b>1.736.820.008</b>

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019

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

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE**

Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate națională pe acțiuni, administrată în sistem unitar, având un sediu central și două sucursale fără personalitate juridică, sucursala CNE Cernavoda (Centrala Nucleară – Electrică) - cu sediul în Județul Constanța, Oraș Cernavoda, Strada Medgidiei, nr. 2, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J13/3442/2007 și respectiv sucursala FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul în Județul Argeș, Oraș Mioveni, Strada Campului, nr. 1, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J03/457/1998. Adresa sediului social este Municipiul București, sector 1, strada Polona, nr. 65.

Societatea are ca principal obiect de activitate "Producția de energie electrică" – cod CAEN 3511 și este înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J40/7403/1998, cod unic de înregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

La 30 iunie 2019 și 31 decembrie 2018, Societatea deține 100% din Energonuclear S.A. ("Energonuclear"); societate cu sediul principal în municipiul București, sector 2, Strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, etaj 3 și înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J40/3999/2009, având cod unic de înregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principală a Energonuclear constă în "Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

Prezentele Situații Financiare Interimare Consolidate Simplificate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019 cuprind Situațiile Financiare ale Societății și ale filialei sale Energonuclear, denumite împreună, "Grupul".

Activitatea principală a Grupului constă în producerea energiei electrice și termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfășurare a activității este în cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea deține și operează două reactoare nucleare funcționale (Unitatea 1 și Unitatea 2). Cele două reactoare nucleare operaționale se bazează pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR). Societatea deține la Cernavoda alte două reactoare nucleare aflate în faza incipientă de construcție (Unitatea 3 și Unitatea 4). Construcția Unităților 3 și 4 era planificată a fi finalizată de către filiala Energonuclear S.A.; în prezent, există forma revizuită a Strategiei de continuare a Proiectului Unităților 3 și 4, avizată de Consiliul de Administrație al SNN și aprobată de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor prin Hotărârea nr. 11/14.09.2018 (pentru mai multe informații a se vedea Nota 19).

De asemenea, Grupul mai deține și un reactor (Unitatea 5), pentru care acționarii Grupului au aprobat schimbarea destinației inițiale încă din martie 2014, și anume utilizarea Unității 5 pentru realizarea activităților legate de operarea Unităților 1 și 2. Proiectul de schimbare a destinației inițiale a Unității 5 este în curs de implementare și se estimează că va fi finalizat în cursul anului 2020. Unitatea 5 este depreciată integral, deoarece nu există niciun plan pentru a se continua construcția ca unitate nucleară.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operării celor două reactoare nucleare funcționale din cadrul sucursalei CNE Cernavoda, se realizează de către Grup, în cadrul sucursalei FCN Pitesti.

Sectorul energetic din România este reglementat de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ("ANRE"), instituție publică autonomă. Piața energiei electrice din România s-a aflat într-un proces de liberalizare graduală până la finele anului 2017. În anul 2017 Grupul a participat la piața energiei electrice, atât pe segmentul competitiv, cât și pe cel reglementat al pieței, în care ANRE a stabilit prin decizii anuale, cantitățile de energie electrică care trebuie vândute de Societate pe piața reglementată și respectiv prețurile reglementate care trebuie practicate; începând cu anul 2018 Societatea participă la piața energiei electrice doar pe segmentul competitiv.

La 30 iunie 2018 acționarii Grupului sunt: Statul Român prin Ministerul Energiei care deține 248.736.619 acțiuni, reprezentând 82,4959% din capitalul social, Fondul Proprietatea S.A. care deține 21.476.350 acțiuni, reprezentând 7,1228% din capitalul social și alți acționari persoane fizice și juridice care dețin împreună 31.300.882 acțiuni, reprezentând 10,3813% din capitalul social.

Acțiunile Grupului sunt tranzacționate la Bursa de Valori București din data de 4 noiembrie 2013, având simbol emitent SNN.

*Notele de la 1-25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate simplificate*



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

---

## **2. BAZELE INTOCMIRII**

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

Prezentele Situatii Financiare Interimare Consolidate Simplificate au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") ("OMFP 2844/2016"). In acceptiunea OMFP 2844/2016, 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 Consolidate 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 IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu Situatiile Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2018. 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 Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2018.

Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate la data de si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 au fost revizuite de un auditor independent.

Aceste Situatii Financiare Interimare Consolidate Simplificate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 12 august 2019 de catre conducerea Grupului.

### **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 19 (continuitatea activitatii Energonuclear si a Proiectului Unitatilor 3 si 4).

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 intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2018.

### **c) Elemente de prezentare**

La 31 decembrie 2018, Societatea a reconsiderat prezentarea elementelor de numerar, echivalente de numerar si depozite bancare din situatia pozitiei financiare, astfel :

- pozitia " Depozite bancare " reprezinta depozitele colaterale aferente scrisorilor de garantie bancare emise de banci in numele Societatii in favoare unor clienti, cu maturitatea intre 3 si 12 luni;
- pozitia " Numerar si echivalente de numerar " include, pe langa elementele de numerar si alte echivalente de numerar, depozitele bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie antementionate cu maturitatea pana la 3 luni, precum si depozitele bancare uzuale, fara angajamente, care pot fi accesate de Societate fara restrictii si fara pierderi semnificative ca urmare a lichidarii lor, indiferent de maturitatea acestora.

*Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

In consecinta, pentru reflectarea consecventa a valorilor comparative, elementele din situatia pozitiei financiare de la 30 iunie 2018 au fost realocate in conformitate cu rationamentele prezentate, cu impact asupra valorilor comparative prezentate in situatia fluxurilor de trezorerie de la 30 iunie 2019, astfel :

<b>Elemente din situatia fluxurilor de trezorerie</b>	<b>30 iunie 2018 (revizuit)</b>	<b>Realocari</b>	<b>30 iunie 2018 (revizuit, realocat)</b>
Descrestere/ (Crestere) in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	223.666.528	(199.826.000)	23.840.528
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>222.811.929</b>	<b>(199.826.000)</b>	<b>22.985.929</b>

**3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE**

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii Financiare Interimare Consolidate Simplificate sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiile Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2018.

Prezentele Situatii Financiare Interimare Consolidate Simplificate au fost intocmite pe baza ipotezei ca Grupul isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Grupului analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

(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 2018 (auditat, retratat)</b>	<b>31.534.439</b>	<b>5.698.230.344</b>	<b>1.947.064.756</b>	<b>1.002.091.910</b>	<b>8.678.921.450</b>
Intrari			13.818.163	117.453.141	<b>131.271.305</b>
Reevaluari cladiri si terenuri	767.960	20.172.017	35.259.740	-	<b>56.199.716</b>
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(1.059.894.917)	(60.605.906)	-	<b>(1.120.500.824)</b>
Transferuri	-	71.734.118	24.051.133	(95.785.251)	-
Transfer din stocuri	-	-	-	(1.800.278)	<b>(1.800.278)</b>
Transfer pe imobilizari necorporale	-	-	-	(7.852.267)	<b>(7.852.267)</b>
Derecunoastere inspectii U1	-	(52.473.435)	-	-	<b>(52.473.435)</b>
Iesiri	-	-	(2.241.701)	(1.257.641)	<b>(3.499.343)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>32.302.399</b>	<b>4.677.768.128</b>	<b>1.957.346.184</b>	<b>1.012.849.615</b>	<b>7.680.266.326</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)</b>	<b>32.302.399</b>	<b>4.677.768.128</b>	<b>1.957.346.184</b>	<b>1.012.849.615</b>	<b>7.680.266.326</b>
Intrari	-	-	21.778.469	109.724.912	<b>131.503.381</b>
Transferuri	-	-	18.423.748	(18.423.748)	-
Transfer stocuri	(120.740)	-	(2.159.074)	358.229	<b>(1.921.585)</b>
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(1.935.590)	<b>(1.935.590)</b>
Iesiri	-	-	(2.321.449)	-	<b>(2.321.449)</b>
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>32.181.659</b>	<b>4.677.768.128</b>	<b>1.993.067.878</b>	<b>1.102.573.419</b>	<b>7.805.591.084</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)</b>	<b>550.782</b>	<b>781.264.650</b>	<b>882.117.425</b>	<b>149.286.369</b>	<b>1.813.219.225</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	414.761.137	110.141.237	-	<b>524.902.374</b>
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(1.059.894.917)	(60.605.906)	-	<b>(1.120.500.824)</b>
Amortizare cumulata inspectii U1	-	(52.473.435)	-	-	<b>(52.473.435)</b>
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.841.771)	-	<b>(1.841.771)</b>
Ajustari pentru deprecierea imobilizariilor	-	-	10.077.433	(906.054)	<b>9.171.379</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>83.657.435</b>	<b>939.888.417</b>	<b>148.380.315</b>	<b>1.172.476.948</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>83.657.435</b>	<b>939.888.417</b>	<b>148.380.315</b>	<b>1.172.476.948</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	209.661.506	52.861.255	-	<b>262.522.761</b>
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.986.123)	-	<b>(1.986.123)</b>
Derecunoastrea amortizarii cumulate a transferurilor in stocuri	-	-	(48.181)	-	<b>(48.181)</b>
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	-	1.010.363	<b>1.010.363</b>
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>550.782</b>	<b>293.318.940</b>	<b>990.715.368</b>	<b>149.390.678</b>	<b>1.433.975.768</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)</b>	<b>30.983.658</b>	<b>4.916.965.695</b>	<b>1.064.947.331</b>	<b>852.805.541</b>	<b>6.865.702.225</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>31.751.617</b>	<b>4.594.110.693</b>	<b>1.017.457.767</b>	<b>864.469.300</b>	<b>6.507.789.378</b>
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>31.630.877</b>	<b>4.384.449.188</b>	<b>1.002.352.510</b>	<b>953.182.741</b>	<b>6.371.615.316</b>

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019

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

Poziția „Masini, echipamente și alte active” cuprinde în principal apa grea folosită pentru funcționarea Unităților 1 și 2, cu o valoare contabilă netă la 30 iunie 2019 de 432.495.060 RON (31 decembrie 2018: 432.488.488 RON) și clădiri administrative cu o valoare contabilă netă la 30 iunie 2019 de 267.458.434 RON (31 decembrie 2018: 277.883.541 RON).

În cursul anului 2019, Societatea a achiziționat 7,8 tone de apă grea de la Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale („ANRSPS”), necesară pentru Unitățile 1 și 2 în valoare de 15.649.064 RON (în cursul anului 2018, s-au achiziționat 5,3 tone în valoare de 10.339.066 RON).

La 30 iunie 2019, valoarea contabilă netă a activelor în curs de execuție care se referă la Unitățile 3 și 4 este în valoare de 505.978.256 RON (31 decembrie 2018: 506.035.734 RON), din care valoarea contabilă a Unităților 3 și 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2018: 273.960.000 RON), restul reprezentând apă grea achiziționată special pentru Unitățile 3 și 4, respectiv aprox. 75 de tone, a cărei valoare contabilă la 30 iunie 2019 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2018: 159.238.387 RON), precum și echipamente și alte active pentru Unitățile 3 și 4. Înainte de 1991, Unitățile 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect și, prin urmare, costurile de construcție efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei unități. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de construcție pentru Unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare, precum și pentru Unitatea 5.

La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unității 5 întrucât nu existau planuri de a relua construcția acesteia ca unitate nucleară. La 31 decembrie 2018, valoarea contabilă brută a Unității 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2018: 137 milioane RON). În martie 2014, acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației și utilizării Unității 5 pentru alte activități ale Societății, proiect în curs de implementare în urma căruia va rezulta un activ cu o utilizare diferită de utilizarea inițială proiectată a Unității 5.

La 30 iunie 2019, diferența ramasă până la 809.270.186 RON a ” Imobilizărilor în curs de execuție” nete (31 decembrie 2018: 721.140.502 RON) reprezintă imobilizări în curs de execuție aferente Unităților 1 și 2, cum ar fi: instalație de detritiere D2O în valoare de 63.238.682 RON, construcția de spații de depozitare și încărcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) în valoare de 28.011.166 RON, îmbunătățirea sistemelor de securitate nucleară după Fukushima în valoare de 31.668.393 RON.

Investițiile principale efectuate de către Societate în cursul perioadei de șase luni încheiată la 30 iunie 2019 pentru proiecte în curs de execuție aferente Unităților 1 și 2 cuprind:

- Inspectii anuale efectuate în timpul opririi planificate la Unitatea 2 în valoare de 56.102.036 RON (31 decembrie 2018: 66.015.629 RON la Unitatea 1) - în cadrul poziției ” Imobilizări în curs de execuție” se regăsește contravaloarea inspecțiilor generale regulate și reparații capitale efectuate la Unitatea 2 CNE Cernavoda în timpul opririi planificate, derulată în perioada 3 mai – 7 iunie 2019, capitalizată conform IAS 16, în suma de 56.102.036 RON. Această inspecție majoră la Unitatea 2 urmează să fie pusă în funcțiune după finalizarea și acceptarea raportului de inspecție;
- Îmbunătățirea sistemelor de Securitate nucleară după Fukushima în valoare de 12.177.525 RON (31 decembrie 2018: 8.732.940 RON);
- Construcția de spații de depozitare și încărcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) în valoare de 5.281.747 RON (31 decembrie 2018: 8.772.512 RON);
- Modernizarea sistemelor de protecție fizică în valoare de 2.123.491 RON (31 decembrie 2018: 4.724.696 RON).

*Notele de la 1-25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate simplificate*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

---

Principalele investitii puse in functiune de catre Societate in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 10.482.861 RON, montarea unui spectometru pentru determinarea impuritatilor metalice in uraniu in valoare de 862.088 RON si de reparatii capitale la compresoare U1 in valoare de 1.329.255 RON.

In semestrul I al anului 2019, prin Hotararea AGA nr. 5/23.04.2019, s-a aprobat vanzarea activului „Camin de nefamilisti”. Astfel, din pozitia „Masini, echipamente si alte active” si din pozitia „Terenuri” s-au transferat in active imobilizate detinute in vederea vanzarii sumele aferente acestui activ, respectiv 2.159.074 RON si 120.740 RON, care se reflecta in cadrul liniei „Transfer stocuri”. Sumele cuprind constructia, terenul aferent, instalatia de racord la reseaua de termoficare, amenajari parcaje, teren de sport, spatii verzi, situate in Strada salciei nr.14, oras Cernavoda, Jud. Constanta.

La 30 iunie 2019, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 38.219.161 RON (31 decembrie 2018: 14.722.450 RON).

### *Dezafectarea unitatilor nucleare*

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 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 12). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019 este in valoare de 48.709.675 RON (perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018: 48.525.230 RON).

### *Active gajate*

La 30 iunie 2019, respectiv la 31 decembrie 2018 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019

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

**5. IMOBILIZARI NECORPORALE**

	<b>Licente și software</b>	<b>Software pentru centrala nucleara și alte immobilizări necorporale</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Cost</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat)</b>	<b>64.216.654</b>	<b>185.627.004</b>	<b>249.843.658</b>
Intrări	546.221	3.996.061	4.542.282
Transferuri și realocări	122.135.570	(122.135.570)	-
Transferuri din immobilizări corporale	25.934	7.826.332	7.852.267
Iesiri	(384.987)	(34.274)	(419.261)
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>212.624.346</b>	<b>49.194.600</b>	<b>261.818.946</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)</b>	<b>212.624.346</b>	<b>49.194.600</b>	<b>261.818.946</b>
Intrări	10.859.088	12.361	10.871.449
Transferuri	-	-	-
Transferuri din immobilizări corporale	1.935.590	-	1.935.590
Iesiri	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>225.419.023</b>	<b>49.206.961</b>	<b>274.625.985</b>
<b>Amortizare cumulată</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat)</b>	<b>62.324.837</b>	<b>124.982.334</b>	<b>187.307.171</b>
Cheltuiala cu amortizarea	15.325.502	4.770.954	20.096.456
Amortizarea aferentă ieșirilor	(384.988)	(34.274)	(419.262)
Transferuri și realocări	100.638.341	(100.638.341)	-
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>177.903.692</b>	<b>29.080.673</b>	<b>206.984.365</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)</b>	<b>177.903.692</b>	<b>29.080.673</b>	<b>206.984.365</b>
Cheltuiala cu amortizarea	8.519.698	2.819.769	11.339.467
Amortizarea aferentă ieșirilor	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>186.423.390</b>	<b>31.900.442</b>	<b>218.323.832</b>
<b>Valoare contabilă</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat)</b>	<b>1.891.817</b>	<b>60.644.669</b>	<b>62.536.487</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>34.720.654</b>	<b>20.113.927</b>	<b>54.834.581</b>
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>38.995.634</b>	<b>17.306.520</b>	<b>56.302.153</b>

La 30 iunie 2019, poziția “Software pentru centrala nucleară și alte immobilizări necorporale” include alte immobilizări necorporale reprezentând licențe și programe în curs în valoare de 4.457.176 RON (31 decembrie 2018: 3.466.815 RON). În cursul semestrului I 2019, au fost achiziționate licențe și software în valoare de 10.859.088 RON.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**6. STOCURI**

La 30 iunie 2019 si la 31 decembrie 2018 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Piese de schimb	144.252.070	141.293.048
Consumabile si alte materiale	38.967.044	40.636.148
Combustibil nuclear	157.855.443	134.039.382
Uraniu	35.536.331	38.490.987
Alte stocuri	4.233.637	14.282.224
<b>Total</b>	<b>380.844.525</b>	<b>368.741.789</b>

**7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE**

La 30 iunie 2019 si la 31 decembrie 2018 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	124.831.181	168.522.269
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(9.686.694)	(10.858.933)
Alte creante	17.897.953	20.628.177
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(3.074.604)	(3.190.028)
Taxe si impozite	28.794.735	6.207.324
<b>Total</b>	<b>158.762.571</b>	<b>181.308.809</b>

La 30 iunie 2019, principalele creante comerciale in sold sunt de la: Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. – 2.469.206 RON (31 decembrie 2018: 1.164.061 RON), CEZ Vanzare S.A. – 1.854.000 RON (31 decembrie 2018: 3.260.654 RON), CIGA Energy S.A. – 410.412 RON (31 decembrie 2018: 578.328 RON), Utilitati Publice Cernavoda – 1.379.576 RON (31 decembrie 2018: 412.021 RON).

Vanzarile efectuate in cursul perioadei de sase luni incheiata la 30 iunie 2019 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 8,38% (31 decembrie 2018 aproximativ 13%), catre ALRO de 7,71% (31 decembrie 2018 aproximativ 6,47%), catre Electrica Furnizare de 16,68% (31 decembrie 2018: 9%), catre E.ON Energie Romania S.A. de 7,07% (31 decembrie 2018 de 7,45%) si catre GEN-I, trgovanje in prodaja elektricne energije, d.o.o.de 8,04% (31 decembrie 2018 de 6,87) din totalul vanzarilor de energie electrica ale Grupului.

Expunerea Grupului la riscul de credit si ajustarile pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante sunt prezentate in Nota 22.

La 30 iunie 2019 pozitiiile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 14.816.060 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2018: 2.677.987 RON).

La 30 iunie 2019 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta in principal TVA de recuperat in suma de 28.794.735 RON (31 decembrie 2018: 6.207.324 RON).

*Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate*

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019

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

## 8. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE SI IMOBILIZARI FINANCIARE

La 30 iunie 2019 și 31 decembrie 2018, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă după cum urmează:

	<b>30 iunie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Numerar și echivalente de numerar în RON	1.479.722.599	1.607.697.425
Numerar și echivalente de numerar în valută	28.521.084	4.261.317
<b>Total numerar și echivalente de numerar</b>	<b>1.508.243.683</b>	<b>1.611.958.742</b>

Poziția "Numerar și echivalente de numerar" include și depozitele bancare cu o maturitate inițială mai mică de un an în valoare de 1.346.937.474 RON (31 decembrie 2018: 1.438.730.983 RON), precum și suma 4.086.987 RON reprezentând acreditive deschise în favoarea unor furnizori de echipamente, piese de schimb, servicii și asistență tehnică (31 decembrie 2018: 2.945.617 RON).

La 30 iunie 2019 și 31 decembrie 2018 toate depozitele bancare prezentate la poziția "Depozite bancare" sunt în RON.

	<b>30 iunie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>41.363.543</b>	<b>20.954.979</b>

La 30 iunie 2019, Grupul are scrisori de garanție bancară emise de diferite bănci la solicitarea Grupului în favoarea unor terți în valoare totală de 100.621.998 RON (31 decembrie 2018: 126.373.507 RON), pentru care s-a constituit garanție în numerar sub formă de depozite colaterale, împartite astfel: 1.346.937.474 RON în poziția "Numerar și echivalente de numerar" (31 decembrie 2018: 0 RON) aferentă scrisorilor de garanție bancară cu maturitatea mai mică de 3 luni, 41.363.543 RON în poziția "Depozite bancare" (31 decembrie 2018: 20.954.979 RON) aferentă scrisorilor de garanție bancară având maturitatea până la un an și 59.258.455 RON în poziția "Imobilizări financiare" aferente scrisorilor de garanție bancară cu maturitatea mai mare de un an (31 decembrie 2018: 105.418.528 RON). Aceste scrisori de garanție bancară sunt în legătură cu participarea societății la piața energiei electrice, reprezentând în principal vanzarile de energie electrică ale Grupului.

La 30 iunie 2019 și 31 decembrie 2018 poziția „Imobilizări financiare” cuprinde depozitele colaterale menționate anterior, precum și suma de 5.032.931 RON reprezentând contribuția societății în calitate de membru nou la Asociația Mutuală Europeană de Asigurare Răspundere Civilă pentru Daune Nucleare („ELINI”).



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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019

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

**9. CAPITALURI PROPRII****Capital social**

Societatea a fost înființată prin separarea de fosta regiă autonomă RENEL. Capitalul social reprezintă contribuția Statului Român la formarea Societății în data de 30 iunie 1998 (retratat cu inflația până la 31 decembrie 2003), plus creșteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societății este de 3.016.200.000 RON. Capitalul social subscris versat la 30 iunie 2019 este de 3.015.138.510 RON.

La 30 iunie 2019 și 31 decembrie 2018, capitalul social include efectele retratarilor înregistrate în anii precedenți conform aplicării IAS 29 “Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste”.

Reconcilierea capitalului social se prezintă astfel:

	<b>30 iunie 2019</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2018</b> <b>(auditat)</b>
Capital social statutar subscris și versat	3.015.138.510	3.015.138.510
Diferențe aferente retratării conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
<b>Capital social (valoare retratăta)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>3.210.641.253</b>

La 30 iunie 2019 și 31 decembrie 2018, valoarea capitalului social statutar subscris și versat integral este de 3.015.138.510 RON, format din 301.513.851 acțiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominală de 10 RON.

Detinatorii de acțiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, așa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, și dreptul la un vot pentru fiecare acțiune deținută, în cadrul Adunărilor Generale ale Acționarilor Societății.

Structura acționariatului la 30 iunie 2019 și 31 decembrie 2018 se prezintă după cum urmează:

<b>Actionari</b>	<b>Numar actiuni</b> <b>30 iunie 2019</b>	<b>% din</b> <b>capitalul</b> <b>social</b>	<b>Numar actiuni</b> <b>31 decembrie 2018</b>	<b>% din</b> <b>capitalul</b> <b>social</b>
Statul Român prin Ministerul Energiei	248.736.619	82,4959%	248.736.619	82,4959%
Fondul Proprietatea S.A.	21.268.355	7,0539%	27.408.381	9,0903%
Alți investitori	31.508.877	10,4502%	25.368.851	8,4138%
<b>Total</b>	<b>301.513.851</b>	<b>100%</b>	<b>301.513.851</b>	<b>100%</b>

**Prime de emisiune**

În noiembrie 2013, Societatea a emis 28.100.395 acțiuni ordinare pe Bursa de Valori București, printr-o ofertă publică inițială și prin exercitarea dreptului de preferință de către acționarul Fondul Proprietatea S.A. Suma colectată de 312.478.099 RON a fost formată din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON și o primă de emisiune de 31.474.149 RON.

**Rezerve platite în avans**

Rezervele platite în avans sunt în suma de 21.553.537 RON la 30 iunie 2019 (31 decembrie 2018: 21.553.537 RON) și reprezintă obiective de utilitate publică de la CNE Cernavodă în suma de 5.439.321 RON la 30 iunie 2019 (31 decembrie 2018: 5.439.321 RON) și alocatii bugetare primite aferente perioadei 2007-2011 pentru construirea Centrului de instruire și agrement pentru tineret și copii de la Cernavodă, investiție nefinalizată, în cuantum de 16.114.216 RON la 30 iunie 2019 (31 decembrie 2018: 16.114.216 RON).

*Notele de la 1-25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate simplificate*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

---

**Rezerve din reevaluare**

La 30 iunie 2019, rezerva din reevaluare este in suma de 1.820.339.902 RON (31 decembrie 2018: 1.820.339.902 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2018 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). In urma reevaluarii, Grupul a recunoscut o crestere a rezervei din reevaluare in valoare de 55.471.628 RON, din care a fost dedusa datoria cu impozitul amanat in valoare de 8.875.461 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. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019, Grupul a declarat dividende in valoare de 378.914.310 RON (30 iunie 2018: 271.362.466 RON). Dividendele brute neplatite la 30 iunie 2019 sunt in valoare de 1.088.570 RON (30 iunie 2018: 2.414.090 RON).

**Rezerve legale**

La 30 iunie 2019, valoarea rezervei legale este 122.883.973 RON (31 decembrie 2018: 122.883.967 RON) si este prezentata cumulat in cadrul pozitiei 'Rezultatul reportat'.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019

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

**10. IMPRUMUTURI**

Rambursările de împrumuturi în perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019 au fost, după cum urmează:

	<b>Moneda</b>	<b>Rata dobanzii</b>	<b>Valoare</b>	<b>An scadența finală</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)</b>			<b>909.860.972</b>	
Trageri noi				
<b>Rambursari, din care</b>			<b>(107.281.971)</b>	
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,45%	(18.255.505)	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(34.351.986)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(54.674.480)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>23.847.164</b>	
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>			<b>826.426.166</b>	

*(i) Imprumuturi pe termen lung*

La 30 iunie 2019 și 31 decembrie 2018 împrumuturile pe termen lung de la instituțiile de credit se prezintă după cum urmează:

	<b>30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2018 (auditat)</b>
Societe Generale - ANSALDO BC	109.219.330	125.506.545
Societe Generale - AECL BC	208.183.586	228.883.938
EURATOM	509.023.249	555.470.490
<b>Total împrumuturi pe termen lung</b>	<b>826.426.165</b>	<b>909.860.973</b>
Mai puțin: Portiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	(215.655.293)	(209.456.905)
Mai puțin: soldul comisioanelor de angajament și asigurare (termen lung)	(13.149.279)	(16.436.599)
<b>Total împrumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>597.621.593</b>	<b>683.967.469</b>

La 30 iunie 2019, indicatorii financiari aferenți împrumutului acordat de EURATOM au fost îndepliniți.

*(ii) Imprumuturi pe termen scurt*

La 30 iunie 2019 și 31 decembrie 2018 împrumuturile pe termen scurt se prezintă după cum urmează:

	<b>30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2018 (auditat)</b>
Portiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	215.655.293	209.456.905
Dobanzi aferente împrumuturilor pe termen lung	410.922	511.595
Comisioane de angajament și asigurare pe termen scurt	(6.574.639)	(6.574.460)
<b>Total împrumuturi pe termen scurt</b>	<b>209.491.576</b>	<b>203.393.860</b>

*Notele de la 1-25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate simplificate*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**11. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 30 iunie 2019, respectiv 31 decembrie 2018, Grupul are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	<b>30 iunie 2019</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie</b> <b>2018</b> <b>(auditat)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	65.831.098	60.633.302
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	101.538.567	97.648.239
Provizion litigii spor de risc nuclear	39.047.406	34.937.153
Participarea salariatilor la profit	13.090.000	16.000.000
Provizioane pentru litigii	7.495.641	7.495.641
<b>Total</b>	<b>227.002.712</b>	<b>216.714.335</b>

La 30 iunie 2019, provizioanele in valoarea totala de 277.002.712 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea pe</b> <b>termen lung (&gt; 1</b> <b>an)</b>	<b>Portiunea</b> <b>curenta (&lt; 1</b> <b>an)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	41.481.648	24.349.450
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	94.512.598	7.025.969
Provizion litigii spor de risc nuclear	39.047.406	-
Participarea salariatilor la profit	-	13.090.000
Provizioane pentru litigii	7.495.641	-
<b>Total</b>	<b>182.537.293</b>	<b>44.465.419</b>

Pozitia „Participarea salariatilor la profit” reprezinta angajamentul Societatii fata de angajati privind acordarea sumelor aferente participarii salariatilor la profitul societatii al anului 2019, ca urmare a realizarii rezultatului bugetat la 30.06.2019, in baza bugetului de venituri si cheltuieli aprobat prin hotararea AGOA nr. 6/20.05.2019.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**12. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII**

La 30 iunie 2019 si la 31 decembrie 2018, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	<b>30 iunie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat, retratat)</b>
Furnizori de imobilizari	38.219.161	14.774.344
Furnizori	82.988.597	60.576.534
Obligatii fata de angajati	61.109.813	24.450.054
Datorii catre stat	28.486.931	89.315.449
Dividende brute de plata	4.042.918	4.278.146
Alte datorii	3.780.434	3.912.931
<b>Total</b>	<b>218.627.854</b>	<b>197.307.458</b>

La 30 iunie 2019, principalii furnizori in sold sunt: General Electric Global Services GMBH – 18.301.437 RON (31 decembrie 2018: 4.959.751 RON), Nuclear Risk Insurers Limited - 10.940.770 RON (31 decembrie 2018: 0 RON), Apele Romane Bucuresti – 10.252.153 RON (31 decembrie 2018: 11.951.605 RON), General Concrete S.R.L. – 8.071.292 RON (31 decembrie 2018: 5.160.292 RON).

La 30 iunie 2019, pozitia “Datorii comerciale si alte datorii” include suma de 24.953.253 RON (31 decembrie 2018: 29.081.865 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia “Furnizori” si “Furnizori de imobilizari” suma de 16.858.520 RON (31 decembrie 2018: 20.779.125 RON) si in pozitia “Datorii catre stat” suma de 8.094.733 RON (31 decembrie 2018: 8.302.740 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatiilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

Pozitia „Obligatii fata de angajati” include suma de 49.476.654 RON, reprezentand angajament privind acordarea sumelor de distribuit conform bugetului de venituri si cheltuieli aprobat prin hotararea AGOA nr. 6/20.05.2019, aferente salariilor, sporurilor, primelor si altor bonificatii si fond de premiere, ce vor fi acordate pana la sfarsitul anului 2019 sub forma de bonusuri, dar care sunt aferente perioadei de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019

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

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

	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2018 (revizuita)</b>
Vanzari de energie pe piata reglementata	1.148.813	-
Vanzari de energie pe piata libera	1.175.923.091	965.665.798
Vanzari de energie termica	4.652.589	2.953.839
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	12.715	3.039
<b>Total</b>	<b>1.181.737.208</b>	<b>968.622.676</b>

*(ii) Cantitatea de energie vanduta*

	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2018 (revizuita)</b>
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	6.100	-
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	5.091.389	5.106.302
<b>Total</b>	<b>5.097.489</b>	<b>5.106.302</b>

Grupul este participant la piata de echilibrare, dar și Parte Responsabilă cu echilibrarea potrivit convențiilor încheiate cu operatorul de transport și sistem Transelectrica S.A. Cantitatea de energie vandută prezentată, nu include cantitatea de energie aferentă veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piața de Echilibrare, în cantitate de 14.827 MWh pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019 (19.090 MWh în perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2018).

Grupul desfășoară activitatea de producere de energie termică prin exploatarea capacităților energetice aferente unităților de producere de energie electrică și termică constând în două schimbătoare de căldură cu o putere termică totală de 40 Gcal/h și 46,51 MW. Societatea livrează energie termică societății locale de distribuție a energiei termice S.C. Utilități Publice S.A. Cernavoda, precum și unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenți economici, instituții social - culturale. Vânzările de energie termică în primul semestru al anului 2019 sunt în sumă de 4.652.589 RON (30 iunie 2018: 2.953.839 RON).

Sectorul energetic din România este reglementat de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ("ANRE"), instituție publică autonomă. În anul 2018, ANRE nu a mai stabilit pentru producători obligații de livrare pe contracte reglementate, prin abrogarea Ordinului nr. 83/2013 privind metodologia de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vandută de producători pe baza de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță, după parcurgerea calendarului pentru eliminarea treptată a tarifelor reglementate. Ca urmare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifică și completează Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, prin stabilirea furnizării energiei electrice în condiții reglementate de către ANRE pentru clienții casnici, în perioada 1 martie 2019 – 28 februarie 2022 și introducerea ca obligație suplimentară a producătorilor de a livra furnizorilor de ultimă instanță, în perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, energia electrică necesară asigurării consumului clienților casnici pentru care se aplică tarife reglementate, ANRE a emis Ordinul nr. 10/01.02.2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vandută de producători pe baza de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță. ANRE stabilește pentru producători în perioada referită, obligații de vânzare a unor cantități ferme de energie electrică pe baza de contracte reglementate. Pentru anul 2019 cantitatea atribuită SNN pentru contractele reglementate este de 1.377 GWh (din care 6,1 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2019), urmând ca pentru anii următori obligațiile de vânzare pe baza de contracte

*Notele de la 1-25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate simplificate*

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019

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

reglementate atribuite SNN să se stabilească la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrică livrată. De asemenea, ANRE stabilește prin decizie anuală prețul reglementat care trebuie practicat în anul în curs; prețul reglementat este stabilit pe baza costurilor justificate economic, respectiv cost plus marja de profit, prin utilizarea unei metodologii aprobate de ANRE.

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2019, Grupul a vândut aproximativ 0,1% din energie pe piața reglementată (Societatea nu a vândut energie pe piața reglementată în perioada de șase luni încheiate la 30 iunie 2018). Cantitatea totală de energie electrică vândută în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2019 este de 5.112.324 MWh, comparativ cu 5.125.400 MWh, vândută în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2018. Prețul de vânzare al energiei electrice pe piața reglementată în perioada de șase luni încheiate la 30 iunie 2019 este de 188,33 RON/MWh, valoare netă de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat către Transelectrica S.A. pentru introducerea energiei electrice în rețeaua de transport a energiei electrice.

**14. ALTE VENITURI**

	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019 (revizuită)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2018 (revizuită)</b>
Venituri din subvenții pentru investiții	7.182.591	7.188.568
Venituri din penalități și despăgubiri	400.935	15.987.495
Venituri din reversarea provizioanelor, nete	-	1.638.878
Alte venituri	13.432.304	8.028.424
<b>Total</b>	<b>21.015.830</b>	<b>32.843.365</b>

**15. CHELTUIELI CU PERSONALUL**

	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019 (revizuită)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2018 (revizuită)</b>
Salarii și indemnizații	218.531.873	191.957.031
Cheltuieli cu asigurările sociale și asimilate	15.248.489	13.062.750
<b>Total</b>	<b>233.780.362</b>	<b>205.019.781</b>

La 30 iunie 2019, cheltuielile cu personalul includ angajamente ale Societății față de angajați în sumă totală de 48.737.446 RON (30 iunie 2018: 56.072.898 RON), reprezentând angajamentul Societății privind acordarea sumelor aferente participării salariaților la profitul societății în valoare de 13 milioane RON, în baza realizării rezultatului bugetat la 30.06.2019, și angajament privind acordarea sumelor de distribuit conform bugetului de venituri și cheltuieli aprobat prin hotărârea AGOA nr. 6/20.05.2019, aferente salariilor, sporurilor, primelor și altor bonificații, ce vor fi acordate până la sfârșitul anului 2019 sub formă de bonusuri, dar care sunt aferente perioadei de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**16. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita, retratata)</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	33.060.597	40.323.948
Cheltuieli cu ANDR	48.709.674	48.525.229
Cheltuieli privind energia si apa	37.337.531	37.150.721
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	23.659.006	16.042.231
Cheltuieli cu contributia ANRE	21.249.695	949.958
Cheltuieli cu primele de asigurare	5.284.839	5.402.397
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	3.841.093	3.254.616
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare	10.465.246	-
Alte cheltuieli din exploatare	11.824.377	12.025.614
<b>Total</b>	<b>195.432.058</b>	<b>163.674.714</b>

**Cheltuieli cu ANDR**

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

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

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

**Cheltuieli cu contributia ANRE**

Contributia catre ANRE in baza Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/2018, conform careia Societatea plateste 2% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute, in valoare de 21.249.695 RON (30 iunie 2018: 949.958 RON). Pentru anul 2018 contributia a fost platita in baza Ordinului ANRE nr. 126/2017, care stabilea un procent de 0,1% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

**Alte cheltuieli din exploatare**

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 4.959.723 RON (30 iunie 2018: 4.975.085 RON).



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**17. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita)</b>
Venituri din dobanzi	27.969.183	16.713.923
Venituri din diferente de curs valutar	6.726.262	29.933.848
Venituri din dividende	-	-
<b>Total venituri financiare</b>	<b>34.695.445</b>	<b>46.647.771</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(30.990.780)	(23.954.048)
Cheltuieli privind dobanzile	(7.806.442)	(7.762.447)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(38.797.222)</b>	<b>(31.716.495)</b>
<b>Venituri/(Cheltuieli) financiare nete</b>	<b>(4.101.777)</b>	<b>14.931.276</b>

**18. IMPOZITUL PE PROFIT**

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita, retratata)</b>
Cheltuiiala cu impozitul pe profit curent	71.285.620	48.296.513
Reluarea impozitului amanat, net	(1.824.179)	(420.668)
<b>Total</b>	<b>69.461.441</b>	<b>47.875.845</b>

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019

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

---

### **19. STRUCTURA GRUPULUI**

La 30 iunie 2019 și 31 decembrie 2018, Societatea detine 100% din capitalul social al EnergoNuclear SA. Valoarea participatiei la 30 iunie 2019 și 31 decembrie 2018 este de 141.666.101 RON.

Prin Decizia Prim - Ministrului nr. 318 din 18 decembrie 2018 a fost înființat Grupul de lucru pentru negocierea proiectului de Acord Inter - Guvernamental România - Republica Populară Chineză privind cooperarea pentru implementarea Proiectului Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă („IGA”).

În perioada 21 – 23 ianuarie 2019 a avut loc întâlnirea grupului de lucru mixt România – China privind IGA, fiind identificate următoarele acțiuni: (1) înființarea JVCo cât mai curând posibil, pentru a sprijini procesul de implementare a CfD în România, proces aflat în derulare; (2) partea română să finalizeze măsurile tehnice pregătitoare în vederea înaintării spre ratificare către Parlamentul României și Comisiei Europene modificările și actualizările legislative asociate adoptării mecanismului CfD; (3) SNN și CGN să reia negocierile privind Acordul Investitorilor („AI”) în forma preliminară.

În ședința din 4 februarie 2019, Consiliul de Administrație al SNN a aprobat mandatul revizuit al Comisiei de negociere SNN în sensul negocierii AI și Actului Constitutiv („AC”) în forma preliminară, care să permită înființarea JVCo prin aport în numerar inițial minimal, calibrat la necesitățile de dezvoltare ale Proiectului.

În data de 15 martie 2019 s-au finalizat discuțiile cu privire la AI în forma preliminară și AC al JVCo.

Prin Hotărârea nr. 4/10.04.2019 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor au fost aprobate următoarele activități cu privire la Proiectul Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă:

1. Aprobarea Acordului Investitorilor în forma preliminară cu privire la Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă încheiat între China General Nuclear Power Corporation și CGN Central and Eastern Europe Investment (RO) CO.S.A. și S.N. Nuclearelectrica S.A. (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 10 aprilie 2019);
2. Aprobarea mandatării Președintelui Consiliului de Administrație al S.N. Nuclearelectrica S.A. să semneze Acordul Investitorilor în forma preliminară (punctul 1 de mai sus), în numele și pe seama societății (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 10 aprilie 2019);
3. Aprobarea mandatării Consiliului de Administrație al S.N. Nuclearelectrica S.A. să inițieze și să deruleze demersurile necesare finalizării actului constitutiv al societății de proiect, în condițiile prevăzute în Acordul Investitorilor în forma preliminară al Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (punctul 1 de mai sus), mandatul astfel acordat Consiliului de Administrație SNN putând fi transmisibil conducerii executive, urmând ca forma finală a Actului Constitutiv al societății de proiect să fie supusă aprobării Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor SNN (punctul 5 al ordinii de zi AGEA din 10 aprilie 2019).

În data de 8 mai 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. și China General Nuclear Power Corporation și CGN Central and Eastern Europe Investment au semnat Acordul Investitorilor în forma preliminară cu privire la continuarea Proiectului Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă.

Prin Hotărârea nr. 9/29.07.2019 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor a fost aprobată mandatarea Consiliului de Administrație SNN să aprobe modificarea termenelor/datelor limită prevăzute în Acordul Investitorilor în forma preliminară aferent Proiectului Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă.

Referitor la activitatea Energonuclear S.A.:

- Prin Hotărârea AGEA SNN nr. 4/11.07.2017, acționarii SNN au aprobat acordarea de către SNN a unui împrumut convertibil în acțiuni în valoare de maxim 4.000.000 RON filialei Energonuclear S.A. („EN”) în vederea finanțării activităților de întreținere și conservare a amplasamentului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă; până la 30.06.2019, Energonuclear a solicitat acordarea unor tranșe în valoare totală de 2.500.000 RON din suma maximă, pentru care SNN a înregistrat o dobândă de 75.056 RON, capitalizată.

*Notele de la 1-25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate simplificate*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

---

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

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

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

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

Grupul a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand: vanzari de energie electrica (OPCOM S.A.); achizitii de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.); achizitie de apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda (Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale - Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti); achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive provenite din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti) si plata contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive).

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

	Vanzari in perioada de 6 luni incheiata la		Creante la	
	30 iunie 2019 (revizuit)	30 iunie 2018 (revizuit)	30 iunie 2019 (revizuit)	31 decembrie 2018 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	151.004.515	167.516.362	2.853.681	1.811.364
Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A.	30.732.242	-	-	-
C.N. Transelectrica S.A.	20.492.757	8.137.628	11.028	14.107
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	4.707.853	3.001.989	1.505.336	1.484.528
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	3.319	1.849	-	-
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	2.774	3.230	413	2.162
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	168	504	-	-
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei <sup>*)</sup>	-	-	21.249.695	-
Compania Nationala a Uraniului S.A.	-	35.718	24.613.381	53.577
Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.	-	20.546.564	-	-
<b>Total</b>	<b>206.943.628</b>	<b>199.243.843</b>	<b>50.233.534</b>	<b>3.365.738</b>

<sup>\*)</sup> Creanta in sold la 30 iunie 2019 aferenta Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei reprezinta contributia platita in avans pentru perioada 01.07.2019 – 31.12.2019, in baza Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/2018, conform careia Grupul plateste 2% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

*Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

	Achizitii in perioada de 6 luni incheiata la		Datorii la	
	30 iunie 2019 (revizuit)	30 iunie 2018 (revizuit)	30 iunie 2019 (revizuit)	31 decembrie 2018 (auditat)
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	48.709.674	48.525.229	8.094.733	8.302.740
Apele Romane Bucuresti	28.343.376	28.300.927	10.252.153	11.951.605
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	21.253.695	949.958	-	-
Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale	15.564.733	-	-	-
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	12.849.540	10.634.495	116.237	34.683
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	9.015.126	9.251.651	-	-
Compania Nationala a Uraniului S.A.	7.667.566	3.457.040	42.182	-
C.N. Transelectrica S.A.	5.886.803	5.234.749	3.824.083	6.895.972
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	4.889.699	4.990.041	1.444.582	2.526.881
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	3.198.958	1.668.248	1.442.918	975.441
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	2.891.916	242.500	1.318.067	512.887
Raja S.A.	1.306.387	1.465.076	276.687	563.274
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	323.632	263.791	4.750	100.139
Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat	68.043	108.446	17.810	35.775
Centrul Meteorologic Dobrogea	54.642	48.395	17.054	24.947
Institutul National de Hidrologie si Gospodarirea Apelor	27.500	27.500	10.908	26.273
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	12.200	585.226	-	734.774
<b>Total</b>	<b>162.063.489</b>	<b>115.753.271</b>	<b>26.862.165</b>	<b>32.685.391</b>

<sup>\*)</sup> Achizitiile din perioada 01.01.2019 – 30.06.2019 aferente Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei reprezinta contributia pentru aceasta perioada, in baza Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/2018, conform careia Grupul plateste 2% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

In soldul datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2019 prezentat mai sus au fost incluse avansurile primite de la clienti – parti afiliate in valoare de 2.044.727 RON prezentate in Situatiile Financiare Consolidate Simplificate a Pozitiei Financiare la 30 iunie 2019 pe linia “Venituri in avans pe termen scurt” (31 decembrie 2018: 9.511.296 RON).

*Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**ii) Salarizarea conducerii Grupului**

Conducerea Societatii este formata din:

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

Membrii Consiliului de Administratie au incheiate contracte de administratie 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 Adunarea Generala a Actionarilor.

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita)</b>
Remuneratia conducerii Grupului (sume brute)	3.957.771	4.496.466
	<b>3.957.771</b>	<b>4.496.466</b>

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**21. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 30 iunie 2019 si la 30 iunie 2018 rezultatul pe actiune este:

*(i) Rezultatul de baza pe actiune*

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita, retratata)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>290.619.141</b>	<b>182.306.191</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei	301.513.851	301.513.851
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,96</b>	<b>0,60</b>

*(ii) Rezultatul diluat pe actiune*

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita, retratata)</b>
<b>Profitul net/(Pierdere neta) din perioada</b>	<b>290.619.141</b>	<b>182.306.191</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei (a)	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b) (a se vedea Nota 9)	-	-
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 30 iunie (a) + (b)</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,96</b>	<b>0,60</b>

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**22. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR****(i) 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 2019 Grupul este expus unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 60% (30 iunie 2018: 35%) din creantele comerciale nete sunt fata de Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM), E.ON Energie Romania S.A. si Met Romania Energy S.A. (a se vedea Nota 8). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

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

Expunerea maxima la riscul de credit la data raportarii este:

	Valoarea neta	
	30 iunie 2019 (revizuit)	31 decembrie 2018 (auditat)
<b>Active financiare</b>		
Imobilizari financiare	64.291.386	110.451.459
Creante comerciale nete	115.144.487	157.663.336
Numerar si echivalente de numerar	1.508.243.683	1.611.958.742
Depozite bancare	41.363.543	20.954.979
Alte creante, nete	43.618.084	23.645.473
	<b>1.772.661.183</b>	<b>1.924.673.989</b>

Situatia vechimii creantelor comerciale la data raportarii este:

	Valoare bruta 30 iunie 2019 (revizuit)	Ajustari pentru depreciere 30 iunie 2019 (revizuit)	Valoare bruta 31 decembrie 2018 (auditat)	Ajustari pentru depreciere 31 decembrie 2018 (auditat)
Neajunse la scadenta	114.544.954	-	157.225.060	-
Cu scadenta depasita intre 1 – 30 zile	248.426	-	417.512	-
Cu scadenta depasita intre 31 – 90 zile	350.151	-	10.270	-
Cu scadenta depasita intre 91 – 180 zile	1.654	(698)	10.494	-
Cu scadenta depasita intre 181 – 270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271 – 365 zile	-	-	27.007	(27.007)
Mai mult de un an	9.685.996	(9.685.996)	10.831.927	(10.831.927)
<b>Total</b>	<b>124.831.181</b>	<b>(9.686.694)</b>	<b>168.522.270</b>	<b>(10.858.933)</b>

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

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

	<b>30 iunie 2019</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2018</b> <b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	(10.858.933)	(13.427.586)
Ajustari pentru depreciere reversate, net	1.172.239	2.568.653
<b>Sold la sfarsitul perioadei</b>	<b>(9.686.694)</b>	<b>(10.858.933)</b>

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

	<b>Valoare bruta</b> <b>30 iunie 2019</b> <b>(revizuit)</b>	<b>Ajustari</b> <b>pentru</b> <b>depreciere</b> <b>30 iunie 2019</b> <b>(revizuit)</b>	<b>Valoare bruta</b> <b>31 decembrie</b> <b>2018</b> <b>(auditat)</b>	<b>Ajustari pentru</b> <b>depreciere</b> <b>31 decembrie</b> <b>2018</b> <b>(auditat)</b>
Neajunse la scadenta	42.048.173		22.170.365	
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	1.521.204		1.467.610	
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	-		3.592	
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-		1.946	
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-		1.961	
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	48.707		-	
Mai mult de un an	3.074.604	(3.074.604)	3.190.028	(3.190.028)
<b>Total</b>	<b>46.692.688</b>	<b>(3.074.604)</b>	<b>29.219.277</b>	<b>(3.190.028)</b>

**(ii) 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 2019, respectiv 31 decembrie 2018, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.

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

	<b>Valoare contabila</b>	<b>Valoare justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>30 iunie 2019 (revizuit)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Imobilizari financiare	64.291.386	64.291.386	2
Creante comerciale nete	115.144.487	115.144.487	2
Numerar si echivalente de numerar	1.508.243.683	1.508.243.683	2
Depozite bancare	41.363.543	41.363.543	2
Alte creante nete	43.618.084	43.618.084	2
	<b>1.772.661.183</b>	<b>1.772.661.183</b>	

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>31 decembrie 2018 (auditat)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Imobilizari financiare	110.451.459	110.451.459	2
Creante comerciale nete	157.663.336	157.663.336	2
Numerar si echivalente de numerar	1.611.958.742	1.611.958.742	2
Depozite bancare	20.954.979	20.954.979	2
Alte creante nete	23.645.473	23.645.473	2
	<b>1.924.673.989</b>	<b>1.924.673.989</b>	
<b>30 iunie 2019 (revizuit)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi financiare pe termen lung	597.621.593	597.621.593	2
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	182.537.293	182.537.293	2
	<b>780.158.886</b>	<b>780.158.886</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	121.207.758	121.207.758	2
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	44.465.419	44.465.419	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	209.491.576	209.491.576	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	97.420.096	97.420.096	2
	<b>472.584.849</b>	<b>472.584.849</b>	
<b>31 decembrie 2018 (auditat, retratat)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi financiare pe termen lung	683.967.649	683.967.649	2
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	182.883.283	182.883.283	2
	<b>866.850.752</b>	<b>866.850.752</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	75.350.880	75.350.880	2
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	33.831.052	33.831.052	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	203.393.860	203.393.860	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	121.956.580	121.956.580	2
	<b>434.532.372</b>	<b>434.532.372</b>	

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

## **23. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERATIONALE**

### *(i) Impozitare*

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobânzilor și penalităților de întârziere aferente. În România, exercitiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Societății consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt adecvate și nu are cunoștința despre anumite circumstanțe care ar conduce la potențiale datorii semnificative în acest sens.

În data de 29 februarie 2016, Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală Antifraudă Fiscală a finalizat controlul inițiat în 9 septembrie 2015, care a avut ca obiectiv verificarea tranzacțiilor comerciale derulate de Societate în perioada 2011 – 2015 cu societățile Eco Petroleum S.A. și Oil Prod S.R.L. Organul de control a procedat la calcularea prin evaluare în sarcina Societății a obligațiilor fiscale datorate în solidar bugetului de stat în legătură cu plata accizelor la motorină (prin atragerea răspunderii solidare) și a dispus instituirea de măsuri asigurătorii pentru suma de 1.436.176 RON, reprezentând un procent de 100% din cuantumul obligațiilor fiscale calculate, suma care este indisponibilizată la Trezorerie.

La solicitarea Direcției Generale Antifraudă Fiscală, Societatea a fost supusă unei inspecții fiscale parțiale de către Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF) care vizează taxa pe valoarea adăugată și accizele (motorină, biodiesel și energie electrică) pentru perioada 2011-2012; inspecția fiscală a fost inițiată în 17 martie 2016 și finalizată în 16 martie 2017. Prin Raportul preliminar de inspecție fiscală nr.292/15.03.2017, ANAF a stabilit obligații suplimentare de plată în sarcina Societății reprezentând taxa pe valoarea adăugată în suma de 273.425 RON, la care se vor adăuga accesoriile. Societatea a depus obiecțiuni parțiale la raportul preliminar de inspecție fiscală,

În data de 17.11.2017 Societatea a primit de la ANAF – DGAMC Decizia nr.112/15.11.2017 ca răspuns la contestația formulată de Societate, prin care decide desființarea, în parte, a Deciziei de impunere privind obligațiile fiscale principale aferente diferențelor bazelor de impozitare stabilite în cadrul inspecției fiscale pentru suma de 194.051 lei, reprezentând TVA stabilită suplimentar, urmând ca organele de inspecție fiscală competente să procedeze la o nouă verificare a aceleiași perioade și aceluiași tip de taxă ținând cont de prevederile legale aplicabile în speta.

În baza Avizului de Inspecție Fiscală nr. F-MC 16/11.01.2018 la sediul Societății s-a prezentat o echipă de control pentru re-verificarea TVA în perioada 01.01.2011-31.12.2012. Acțiunea de re-verificare s-a încheiat cu procesul de inspecție fiscală F-MC 60/04.04.2018 și Decizia privind nr. modificarea bazei de impozitare nr. F-MC 117/04.04.2018, prin care nu au fost stabilite obligații privind taxa pe valoarea adăugată.

În data de 18.06.2019, Curtea de Conturi a României, în baza Delegației nr. IV/40.420/18.06.2016, a demarat acțiunea de « verificare a modului de ducere la îndeplinire a măsurilor dispuse prin Deciziile nr. 14/15.06.2012 și nr. 16/11.05.2015 ».

Această acțiune a avut ca finalizare « Raportul (de follow-up) privind modul de ducere la îndeplinire a măsurilor dispuse prin Decizia nr. 14/15.06.2012 (preluată prin Decizia nr. 14/15.04.2013) », înregistrat la SNN sub nr. 7506/24.06.2019. În sinteza acestui Raport se menționează că din cele 10 măsuri dispuse prin Decizia susmenționată, au fost îndeplinite 8 măsuri, iar cele două, rămase ca îndeplinite parțial, sunt în curs de soluționare în diferite instanțe.

În ceea ce privește Decizia nr. 16/11.05.2015 a fost întocmit «Raportul (de follow-up) privind modul de ducere la îndeplinire a măsurilor dispuse prin Decizia nr. 16/11.05.2015 », înregistrat la SNN sub nr. 7787/01.07.2019. Din sinteza Raportului rezultă că SNN a îndeplinit 11 măsuri, din 13 dispuse prin Decizia susmenționată. Pentru cele două măsuri duse la îndeplinire parțial, SNN a depus obiecțiuni la CCR cu nr. SNN 8302/12.07.2019. Acest demers este în curs de desfășurare.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019

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

---

### **(ii) Alte controale**

În perioada 10.01.2018-04.05.2018 Curtea de Conturi a României a efectuat un control cu tema « Control privind situația, evoluția și modul de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor », finalizat prin Raportul de control nr. 5.445/04.05.2018 și a emis Decizie nr.5/08.06.2018. Împotriva acestei decizii Societatea a depus contestație, în urma căreia Comisia de soluționare a contestațiilor a emis Încheierea nr.29/31.07.2018. În momentul de față Societatea se află în litigiu cu Curtea de Conturi cu privire la măsurile dispuse prin decizia susmenționată.

În perioada 27.03.2018-24.08.2018 Corpul de Control al Primului Ministru a desfășurat un control cu următoarele obiective : verificarea respectării prevederilor legale cu privire la organizarea și funcționarea entității, a activității manageriale cu privire la asigurarea funcționării unităților 1 și 2 ale centralei nucleare de la Cernavodă, verificarea respectării regurilor de guvernanta corporativă, verificarea respectării prevederilor legale cu privire la atribuirea, încheierea și derularea contractelor, verificarea respectării prevederilor legale cu privire la constituirea și realizarea veniturilor, precum și cu privire la angajarea și efectuarea cheltuielilor, situația litigiilor aflate pe rolul instanțelor judecătorești. Acest control s-a finalizat cu Nota de constatare nr.127/04.01.2019 la care Societatea a formulat punct de vedere cu Adresa nr. 1465/05.02.2019.

În baza Avizului de inspecție fiscală FMC 163/23.07.2018, începând cu data de 23.08.2018 la sediul Societății s-a prezentat o echipă de control pentru verificarea impozitului pe profit pentru perioada 2012-2017, impozit pe veniturile obținute din România de persoane nerezidente, pe venituri din dividende obținute din România de persoane nerezidente și pe venituri din redevențe obținute din România de persoane nerezidente pentru perioada 2015-2017, TVA pentru perioada 2013-2017, impozit pe veniturile din dobânzi obținute din România de persoane nerezidente pentru perioada 2015-2017. Menționăm că, la data prezentei inspecția fiscală este în curs de desfășurare.

### **(iii) Polite de asigurare**

La 30 iunie 2019, următoarele polite operaționale de asigurare sunt valabile:

- Polita de asigurare a proprietății pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanică și electrică (pentru Unitățile 1 și 2 CNE Cernavodă și FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- Polita de răspundere civilă față de terți pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitățile 1 și 2 CNE Cernavodă)
- Polita de asigurare de răspundere civilă/profesională a administratorilor și directorilor SNN (“D&O”), pentru a limita a răspunderii (suma asigurată de 33 milioane EUR).

### **(iv) Aspecte de mediu**

Grupul nu a înregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2019 și la 31 decembrie 2018 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzând taxele legale și de consultanță, studii de teren, proiectarea și punerea în aplicare a planurilor de reabilitare. Răspunderea pentru dezafectarea instalațiilor nucleare a fost preluată de ANDR (a se vedea Nota 19). Conducerea consideră că centrala respectă pe deplin standardele românești și internaționale de mediu și se estimează că orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislației de mediu la 30 iunie 2019 nu sunt semnificative.

Cu toate acestea, punerea în aplicare a reglementărilor de mediu în România evoluează și aplicarea acestora de către autoritățile guvernamentale este în continuă schimbare. Grupul evaluează periodic obligațiile care îi revin în temeiul reglementărilor de mediu. Obligațiile determinate sunt recunoscute imediat. Potențialele datorii, care ar putea apărea ca urmare a modificărilor în reglementările existente, litigiile civile sau a legislației, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. În contextul legislației în vigoare, conducerea consideră că nu există datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

*Notele de la 1-25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate simplificate*

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019

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

---

### **(v) Litigii în curs**

În cursul anului 2019, Grupul face obiectul unui număr de acțiuni în instanță rezultate în cursul normal al desfășurării activității. Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu consilierii săi juridici sau avocați, decide necesitatea creării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

În opinia conducerii Grupului nu există în prezent acțiuni în justiție sau pretenții care să aibă un impact semnificativ asupra rezultatului financiar și asupra poziției financiare a Grupului care să nu fi fost prezentat în aceste situații financiare.

### **(vi) Angajamente**

La 30 iunie 2019 valoarea totală a angajamentelor este reflectată integral în poziția „Datorii comerciale și alte datorii”, reprezentând cheltuielile de capital și operaționale.

### **(vii) Garanții**

Tranzacționarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzacții Societatea să ofere scrisori de garanție bancară pentru participarea la anumite piețe cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Următoare) și PI (Piata Intra Zilnică), licitații (PCSU – Piata Centralizată pentru Serviciul Universal) sau în favoarea clienților (PCCB-NC – Piata Centralizată a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continuuă, PCCB-LE – Piata Centralizată a Contractelor Bilaterale prin Licitație Extinsă și PCSU – Piata Centralizată pentru Serviciu Universal).

La 30 iunie 2019, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise în favoarea clienților pentru contracte încheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE și PCSU este în sumă de 42,83 milioane RON, în favoarea clienților pentru contracte încheiate pe piața reglementată în sumă de 20,01 RON, iar în favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU și PI, în sumă de 36,28 milioane RON.

De asemenea, la 30 iunie 2019, Societatea are constituite scrisori de garanție bancară emise în favoarea Transelectrica S.A. și Ciga Energy S.A., în sumă de 1,5 milioane RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piața de Echilibrare, prin constituirea de către fiecare Parte Responsabilă cu Echilibrarea a unei garanții financiare în favoarea Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A., în contul Convenției de Parte Responsabilă cu Echilibrarea încheiată între Societate ca titular de licență și Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A.

Pentru toate aceste scrisori de garanție bancară, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garanție.

La 30 iunie 2019 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit în sumă de 1.436.176 RON, reprezentând instituirea măsurilor asigurătorii conform Deciziei ANAF – Direcția Generală Antifraudă Fiscală.

La 30 iunie 2019, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise de clienți în favoarea Societății pentru contractele încheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE și PCSU este în sumă de 236,2 milioane RON. Aceste garanții acoperă riscul de neîndeplinire a obligațiilor contractuale asumate de clienți prin contractele de vânzare a energiei electrice.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

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

---

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

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

***(ii) Interese de participare***

Grupul detine interese de participare in Bursa Romana de Marfuri S.A.: cu sediul social in Bucuresti, strada Buzesti, nr. 50 – 52; numar de actiuni detinute la 30 iunie 2019: 23 actiuni, valoare nominala capital social detinuta: 23.000 RON, reprezentand 0,29% din numarul de actiuni emise.

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

**25. EVENIMENTE ULTERIOARE**

Nu au fost identificate elemente de natura evenimentelor ulterioare.

**Cosmin Ghita**  
**Director General**

**Adrian Gabriel Dumitriu**  
**Director Financiar**