



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

### **Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019**

Intocmite in conformitate cu  
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea  
Reglementarilor contabile conforme cu  
Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre  
Uniunea Europeana (IFRS - UE), in baza Standardului International  
de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de Uniunea Europeana

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

Situatia Individuala Simplificata a Pozitiei Financiare la 30 septembrie 2019

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

	Nota	30 septembrie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	6.138.282.188	6.364.461.135
Imobilizari necorporale		53.675.724	54.834.052
Imobilizari financiare	8	42.812.931	110.451.459
Investitii financiare	5	141.689.201	141.689.201
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.376.460.044</b>	<b>6.671.435.847</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	6	394.768.269	368.742.400
Creante comerciale si alte creante	7	195.487.986	183.694.590
Plati efectuate in avans		31.487.881	10.201.321
Depozite bancare	8	58.879.494	20.954.979
Numerar si echivalente de numerar	8	1.680.031.121	1.611.175.766
<b>Total active circulante</b>		<b>2.360.654.751</b>	<b>2.194.769.056</b>
<b>Total active</b>		<b>8.737.114.795</b>	<b>8.866.204.903</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social, din care:	9	3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>		3.015.138.510	3.015.138.510
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune	9	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	9	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	9	235.337.713	257.407.532
Rezultatul reportat	9	3.717.155.287	3.658.054.141
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>7.216.161.939</b>	<b>7.179.130.612</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	10	571.860.662	683.967.469
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	11	165.586.686	182.883.283
Venituri in avans		103.998.797	114.757.293
Datorii privind impozitul amanat		99.957.857	102.644.715
Obligatii privind beneficiile angajatilor		38.617.348	38.617.348
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>980.021.350</b>	<b>1.122.870.108</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	12	203.309.954	197.107.880
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	11	61.064.280	33.831.052
Impozit pe profit datorat		29.972.197	98.958.158
Venituri in avans		32.827.085	30.913.233
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	10	213.757.990	203.393.860
<b>Total datorii curente</b>		<b>540.931.506</b>	<b>564.204.183</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.520.952.856</b>	<b>1.687.074.291</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>8.737.114.795</b>	<b>8.866.204.903</b>

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

Situatia Individuala Simplificata a Contului de Profit si Pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)
<b>Venituri</b>					
Venituri din vanzarea energiei electrice	13	589.617.655	550.747.264	1.771.355.753	1.519.372.107
Venituri din transportul energiei electrice		3.073.837	3.151.585	8.877.647	8.369.107
<b>Total venituri</b>		<b>592.691.492</b>	<b>553.898.849</b>	<b>1.780.233.400</b>	<b>1.527.741.214</b>
Alte venituri	14	8.966.804	13.707.296	29.984.766	46.552.390
<b>Cheltuieli din exploatare</b>					
Depreciere si amortizarea		(140.709.447)	(144.029.912)	(415.581.760)	(416.128.755)
Cheltuieli cu personalul		(118.031.493)	(109.366.533)	(351.811.855)	(314.386.314)
Costul energiei electrice achizitionate		(41.004.170)	(20.530.467)	(83.205.926)	(52.478.667)
Reparatii si mentenanta		(16.231.487)	(15.016.605)	(47.835.143)	(65.112.322)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(3.073.837)	(3.151.585)	(8.877.647)	(8.369.107)
Cheltuieli cu piese de schimb		(2.666.005)	(1.330.498)	(12.440.587)	(13.199.634)
Costul cu combustibilul nuclear		(27.695.417)	(26.923.348)	(78.601.369)	(78.432.238)
Alte cheltuieli din exploatare	15	(95.749.735)	(80.639.694)	(291.181.794)	(244.314.408)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(445.161.591)</b>	<b>(400.988.642)</b>	<b>(1.289.536.081)</b>	<b>(1.192.421.445)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>156.496.705</b>	<b>166.617.503</b>	<b>520.682.085</b>	<b>381.872.159</b>
Cheltuieli financiare		(15.123.607)	(15.430.736)	(53.920.578)	(47.146.701)
Venituri financiare		14.482.393	18.490.860	49.216.608	65.142.411
<b>Rezultat financiar net</b>	16	<b>(641.214)</b>	<b>3.060.124</b>	<b>(4.703.970)</b>	<b>17.995.710</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>155.855.491</b>	<b>169.677.627</b>	<b>515.978.115</b>	<b>399.867.869</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	17	(30.571.152)	(30.995.833)	(100.032.477)	(78.871.669)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>125.284.339</b>	<b>138.681.794</b>	<b>415.945.638</b>	<b>320.996.200</b>

Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate prezentate de la pagina 1 la 26 au fost semnate la data de 12 noiembrie 2019 de catre:

**Cosmin Ghita**  
Director General

**Adrian Gabriel Dumitriu**  
Director Financiar

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

Situatia Individuala Simplificata a Rezultatului Global pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

		<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>
<b>Profitul perioadei</b>		<b>125.284.339</b>	<b>138.681.794</b>	<b>415.945.638</b>	<b>320.996.200</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Rezultatul global total aferent perioadei</b>		<b>125.284.339</b>	<b>138.681.794</b>	<b>415.945.638</b>	<b>320.996.200</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>					
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	<b>18</b>	<b>0,42</b>	<b>0,46</b>	<b>1,38</b>	<b>1,06</b>
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	<b>18</b>	<b>0,42</b>	<b>0,46</b>	<b>1,38</b>	<b>1,06</b>

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

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

	<b>Nota</b>	<b>Capital social</b>	<b>Prime legate de capital</b>	<b>Rezerva platita in avans</b>	<b>Rezerva din reevaluare</b>	<b>Rezultatul reportat</b>	<b>Total capitaluri proprii</b>
<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>257.407.532</b>	<b>3.658.054.141</b>	<b>7.179.130.612</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>		-	-	-	-	-	-
<i>Profitul perioadei</i>		-	-	-	-	415.945.638	<b>415.945.638</b>
<b>Rezultat global total aferent perioadei</b>		-	-	-	-	<b>415.945.638</b>	<b>415.945.638</b>
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat	<b>9</b>	-	-	-	(22.069.819)	22.069.819	-
Dividende distribuite	<b>9</b>	-	-	-	-	(378.914.311)	<b>(378.914.311)</b>
<b>Sold la 30 septembrie 2019 (neauditat)</b>		<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>235.337.713</b>	<b>3.717.155.287</b>	<b>7.216.161.939</b>

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

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2018

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

	<b>Nota</b>	<b>Capital social</b>	<b>Prime legate de capital</b>	<b>Rezerva platita in avans</b>	<b>Rezerva din reevaluare</b>	<b>Rezultatul reportat</b>	<b>Total capitaluri proprii</b>
<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>236.534.798</b>	<b>3.983.913.022</b>	<b>7.484.116.759</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>							
<i>Profitul perioadei (retratat)</i>		-	-	-	-	320.996.200	<b>320.996.200</b>
<b>Rezultat global total aferent perioadei</b>		-	-	-	-	<b>320.996.200</b>	<b>320.996.200</b>
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat	<b>9</b>	-	-	-	(19.362.559)	19.362.559	-
Dividende distribuite	<b>9</b>	-	-	-		(271.362.466)	<b>(271.362.466)</b>
<b>Sold la 30 septembrie 2018 (neauditat)</b>		<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>217.172.239</b>	<b>4.052.909.314</b>	<b>7.533.750.492</b>

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

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>515.978.115</b>	<b>399.867.869</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	415.581.760	416.128.755
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si alte creante	(477.810)	(2.568.603)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(1.045.778)	(2.557.609)
Provizioane aferente obligatiilor si cheltuielilor din exploatare	5.600.184	1.886.557
Castiguri din cedarea activelor	75.502	772.246
Cheltuieli/(Venituri) financiare nete	9.641.412	(19.754.215)
<b>Modificari in:</b>		
(Crestere) creante comerciale si alte creante	(10.969.836)	(5.434.100)
(Crestere) stocuri	(24.980.091)	(8.669.852)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(8.844.644)	4.095.814
Variatia cheltuielilor inregistrate in avans	(21.286.560)	(5.744.035)
Crestere datorii comerciale si alte datorii	3.537.853	10.146.744
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare</b>	<b>882.810.106</b>	<b>788.169.571</b>
Impozit pe profit platit	(171.705.296)	(74.466.298)
Dobanzi incasate	40.294.498	24.241.422
Dobanzi platite	(5.124.774)	(4.945.271)
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>746.274.534</b>	<b>732.999.424</b>
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(14.156.159)	(2.045.221)
Achizitii de imobilizari corporale	(173.762.781)	(118.860.810)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	100.764	266.373
Descrere in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	29.714.013	23.603.857
Achizitii de imobilizari financiare	-	(5.032.931)
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(158.104.163)</b>	<b>(102.068.732)</b>
<b>Flux de numerar aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(147.149.658)	(138.726.995)
Plati de dividende	(372.165.358)	(268.997.379)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(519.315.016)</b>	<b>(407.724.374)</b>
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>68.855.355</b>	<b>223.206.318</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 8)</b>	<b>1.611.175.766</b>	<b>1.713.349.815</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie (a se vedea Nota 8)</b>	<b>1.680.031.121</b>	<b>1.936.556.133</b>

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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE**

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, sucursala CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) - cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei, nr.2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv sucursala FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului, nr.1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Municipiul Bucuresti, Sector 1, Strada Polona, nr. 65.

Societatea are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/7403/1998, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

Activitatea principala a Societatii consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea detine si opereaza doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR). Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Constructia Unitatilor 3 si 4 era planificata a fi finalizata de catre filiala Energonuclear S.A.; in prezent, exista forma revizuita a Strategiei de continuare a Proiectului Unitatilor 3 si 4, avizata de Consiliul de Administratie al SNN si aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor prin Hotararea nr. 11/14.09.2018 (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 5).

De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. Proiectul de schimbare a destinatiei initiale a Unitatii 5 este in curs de implementare si se estimeaza ca va fi finalizat in cursul anului 2021. Unitatea 5 este depreciata integral, deoarece nu exista niciun plan pentru a se continua constructia ca unitate nucleara.

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

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Piata energiei electrice din Romania s-a aflat intr-un proces de liberalizare graduala pana la finele anului 2017. Incepand cu anul 2018 Societatea a participat la piata energiei electrice doar pe segmentul competitiv, iar din anul 2019 participa atat pe segmentul competitiv, cat si pe cel reglementat al pietei, in care ANRE a stabilit prin decizie anuala, cantitatile de energie electrica care trebuiesc vandute de Societate pe piata reglementata si respectiv pretul reglementat care trebuie practicat (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 13).

La 30 septembrie 2019 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.736.619 actiuni, reprezentand 82,4959% din capitalul social, Fondul Proprietatea S.A. care detine 21.268.355 actiuni, reprezentand 7,0539% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 31.508.877 actiuni, reprezentand 10,4502% din capitalul social.

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



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

---

## **2. BAZELE INTOCMIRII**

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

Situatiile Financiare Interimare Individuale 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"), cu modificarile si completarile ulterioare ("OMFP 2844/2016"). In acceptiunea OMFP 2844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate.

Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiara interimara*, asa cum a fost adoptat de Uniunea Europeana. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale ale Societatii, intocmite 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 Societatii de la ultimele situatii financiare anuale individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2018.

Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate la data de si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019 nu sunt auditate si nici nu au fost revizuite de un auditor independent.

Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 12 noiembrie 2019 de catre conducerea Societatii.

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

Pregatirea acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate 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 pentru a rezulta ajustari semnificative in anii financiari ulteriori sunt incluse in Nota 5 (ipoteze cheie cu privire la continuitatea Proiectului Unitatilor 3 si 4).

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatiilor Financiare Individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 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 septembrie 2018 au fost realocate in conformitate cu rationamentele prezentate, cu impact asupra valorilor comparative prezentate in situatia fluxurilor de trezorerie de la 30 septembrie 2019, astfel :

<b>Elemente din situatia fluxurilor de trezorerie</b>	<b>30 septembrie 2018 (revizuit)</b>	<b>Realocari</b>	<b>30 septembrie 2018 (revizuit, realocat)</b>
Descrestere in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	372.951.357	(349.347.500)	23.603.857
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>372.951.357</b>	<b>(349.347.500)</b>	<b>23.603.857</b>

**3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE**

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

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 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>1.611.461.143</b>	<b>851.807.266</b>	<b>8.193.033.192</b>
Intrari	-	-	13.818.163	115.752.495	129.570.658
Reevaluare cladiri si terenuri	767.960	20.172.017	35.259.740	-	56.199.716
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(1.059.894.917)	(60.605.906)	-	(1.120.500.824)
Transferuri	-	71.734.118	24.051.133	(95.785.251)	-
Transfer in stocuri	-	-	-	(1.800.278)	(1.800.278)
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(7.852.267)	(7.852.267)
Derecunoastere inspectii U1	-	(52.473.435)	-	-	(52.473.435)
Iesiri	-	-	(2.241.701)	(1.257.641)	(3.499.343)
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>32.302.399</b>	<b>4.677.768.128</b>	<b>1.621.742.571</b>	<b>860.864.324</b>	<b>7.192.677.421</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)</b>	<b>32.302.399</b>	<b>4.677.768.128</b>	<b>1.621.742.571</b>	<b>860.864.324</b>	<b>7.192.677.421</b>
Intrari	-	-	23.255.418	153.500.532	176.755.950
Transferuri	-	-	81.380.706	(81.380.706)	-
Transfer in stocuri	(120.740)	-	(2.159.074)	322.647	(1.957.167)
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(2.175.510)	(2.175.510)
Iesiri	-	-	(3.111.047)	-	(3.111.047)
<b>Sold la 30 septembrie 2019 (neauditat)</b>	<b>32.181.659</b>	<b>4.677.768.128</b>	<b>1.721.108.575</b>	<b>931.131.289</b>	<b>7.362.189.649</b>
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)</b>	<b>550.782</b>	<b>781.264.650</b>	<b>546.513.811</b>	<b>140.629.875</b>	<b>1.468.959.117</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	414.761.137	110.140.683	-	524.901.820
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(1.059.894.917)	(60.605.906)	-	(1.120.500.824)
Amortizarea cumulata a inspectiilor U1 derecunoscute	-	(52.473.435)	-	-	(52.473.435)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.841.771)	-	(1.841.771)
Ajustari pentru depreciere	-	-	10.077.433	(906.054)	9.171.379
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>83.657.435</b>	<b>604.284.249</b>	<b>139.723.821</b>	<b>828.216.287</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>83.657.435</b>	<b>604.284.249</b>	<b>139.723.821</b>	<b>828.216.287</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	310.199.520	83.585.437	-	393.784.957
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(2.613.328)	-	(2.613.328)
Derecunoastrea amortizarii cumulate a transferurilor in stocuri	-	-	(48.181)	-	(48.181)
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor	-	-	3.971.409	596.317	4.567.726
<b>Sold la 30 septembrie 2019 (neauditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>393.856.955</b>	<b>689.179.586</b>	<b>140.320.139</b>	<b>1.223.907.461</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)</b>	<b>30.983.657</b>	<b>4.916.965.694</b>	<b>1.064.947.332</b>	<b>711.177.391</b>	<b>6.724.074.075</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>31.751.617</b>	<b>4.594.110.692</b>	<b>1.017.458.323</b>	<b>721.140.503</b>	<b>6.364.461.135</b>
<b>Sold la 30 septembrie 2019 (neauditat)</b>	<b>31.630.877</b>	<b>4.283.911.172</b>	<b>1.031.928.989</b>	<b>790.811.149</b>	<b>6.138.282.188</b>

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

---

Pozitia „Masini, echipamente si alte active” cuprinde in principal apa grea folosita pentru functionarea Unitatilor 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 30 septembrie 2019 de 424.752.188 RON (31 decembrie 2018: 432.488.488 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 30 septembrie 2019 de 263.295.701 RON (31 decembrie 2018: 277.883.541 RON).

In primele 9 luni ale anului 2019, Societatea a achizitionat 7,8 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale (“ANRSPS”), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 15.649.064 RON (in cursul anului 2018, s-au achizitionat 5,3 tone in valoare de 10.339.066 RON).

La 30 septembrie 2019, valoarea contabila neta a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 505.969.809 RON (31 decembrie 2018: 506.035.734 RON), din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2018: 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 septembrie 2019 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2018: 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 74.463.678 RON. Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. La 30 septembrie 2019, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2018: 137 milioane RON). In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

La 30 septembrie 2019, diferenta ramasa pana la 790.811.150 RON a ” Imobilizarilor in curs de executie” nete (31 decembrie 2018: 721.140.502 RON) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2, cum ar fi: instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.238.682 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 22.328.539 RON, imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 33.319.036 RON.

**Investitiile principale efectuate** de catre Societate in cursul perioadei de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019 pentru proiecte in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 cuprind:

- Inspectii anuale efectuate in timpul opririi planificate la Unitatea 2 in valoare de 73.556.024 RON (31 decembrie 2018: 66.015.629 RON la Unitatea 1);
- Imbunatatirea sistemelor de Securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 13.828.168 RON (31 decembrie 2018: 8.732.940 RON);
- Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 8.016.019 RON (31 decembrie 2018: 8.772.512 RON);
- Modernizare sistem de protectie fizica in valoare de 4.630.967 RON (31 decembrie 2018: 4.724.696 RON).

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: realizarea inspectiilor anuale efectuate in timpul opririi planificate a Unitatii 2 in valoare 51.454.227 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 11.266.283 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 1.797.291 RON.

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 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 in stocuri”. Sumele cuprind constructia, terenul aferent,

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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

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 septembrie 2019, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 13.309.671 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 15). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019 este in valoare de 73.049.012 RON (perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018: 72.759.961 RON).

### *Active gajate*

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

## **5. INVESTITII FINANCIARE**

### *Investitii financiare - Continuitatea activitatii Energonuclear S.A. si a Proiectului Unitatilor 3 si 4*

Investitiile financiare sunt reprezentate in principal de investitia in Energonuclear S.A. (“Energonuclear”). Societate cu sediul principal in Bucuresti, Sector 2, Strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, etaj 3 si inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in “Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea” – Cod CAEN 7112.

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

Prin Decizia Prim - Ministrului nr. 318 din 18 decembrie 2018 a fost infiintat Grupul de lucru pentru negocierea proiectului de Acord Inter - Guvernamental Romania - Republica Populara Chineza privind cooperarea pentru implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda („IGA”).

In perioada 21 – 23 ianuarie 2019 a avut loc intalnirea grupului de lucru mixt Romania – China privind IGA, fiind identificate urmatoarele actiuni: (1) infiintarea JVCo cat mai curand posibil, pentru a sprijini procesul de implementare a CfD in Romania, proces aflat in derulare; (2) partea romana sa finalizeze masurile tehnice pregatitoare in vederea inaintarii spre ratificare catre Parlamentul Romaniei si Comisiei Europene modificarile si actualizarile legislative asociate adoptarii mecanismului CfD; (3) SNN si CGN sa reia negocierile privind Acordul Investitorilor („AI”) in forma preliminara.

In sedinta din 4 februarie 2019, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat mandatul revizuit al Comisiei de negociere SNN in sensul negocierii AI si Actului Constitutiv („AC”) in forma preliminara, care sa permita infiintarea JVCo prin aport in numerar initial minimal, calibrat la necesitatile de dezvoltare ale Proiectului.

In data de 15 martie 2019 s-au finalizat discutiile cu privire la AI in forma preliminara si AC al JVCo.

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

Prin Hotararea nr. 4/10.04.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor au fost aprobate urmatoarele activitati cu privire la Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda:

1. Aprobarea Acordului Investitorilor in forma preliminara cu privire la Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda incheiat intre China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment (RO) CO.S.A. si S.N. Nuclearelectrica S.A. (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);
2. Aprobarea mandatarii Presedintelui Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa semneze Acordul Investitorilor in forma preliminara (punctul 1 de mai sus), in numele si pe seama societatii (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);
3. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa initieze si sa deruleze demersurile necesare finalizarii actului constitutiv al societatii de proiect, in conditiile prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara al Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (punctul 1 de mai sus), mandatul astfel acordat Consiliului de Administratie SNN putand fi transmisibil conducerii executive, urmand ca forma finala a Actului Constitutiv al societatii de proiect sa fie supusa aprobarii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN (punctul 5 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019).

In data de 8 mai 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. si China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment au semnat Acordul Investitorilor in forma preliminara cu privire la continuarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Prin Hotararea nr. 9/29.07.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata mandatarea Consiliului de Administratie SNN sa aprobe modificarea termenelor/datelor limita prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara aferent Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Referitor la activitatea Energonuclear S.A.:

- Prin Hotararea AGEA SNN nr. 4/11.07.2017, actionarii SNN au aprobat acordarea de catre SNN a unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 4.000.000 RON filialei Energonuclear S.A. („EN”) in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda; pana la 30.09.2019, Energonuclear a solicitat acordarea unor transe in valoare totala de 3.500.000 RON din suma maxima, pentru care SNN a inregistrat o dobanda de 101.662 RON, capitalizata.

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

## 6. STOCURI

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

	<b>30 septembrie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Piese de schimb	145.692.994	141.293.048
Consumabile si alte materiale	39.234.526	40.636.148
Combustibil nuclear	158.615.605	134.039.382
Uraniu	37.281.850	38.490.987
Alte stocuri	13.943.294	14.282.835
<b>Total</b>	<b>394.768.269</b>	<b>368.742.400</b>

*Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

**7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE**

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

	<b>30 septembrie 2019</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2018</b> <b>(auditat)</b>
Creante comerciale	172.586.005	168.524.274
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(10.496.547)	(10.858.933)
Alte creante	23.679.142	23.029.979
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(3.074.604)	(3.190.028)
Taxe si impozite	12.793.990	6.189.298
<b>Total</b>	<b>195.487.986</b>	<b>183.694.590</b>

La 30 septembrie 2019, principalele creante comerciale in sold sunt de la: Electrica Furnizare S.A. – 32.670.611 RON (31 decembrie 2018: 21.322.519 RON), E.ON Energie Romania S.A. – 18.682.272 RON (31 decembrie 2018: 11.176.963 RON), GEN-I Trgovanje in Prodaja Elektricne Energije – 13.567.633 RON (31 decembrie 2018: 18.411.098 RON), CEZ Vanzare S.A. – 7.270.041 RON (31 decembrie 2018: 3.260.654 RON).

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

La 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2019</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2018</b> <b>(auditat)</b>
Numerar si echivalente de numerar in RON	1.674.973.977	1.606.936.087
Numerar si echivalente de numerar in valuta	5.057.144	4.239.679
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>1.680.031.121</b>	<b>1.611.175.766</b>

Pozitia “Numerar si echivalente de numerar” include si depozitele bancare cu o maturitate initiala mai mica de un an in valoare de 1.573.542.308 RON (31 decembrie 2018: 1.438.730.983 RON), precum si suma 2.388.603 RON reprezentand acreditive deschise in favoarea unor furnizori de echipamente, piese de schimb, servicii si asistenta tehnica (31 decembrie 2018: 2.945.617 RON).

La 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018 toate depozitele bancare prezentate la pozitia ”Depozite bancare” sunt in RON.

	<b>30 septembrie 2019</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2018</b> <b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>58.879.494</b>	<b>20.954.979</b>

La 30 septembrie 2019, Societatea are scrisori de garantie bancara emise de diferite banci la solicitarea Societatii in favoarea unor terti in valoare totala de 96.659.494 RON (31 decembrie 2018: 126.373.507 RON), pentru care s-a constituit garantie in numerar sub forma de depozite colaterale, impartite astfel: 0 RON in pozitia “Numerar si echivalente de numerar” (31 decembrie 2018: 0 RON) aferenta scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mica de 3 luni, 58.879.494 RON in pozitia “Depozite bancare” (31 decembrie 2018: 20.954.979 RON) aferenta scrisorilor de garantie bancara avand maturitatea pana la un an si 37.780.000 RON in pozitia “Imobilizari financiare” aferente scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mare de un an (31 decembrie 2018: 105.418.528 RON). Aceste

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

scrisori de garantie bancara sunt in legatura cu participarea Societatii la piata energiei electrice, reprezentand in principal vanzarile de energie electrica ale Societatii.

La 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018 pozitia „Imobilizari financiare” cuprinde depozitele colaterale mentionate anterior, precum si suma de 5.032.931 RON reprezentand contributia Societatii in calitate de membru nou la Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare („ELINI”).

## 9. CAPITALURI PROPRII

### Capital social

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.200.000 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 septembrie 2019 este de 3.015.138.510 RON.

La 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”. Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel:

	<b>30 septembrie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Capital social statutar subscris si varsat	3.015.138.510	3.015.138.510
Diferente aferente retratarilor conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
<b>Capital social (valoare retratata)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>3.210.641.253</b>

La 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.015.138.510 RON, format din 301.513.851 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

Detinatorii de actiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, asa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, si dreptul la un vot pentru fiecare actiune detinuta, in cadrul Adunarilor Generale ale Actionarilor Societatii.

Structura actionariatului la 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni	% din	Numar actiuni	% din
	30 septembrie 2019	capitalul social	31 decembrie 2018	capitalul social
Statul Roman 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%
Alti 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

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

### Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 septembrie 2019 (31 decembrie 2018: 21.553.537 RON) si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda in suma de 5.439.321 RON la 30 septembrie 2019 (31 decembrie 2018: 5.439.321 RON) si alocatii bugetare primite aferente perioadei 2007 - 2011 pentru

*Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.*



## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda, investitie nefinalizata, in cuantum de 16.114.216 RON la 30 septembrie 2019 (31 decembrie 2018: 16.114.216 RON).

### Rezerve din reevaluare

La 30 septembrie 2019, rezerva din reevaluare este in suma 235.337.713 RON (31 decembrie 2018: 257.407.532 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a fost efectuata 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 cursul perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 26.273.593 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (9 luni incheiate la 30 septembrie 2018: 19.362.559 RON).

### Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Societatii. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019, Societatea a declarat dividende in valoare de 378.914.311 RON (31 decembrie 2018: 756.799.766 RON). Dividendele nete neplatite la 30 septembrie 2019 sunt in valoare de 705.339 RON (31 decembrie 2018: 684.121 RON).

### Rezerve legale

La 30 septembrie 2019, valoarea rezervei legale este 122.593.972 RON (31 decembrie 2018: 122.593.972 RON) si este prezentata cumulat in cadrul pozitiei "Rezultatul reportat".

## 10. IMPRUMUTURI

Rambursarile de imprumuturi in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019 au fost dupa cum urmeaza:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)</b>			<b>909.860.972</b>	
Trageri noi				
<b>Rambursari, din care</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%	(88.290.540)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>32.919.541</b>	
<b>Sold la 30 septembrie 2019 (neauditat)</b>			<b>801.882.483</b>	

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

**(i) Imprumuturi pe termen lung**

La 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018 imprumuturile pe termen lung de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2019</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2018</b> <b>(auditat)</b>
Societe Generale - ANSALDO BC	109.588.384	125.506.545
Societe Generale - AECL BC	215.283.659	228.883.938
EURATOM	477.010.440	555.470.490
<b>Total imprumuturi pe termen lung</b>	<b>801.882.483</b>	<b>909.860.973</b>
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(218.516.202)	(209.456.905)
Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)	(11.505.619)	(16.436.599)
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>571.860.662</b>	<b>683.967.469</b>

**(ii) Imprumuturi pe termen scurt**

La 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2019</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2018</b> <b>(auditat)</b>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	218.516.202	209.456.905
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	1.816.427	511.595
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(6.574.639)	(6.574.460)
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>213.757.990</b>	<b>203.393.860</b>

**11. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 30 septembrie 2019, respectiv 31 decembrie 2018, Societatea 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 septembrie 2019</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2018</b> <b>(auditat)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	64.474.732	60.633.302
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	104.428.828	97.648.239
Provizion litigii spor de risc nuclear	39.047.406	34.937.153
Participarea salariatilor la profit	18.700.000	16.000.000
Provizioane pentru litigii	-	7.495.641
<b>Total</b>	<b>226.650.966</b>	<b>216.714.335</b>

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

La 30 septembrie 2019, provizioanele in valoarea totala de 226.650.966 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea pe termen lung ( &gt; 1 an )</b>	<b>Portiunea curenta ( &lt; 1 an )</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	32.593.749	31.880.983
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	93.945.531	10.483.297
Provizion litigii spor de risc nuclear	39.047.406	-
Participarea salariatilor la profit	-	18.700.000
<b>Total</b>	<b>165.586.686</b>	<b>61.064.280</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 30.09.2019, in baza Bugetului de Venituri si Cheltuieli aprobat prin hotararea AGOA nr. 6/20.05.2019.

**12. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII**

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

	<b>30 septembrie 2019 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2018 (auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	13.309.671	14.722.450
Furnizori	87.244.753	60.462.083
Obligatii fata de angajati	77.771.582	24.440.168
Datorii catre stat	18.710.874	89.292.102
Dividende de plata	786.526	4.278.146
Alte datorii	5.486.548	3.912.931
<b>Total</b>	<b>203.309.954</b>	<b>197.107.880</b>

La 30 septembrie 2019, principalii furnizori in sold sunt: Apele Romane Bucuresti – 12.629.859 RON (31 decembrie 2018: 11.951.605 RON), CANDU Energy – 10.646.621 RON (31 decembrie 2018: 548.822 RON), CIGA Energy – 9.019.759 RON (31 decembrie 2018: 2.725.636 RON) si General Concrete S.R.L. – 5.859.546 RON (31 decembrie 2018: 5.160.292 RON).

Pozitia „Obligatii fata de angajati” include suma de 68.085.088 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 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019.

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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

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

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>
Vanzari de energie pe piata reglementata	104.041.019	-	105.189.832	-
Vanzari de energie pe piata libera	485.349.372	550.504.536	1.661.272.463	1.516.172.136
Vanzari de energie termica	221.046	232.331	4.873.635	3.186.170
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	6.218	10.397	19.823	13.801
<b>Total</b>	<b>589.617.655</b>	<b>550.747.264</b>	<b>1.771.355.753</b>	<b>1.519.372.107</b>

*(ii) Cantitatea de energie vanduta*

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	552.440	-	558.540	-
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.152.809	2.731.491	7.244.206	7.837.801
<b>Total</b>	<b>2.705.249</b>	<b>2.731.491</b>	<b>7.802.746</b>	<b>7.837.801</b>

Societatea este participant la piata de echilibrare, dar si Parte Responsabila cu echilibrarea potrivit conventiilor incheiate cu Ciga Energy S.A. Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 21.750 MWh pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (25.215 MWh in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018).

Societatea desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social-culturale. Vanzarile de energie termica in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 sunt in suma de 4.873.635 RON (1 ianuarie – 30 septembrie 2018: 3.186.170 RON).

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei (“ANRE”), institutie publica autonoma. In anul 2018, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe contracte reglementate, prin abrogarea Ordinului nr. 83/2013 privind metodologia de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta, dupa parcurgerea calendarului pentru eliminarea treptata a tarifelor reglementate. Ca urmare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifica si completeaza Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, prin stabilirea furnizarii energiei electrice in conditii reglementate de catre ANRE pentru clientii casnici, in perioada 1 martie 2019 – 28 februarie 2022 si introducerea ca obligatie suplimentara a producatorilor de a livra furnizorilor de ultima instanta, in perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, energia electrica necesara asigurarii consumului clientilor casnici pentru care se aplica tarife reglementate, ANRE a emis Ordinul nr. 10/01.02.2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta. ANRE stabileste pentru producatori

*Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.*

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

in perioada referita, obligatii de vanzare a unor cantitati ferme de energie electrica pe baza de contracte reglementate. Pentru anul 2019 cantitatea atribuita SNN pentru contractele reglementate este de 1.377 GWh (din care 558,54 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019), urmand ca pentru anii urmasori obligatiile de vanzare pe baza de contracte reglementate atribuite SNN sa se stabileasca la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrica livrata. De asemenea, ANRE stabileste prin decizie anuala pretul reglementat care trebuie practicat in anul in curs; pretul reglementat este stabilit pe baza costurilor justificate economic, respectiv cost plus marja de profit, prin utilizarea unei metodologii aprobate de ANRE.

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019, Societatea a vandut aproximativ 7,4% din energie pe piata reglementata (Societatea nu a vandut energie pe piata reglementata in perioada de 9 luni incheiate la 30 septembrie 2018). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 este de 7.824.496 MWh, comparativ cu 7.863.016 MWh, vanduta in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018. Pretul de vanzare al energiei electrice pe piata reglementata in perioada de 9 luni incheiate la 30 septembrie 2019 este de 188,33 RON/MWh, valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat catre Transelectrica S.A. pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport a energiei electrice.

### 14. ALTE VENITURI

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>
Venituri din subventii pentru investitii	3.590.074	3.593.811	10.772.665	10.782.379
Venituri din penalitati si despagubiri	1.413.263	2.805.675	1.814.197	18.793.170
Venituri din reversarea provizioanelor si a ajustarilor de valoare, nete	-	4.488.234	-	6.127.112
Alte venituri	3.963.467	2.819.576	17.397.904	10.849.729
<b>Total</b>	<b>8.966.804</b>	<b>13.707.296</b>	<b>29.984.766</b>	<b>46.552.390</b>

### 15. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	21.700.597	15.221.815	54.761.194	55.545.762
Cheltuieli cu ANDR	24.339.337	24.234.731	73.049.012	72.759.961
Cheltuieli privind energia si apa	20.683.691	20.406.999	58.021.222	57.557.720
Cheltuieli cu contributia ANRE	10.626.347	474.979	31.876.042	1.424.937
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	8.916.401	7.223.253	32.575.407	23.265.484
Cheltuieli cu primele de asigurare	3.704.397	3.498.162	8.989.236	8.900.559
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	2.257.043	1.730.747	6.098.136	4.985.363
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare	(5.969.558)	-	4.495.688	-
Alte cheltuieli din exploatare	9.491.480	7.849.008	21.315.857	19.874.622
<b>Total</b>	<b>95.749.735</b>	<b>80.639.694</b>	<b>291.181.794</b>	<b>244.314.408</b>

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

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

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

### 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 31.876.042 RON (30 septembrie 2018: 1.424.937 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 7.434.723 RON (30 septembrie 2018: 7.455.187 RON).

## 16. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)
Venituri din dobanzi	12.631.458	12.696.243	40.640.174	29.414.521
Venituri din diferente de curs valutar	1.850.935	5.793.424	8.576.434	35.726.697
Venituri din dividende	-	1.193	-	1.193
<b>Total venituri financiare</b>	<b>14.482.393</b>	<b>18.490.860</b>	<b>49.216.608</b>	<b>65.142.411</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(11.569.463)	(11.566.974)	(42.559.992)	(35.520.492)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.554.144)	(3.863.762)	(11.360.586)	(11.626.209)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(15.123.607)</b>	<b>(15.430.736)</b>	<b>(53.920.578)</b>	<b>(47.146.701)</b>
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>	<b>(641.214)</b>	<b>3.060.124</b>	<b>(4.703.970)</b>	<b>17.995.710</b>

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiate la 30 septembrie 2019

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

**17. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere se prezintă astfel:

	<b>Perioada de 3 luni încheiate la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni încheiate la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni încheiate la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni încheiate la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	31.433.831	33.448.484	102.719.335	81.744.988
Venit din impozit amanat, net	(862.679)	(2.452.651)	(2.686.858)	(2.873.319)
<b>Total</b>	<b>30.571.152</b>	<b>30.995.833</b>	<b>100.032.477</b>	<b>78.871.669</b>

**18. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 30 septembrie 2019 și la 30 septembrie 2018 rezultatul pe acțiune este:

*(i) Rezultatul de baza pe acțiune*

	<b>Perioada de 3 luni încheiate la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni încheiate la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni încheiate la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni încheiate la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>125.284.339</b>	<b>138.681.794</b>	<b>415.945.638</b>	<b>320.996.200</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
<b>Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,42</b>	<b>0,46</b>	<b>1,38</b>	<b>1,06</b>

*(ii) Rezultatul diluat pe acțiune*

	<b>Perioada de 3 luni încheiate la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni încheiate la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni încheiate la 30 septembrie 2019 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni încheiate la 30 septembrie 2018 (neauditata)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>125.284.339</b>	<b>138.681.794</b>	<b>415.945.638</b>	<b>320.996.200</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei (a)	301.513.851	301.513.851	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	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 (diluate) la 30 septembrie (a) + (b)</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,42</b>	<b>0,46</b>	<b>1,38</b>	<b>1,06</b>

Notele de la 1 - 20 sunt parte integrantă a acestor Situații Financiare Interimare Individuale Simplificate.

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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

---

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

#### *(i) Impozitare*

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

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

La solicitarea Directiei Generale Antifrauda Fiscala, Societatea a fost supusa unei inspectii fiscale partiale de catre Agentia Nationala de Administrare Fiscala (ANAF) care vizeaza taxa pe valoarea adaugata si accizele (motorina, biodiesel si energie electrica) pentru perioada 2011 – 2012; inspectia fiscala a fost initiata in 17 martie 2016 si finalizata in 16 martie 2017. Prin Raportul preliminar de inspectie fiscala nr.292/15.03.2017, ANAF a stabilit obligatii suplimentare de plata in sarcina Societatii reprezentand taxa pe valoarea adaugata in suma de 273.425 RON, la care se vor adauga accesorii. Societatea a depus obiectiuni partiale la raportul preliminar de inspectie fiscala,

In data de 17 noiembrie 2017 Societatea a primit de la ANAF – DGAMC Decizia nr.112/15.11.2017 ca raspuns la contestatia formulata de Societate, prin care decide desfiintarea, in parte, a Deciziei de impunere privind obligatiile fiscale principale aferente diferentelor bazelor de impozitare stabilite in cadrul inspectiei fiscale pentru suma de 194.051 lei, reprezentand TVA stabilita suplimentar, urmand ca organele de inspectie fiscala competente sa procedeze la o noua verificare a aceleiasi perioade si aceluasi tip de taxa tinand cont de prevederile legale aplicabile in speta.

In baza Avizului de Inspectie Fiscala nr. F-MC 16/11.01.2018 la sediul Societatii s-a prezentat o echipa de control pentru reverificarea TVA in perioada 01.01.2011-31.12.2012. Actiunea de reverificare s-a incheiat cu procesul de inspectie fiscala F – MC 60/04.04.2018 si Decizia privind nrmodificarea bazei de impozitare nr. F – MC 117/04.04.2018, prin care nu au fost stabilite obligatii privind taxa pe valoare adaugata.

In data de 18 iunie 2019, Curtea de Conturi a Romaniei, in baza Delegatiei nr. IV/40.420/18.06.2016, a demarat actiunea de "verificare a modului de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Deciziile nr. 14/15.06.2012 si nr. 16/11.05.2015".

Aceasta actiune a avut ca finalizare "Raportul (de follow-up) privind modul de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Decizia nr. 14/15.06.2012 (preluata prin Decizia nr. 14/15.04.2013)", inregistrat la SNN sub nr. 7506/24.06.2019. In sinteza acestui Raport se mentioneaza ca din cele 10 masuri dispuse prin Decizia susmentionata, au fost indeplinite 8 masuri, iar cele doua, ramase ca indeplinite partial, sunt in curs de solutionare in diferite instante.

In ceea ce priveste Decizia nr. 16/11.05.2015 a fost intocmit "Raportul (de follow-up) privind modul de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Decizia nr. 16/11.05.2015", inregistrat la SNN sub nr. 7787/01.07.2019. Din sinteza Raportului rezulta ca SNN a indeplinit 11 masuri, din 13 dispuse prin Decizia susmentionata. Pentru cele doua masuri duse la indeplinire partial, SNN a depus obiectiuni la CCR cu nr. SNN 8302/12.07.2019. Acest demers este in curs de desfasurare.



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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

---

In perioada 04-13.09.2019, Curtea de Conturi a Romaniei a procedat la "Verificarea modului de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Decizia nr. 5/08.06.2018". Actiunea de verificare s-a incheiat prin "Raportul de follow-up" nr. 10697/13.09.2019. Din Sinteza aspectelor rezultate in urma actiunii de verificare a modului de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Decizia nr. 5/08.06.2019 a rezultat ca dintr-un numar total de 14 masuri: 3 masuri au fost anulate, 2 masuri au fost indeplinite si un numar de 9 masuri au fost implementate partial, din care pentru 5 masuri, prin Decizia nr.5/2/14.10.2019 a fost acordata prelungirea termenului de realizare. La Raportul de follow-up, SNN a depus obiectiuni inregistrate la SNN sub nr. 11266/26.09.2019.

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

In perioada 10.01.2018-04.05.2018 Curtea de Conturi a Romaniei a efectuat un control cu tema "Control privind situatia, evolutia si modul de administrare a patrimoniului public si privat al statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor", finalizat prin Raportul de control nr. 5.445/04.05.2018 si a emis Decizia nr.5/08.06.2018. Impotriva acestei decizii Societatea a depus contestatie, in urma careia Comisia de solutionare a contestatiilor a emis Incheierea nr.29/31.07.2018. In momentul de fata Societatea se afla in litigiu cu Curtea de Conturi cu privire la masurile dispuse prin decizia susmentionata.

In perioada 27.03.2018-24.08.2018 Corpul de Control al Primului Ministru a desfasurat un control cu urmatoarele obiective: verificarea respectarii prevederilor legale cu privire la organizarea si functionarea entitatii, a activitatii manageriale cu privire la asigurarea functionarii unitatilor 1 si 2 ale Centralei Nucleare de la Cernavoda, verificarea respectarii regurilor de guvernanta corporativa, verificarea respectarii prevederilor legale cu privire la atribuirea, incheierea si derularea contractelor, verificarea respectarii prevederilor legale cu privire la constituirea si realizarea veniturilor, precum si cu privire la angajarea si efectuarea cheltuielilor, situatia litigiilor aflate pe rolul instantelor judecatoresti. 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.

In baza Avizului de inspectie fiscala FMC 163/23.07.2018, incepand cu data de 23.08.2018 la sediul Societatii s-a prezentat o echipa de control pentru verificarea impozitului pe profit pentru perioada 2012-2017, impozit pe veniturile obtinute din Romania de persoane nerezidente, pe venituri din dividende obtinute din Romania de persoane nerezidente si pe venituri din redevente obtinute din Romania de persoane nerezidente pentru perioada 2015-2017, TVA pentru perioada 2013-2017, impozit pe veniturile din dobanzi obtinute din Romania de persoane nerezidente pentru perioada 2015-2017. Mentionam ca la data prezentei inspectia fiscala este in curs de desfasurare.

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

La 30 septembrie 2019, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).
- Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN ("D&O"), pentru a limita a raspunderii (suma asigurata de 33 milioane EUR).

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

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 septembrie 2019 si la 31 decembrie 2018 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Notele 4 si 15). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 septembrie 2019 nu sunt semnificative.

*Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

---

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

### ***(v) Litigii in curs***

In primele 9 luni ale anului 2019, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

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

### ***(vi) Angajamente***

La 30 septembrie 2019 valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

### ***(vii) Garantii***

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

La 30 septembrie 2019, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 38,87 milioane RON, in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe piata reglementata in suma de 20,01 RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 36,28 milioane RON.

De asemenea, la 30 septembrie 2019, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A., in suma de 1,5 milioane RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de catre fiecare Parte Responsabila cu Echilibrarea a unei garantii financiare in favoarea Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A.

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

La 30 septembrie 2019 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 30 septembrie 2019, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 229,10 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

*Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.*

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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

---

**20. EVENIMENTE ULTERIOARE**

Nu au fost identificate elemente de natura evenimentelor ulterioare.

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

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