



**Raport curent conform prevederilor art. 65 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Regulamentul nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata**

**Data raport: 13.08.2021**

*Denumirea entitatii emitente: Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.*

*Sediul social: Strada Polona nr. 65, Sector 1, Bucuresti*

*Numarul de telefon/fax: 021.203.82.00 / 021.316.94.00*

*Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului: 10874881*

*Numar de ordine in Registrul Comertului: J40/7403/1998*

*Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 Lei*

*Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: Bursa de Valori Bucuresti*

**Catre: Bursa de Valori Bucuresti**

**Eveniment important de raportat:**

**Disponibilitatea Raportului Semestrial aferent perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2021**

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“SNN”) informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului aferent semestrului I al exercitiului financiar 2021, intocmit in conformitate cu prevederile Legii nr. 24/2017, art. 65, si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018, incepand cu data de 13 august 2021, dupa cum urmeaza:

- in format scris, la cerere, la sediul societatii din Bucuresti, strada Polona, nr. 65, sector 1, Departamentul Comunicare si Relatii cu Investitorii;
- in format electronic pe pagina de internet a societatii, la sectiunea “Relatii cu investitorii - Situatii Financiare 2021” ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)).

Raportul semestrial include:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021, intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”;
- Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021, intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”;

**Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.**

Strada Polona, nr. 65, sector 1, 010494, Bucuresti, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comertului: J40/7403/1998, Cod unic de inregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 lei.

[office@nuclearelectrica.ro](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)

- Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2021.

## Principalele rezultate

### 1. Rezultatele financiare ale perioadei

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021, SNN a obtinut un profit net de 385.393 mii lei in crestere cu 12,3% fata de perioada similara a anului trecut. Rezultatul din exploatare (EBIT) a inregistrat o crestere cu 17,1%, iar EBITDA o crestere cu 9,9% fata de aceeaasi perioada a anului anterior.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	4.890	5.499	(11,1%)
Venituri din exploatare, din care:	1.382.537	1.182.985	16,9%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>1.339.580</i>	<i>1.157.519</i>	<i>15,7%</i>
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(649.746)	(516.121)	25,9%
<b>EBITDA</b>	<b>732.791</b>	<b>666.864</b>	<b>9,9%</b>
Depreciere si amortizare	(277.642)	(278.255)	(0,2%)
<b>EBIT</b>	<b>455.149</b>	<b>388.609</b>	<b>17,1%</b>
Rezultat financiar net	9.327	24.609	(62,1%)
Cheltuiuala cu impozitul pe profit, neta	(79.083)	(69.996)	13,0%
<b>Profit net</b>	<b>385.393</b>	<b>343.222</b>	<b>12,3%</b>

\*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

\*\*Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

**Profitul operational** (EBITDA) a crescut cu 9,9% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 16,9%, influentate de cresterea cu 15,7% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 16,9%. Aceasta crestere este determinata de cresterea cu 21,2% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in semestrul I 2021 fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2020, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mica cu 4,6%.

Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate de SNN pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat

in valoare de 182,63 lei/MWh (pret fara T<sub>g</sub>)).

Fata de aceeași perioadă a anului anterior, cantitatea de energie electrică vândută pe piața concurențială a contractelor bilaterale a crescut cu 90%, în condițiile înregistrării unui pret mediu de vânzare pe această piață mai mic cu 8,5% (pret fara T<sub>g</sub>). Cantitatea de energie electrică vândută de SNN pe piața spot (PZU și PI) în semestrul I 2021 a scăzut cu 58%, în condițiile înregistrării unui pret mediu de vânzare pe această piață mai mare cu 88% (pret fara T<sub>g</sub>).

**Cheltuielile din exploatare, mai puțin depreciere și amortizare** au crescut cu 25,9% în cursul semestrului I 2021, față de aceeași perioadă a anului 2020. Această evoluție este determinată de creșterea cheltuielilor cu energia electrică achiziționată, cheltuielilor cu reparații și mentenanță, a altor cheltuieli din exploatare, cheltuielilor cu combustibilul nuclear și cheltuielilor cu piesele de schimb, compensată parțial de scăderea cheltuielilor cu personalul și cheltuielilor cu transportul energiei electrice.

**Rezultatul financiar** (venituri financiare nete) a înregistrat o scădere de 62,1%, influențând negativ rezultatul net. Principalele valute față de care există expuneri sunt EUR și CAD.

Creșterea **cheltuielii nete cu impozitul pe profit** a diminuat influențele pozitive ale celorlalte elemente. Această creștere a fost determinată de creșterea profitului impozabil calculat pentru semestrul I 2021 față de cel calculat pentru semestrul I 2020.

## 2. Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in semestrul I al anului 2021

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T <sub>g</sub> inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata*)	361	0,01%	183,93	66.347
Vanzari pe piata concurențiala (contracte bilaterale și vanzari pe PZU și PI), din care:	5.278.027	99,73%	253,61	1.338.546.940
– Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC și contracte de furnizare	4.391.212	82,97%	246,34	1.081.729.596
– Vanzari pe PZU și PI	886.815	16,76%	289,60	256.817.344
Dezechilibre pozitive pe PE**)	13.824	0,26%	203,88	2.818.466
<b>Total vanzari in semestrul I 2021</b>	<b>5.292.212</b>	<b>100%</b>	<b>253,47</b>	<b>1.341.431.753</b>

\*) Nota: Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 183,93 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>)).

\*\*) Nota: 43.857 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite in ianuarie 2021 rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr. 76/2017 și Ordinului ANRE nr. 61/2020.

**Cantitatea de energie electrică vândută pe piața reglementată**, pe baza de contracte, pe piața spot (PZU și PI) precum și pe PE este de 5.292.212 MWh, cu 8,4% peste programul de vânzări, de 4.881.951 MWh (dimensionat la prognoza de producție, fără estimarea opririlor neplanificate) și cu 4,6% mai mică față de cantitatea de energie electrică vândută în semestrul I 2020.

Diferența dintre energia electrică vândută de Societate și energia electrică produsă și livrată de CNE Cernavoda (402,5 mii MWh) este reprezentată de energia electrică achiziționată pentru acoperirea

integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 92% de pe piata spot, 6% de pe PE si restul prin contracte la termen.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2021 sunt de 1.341.431.753 lei (din care 43.857 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului), mai mari cu 5,4% fata de veniturile bugetate pentru semestrul I 2021 si respectiv mai mari cu 15,6% fata de realizarile din semestrul I 2020.

**Pretul mediu ponderat de vanzare**, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in semestrul I 2021, este de **253,61 lei/MWh** (inclusiv T<sub>g</sub>). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in semestrul I 2021 (PCCB – LE, PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 265,23 lei/MWh. In semestrul I 2020, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 214,36 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

**Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala** a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2021 o cota procentuala de 82,97% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 41,7% inregistrata in semestrul I 2020. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 246,34 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o scadere de 8,5% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I 2020, de 269,27 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T<sub>g</sub> a ramas nemodificat din ianuarie 2020 (1,30 lei/MWh conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019).

**Pe piata spot (PZU si PI)**, in semestrul I 2021 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 16,76% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 38,4% inregistrata in semestrul I 2020. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2021 a fost de 289,60 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 154,69 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in semestrul I 2020.

### 3. Gradul de realizare a investitiilor la sfarsitul semestrului I al anului 2021

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2021 este de 433.860 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 7/06.05.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2021.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru semestrul I 2021 fata de perioada comparativa a anului 2020 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.06) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.06) (%)
2021	433.860	179.887	41,5%
2020	309.544	58.946	19,0%

Ca si in anii anteriori, Nuclearelectrica S.A. si-a structurat programul de dezvoltare investitii pe obiective definite in raport cu nevoile sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, astfel incat sa obtina un nivel cat mai ridicat de utilizare al capacitatii de productie (EAF Energy Availability Factor) in conditiile respectarii normelor de securitate nucleara si a mentinerii pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei. Totodata programul de dezvoltare urmareste sa raspunda necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, din considerente atat de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si de natura juridica, fiind necesare implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Informatii suplimentare pot fi obtinute la Departamentul Comunicare si Relatii cu Investitorii, email: [investor.relations@nuclearelectrica.ro](mailto:investor.relations@nuclearelectrica.ro)

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

**Paul Ichim**  
**Director Financiar**

**Valentina Dinu**  
**Sef DCRI**



## RAPORT SEMESTRIAL

**privind activitatea economico - financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 65 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021  
(Semestrul I al exercitiului financiar 2021)**

Raportul semestrial conform:

Data raportului:

Denumirea emitentului:

Sediul social:

Numarul de telefon/fax:

Web/Email:

Codul unic de inregistrare la oficiul registrului comertului:

Numar de ordine in registrul comertului:

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:

Capitalul social subscris si varsat:

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise de emitent:

Standarde contabile aplicabile:

Moneda de raportare:

Perioada raportata:

Art. 65 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexa nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (Semestrul I al exercitiului financiar 2021)

10 august 2021

**S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN")**

Bucuresti, str. Polona, nr. 65, Sector 1

+40 21 203 82 00; +40 21 316 94 00

www.nuclearelectrica.ro; office@nuclearelectrica.ro

10874881

J40/7403/1998

Bursa de Valori Bucuresti (www.bvb.ro), categoria Premium

3.016.438.940 lei

301.643.894 actiuni cu valoarea nominala de 10 lei/actiune, in forma dematerializata, nominative, ordinare, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzactionabile la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul SNN din data de 04.11.2013.

Situatii Financiare Interimare Individuale si Situatii Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara".

Leul romanesc (RON) – toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel.

**Semestrul I al exercitiului financiar 2021**

## CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA.....	3
2. ANALIZA ACTIVITATII EMITENTULUI.....	5
3. SCHIMBARI CARE AFECTEAZA CAPITALUL SI ADMINISTRAREA EMITENTULUI.....	6
4. TRANZACTII SEMNIFICATIVE.....	7
5. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI DE 30 IUNIE 2021.....	7
6. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2021.....	7
7. DECLARATII SI SEMNATURI.....	8
8. ANEXE.....	9

## 1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. – S.C. Mazars Romania S.R.L. si 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”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara”.

Indicatorii prezentati sunt in mii lei (RON), daca nu este precizat altfel.

### 1.1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA INDIVIDUALA

#### a) Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2021

Indicator [Mii RON]	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Active imobilizate	5.886.029	5.995.542
Active circulante	2.710.976	2.848.928
<b>Total Active</b>	<b>8.597.005</b>	<b>8.844.470</b>
Capitaluri proprii	7.432.980	7.519.685
Total Datorii, din care:	1.164.025	1.324.785
Datorii pe termen lung	614.532	722.101
Datorii pe termen scurt	549.493	602.684
<b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b>	<b>8.597.005</b>	<b>8.844.470</b>

#### b) Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)
Venituri din exploatare	1.382.537	1.182.984
Cheltuieli din exploatare	(927.388)	(794.375)
<b>Profit din exploatare</b>	<b>455.149</b>	<b>388.609</b>
Venituri financiare	31.811	47.189
Cheltuieli financiare	(22.484)	(22.580)
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>9.327</b>	<b>24.609</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>464.476</b>	<b>413.218</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(79.083)	(69.996)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>385.393</b>	<b>343.222</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>14.262</b>	<b>9.345</b>
<b>Rezultatul global</b>	<b>399.655</b>	<b>352.567</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>1,28</b>	<b>1,14</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>1,28</b>	<b>1,14</b>



**c) Situatia fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021**

<b>Indicator [Mii RON]</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Profitul inainte de impozitul pe profit	464.476	413.218
Ajustari si modificari de valoare nemonetare	118.659	255.041
Flux de numerar net aferent activitatii de exploatare	517.097	634.201
Flux de numerar net aferent activitatii de investitii	221.959	(736.245)
Flux de numerar net aferent activitatii de finantare	(582.344)	(603.382)
Cresterea/(Descrerea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	156.712	(705.426)
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	546.566	1.793.145
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	703.278	1.087.719

**1.2. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA CONSOLIDATA****a) Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2021**

<b>Indicator [Mii RON]</b>	<b>30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2020 (auditat)</b>
Active imobilizate	5.866.251	5.999.643
Active circulante	2.730.393	2.844.602
<b>Total Active</b>	<b>8.596.644</b>	<b>8.844.245</b>
Capitaluri proprii	7.432.584	7.519.330
Total Datorii, din care:	1.164.060	1.324.915
Datorii pe termen lung	614.532	722.100
Datorii pe termen scurt	549.528	602.815
<b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b>	<b>8.596.644</b>	<b>8.844.245</b>

**b) Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021**

<b>Indicator [Mii RON]</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Venituri din exploatare	1.382.534	1.182.979
Cheltuieli din exploatare	(927.389)	(794.375)
<b>Profit din exploatare</b>	<b>455.145</b>	<b>388.604</b>
Venituri financiare	31.773	47.134
Cheltuieli financiare	(22.484)	(22.580)
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>9.289</b>	<b>24.554</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>464.434</b>	<b>413.158</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(79.083)	(69.996)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>385.351</b>	<b>343.162</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>14.262</b>	<b>9.345</b>
<b>Rezultatul global</b>	<b>399.613</b>	<b>352.507</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>1,28</b>	<b>1,14</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>1,28</b>	<b>1,14</b>

**c) Situatia fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021**

<b>Indicator [Mii RON]</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Profitul inainte de impozitul pe profit	464.435	413.158
Ajustari si modificari de valoare nemonetare	120.009	255.579
Flux de numerar net aferent activitatii de exploatare	518.367	634.623
Flux de numerar net aferent activitatii de investitii	245.595	(736.661)
Flux de numerar net aferent activitatii de finantare	(582.344)	(603.382)
Cresterea/(Descresterea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	181.618	(705.420)
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	546.867	1.793.502
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	728.485	1.088.082

**2. ANALIZA ACTIVITATII EMITENTULUI****2.1. Factori care pot influenta lichiditatea emitentului**

Printre factorii care pot influenta lichiditatea societatii in viitor, mentionam:

- Preturile de vanzare a energiei pe piata concurentiala;
- Pretul principalelor materii prime si materiale, precum si tarifele aferente serviciilor utilizate de societate in activitatea curenta;
- Fluctuatiile ratelor dobanzilor si cele valutare;
- Volumul investitiilor de mentinere;
- Nivelul fiscalitatii, inclusiv introducerea unor noi taxe si impozite.

Exista o multitudine de factori interni si externi care pot influenta lichiditatea societatii, insa pe termen scurt si chiar mediu, societatea beneficiaza de o lichiditate foarte buna.

**2.2. Cheltuielile de capital, curente sau anticipate**

Programul de investitii din ultimii doi ani se prezinta astfel:

<b>Investitii [Mii RON]</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Valoare program investitii	433.860	309.544
Realizat din programul de investitii la 30 iunie	179.887	58.946

Gradul de realizare a programului de investitii la 30 iunie 2021 este de 41,5%, comparativ cu 30 iunie 2020 cand realizarile din programul de investitii erau de 19%.

### **2.3. Evenimente, tranzactii si schimbari economice care afecteaza semnificativ veniturile din activitatea de baza**

Veniturile din activitatea de baza sunt afectate de:

- Productia de energie electrica realizata de CNE Cernavoda, in stransa dependenta cu performanta operationala a celor doua unitati nucleare;
- Evolutia preturilor pe piata concurentiala si capacitatea societatii de a concura cu succes in conditiile respective de pret;
- Evolutia cererii si ofertei pe piata de energie electrica interna si regionala, gradul de integrare a pietelor din regiune.

### **2.4. Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2021**

Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2021 care nu au fost deja prezentate in cadrul raportului trimestrial aferent trimestrului I al anului 2021 sunt dupa cum urmeaza:

#### **a) Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda**

Incepand cu data de 9 mai 2021 ora 11:00, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 14 iunie 2021.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani, s-au efectuat peste 12.000 de activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva si corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testare obligatorie pe perioada opririlor planificate, conform cerintelor Comisiei Nationale pentru Controlul Activitatilor Nucleare, care se pot efectua numai cu centrala oprita;
- Programul de implementare a modificarilor pe proiect pe anumite sisteme/echipamente/componente.

Toate lucrarile din perioada opririi planificate au fost realizate in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate si utilizate la Sucursala CNE Cernavoda, si cu respectarea tuturor masurilor de protectie impotriva COVID 19.

## **3. SCHIMBARI CARE AFECTEAZA CAPITALUL SI ADMINISTRAREA EMITENTULUI**

### **3.1. Situatii in care emitentul a fost in imposibilitatea de a-si respecta obligatiile financiare in cursul semestrului I al anului 2021**

Nu este cazul.

### **3.2. Modificari privind drepturile detinatorilor de valori mobiliare emise de emitent**

Nu este cazul.

### **3.3. Alte modificari**

Nu este cazul.

## **4. TRANZACTII SEMNIFICATIVE**

Informatii privind tranzactiile semnificative incheiate cu partile afiliate in cursul semestrului I al anului 2021 sunt prezentate in Anexa 8.2. Auditorul financiar a emis un raport asupra acestor acte juridice, raport publicat in data de 22 iulie 2021 atat pe pagina de internet a Bursei de Valori Bucuresti ([www.bvb.ro](http://www.bvb.ro)), cat si pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

## **5. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI DE 30 IUNIE 2021**

### **a) Misiune, Viziune si Valori ale S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Prin Raportul Curent publicat in data de 8 iulie 2021, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la lansarea noilor:

- Misiune - „Generam energie curata la standard de excelenta.”;
- Viziune - "Construim un viitor durabil pentru generatia de maine.”; si
- Valori - "Excelenta profesionala.”, „Grija fata de angajati.”, „Siguranta si stabilitate.”, „Empatie si responsabilitate.” si „Dezvoltare durabila.”.

Misiunea, Viziunea si Valorile SNN reprezinta angajamentul echipei SNN pentru dezvoltare durabila, inovatie si securitate energetica.

## **6. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2021**

Nu exista riscuri si incertitudini pentru urmatoarele 6 luni ale exercitiului financiar 2021, altele decat cele aferente activitatii de baza, identificate si prezentate in acest raport. Societatea estimeaza ca va realiza cel putin profitul bugetat pentru anul curent, fara sa depaseasca totalul cheltuielilor de exploatare planificate prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat prin Hotararea AGOA nr. 7/06.05.2021.

## 7. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile Financiare Interimare Individuale si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara”, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 65 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii si a grupului.

**Teodor Minodor Chirica,**  
**Presedinte al Consiliului de Administratie**

**Vizat,**  
**Paul Ichim,**  
**Director Financiar**

## 8. ANEXE

### 8.1 INDICATORI economico - financiari

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2021 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	4,93
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	2,5%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	2,5%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	22
<b>4. Viteza de rotatie a activelor imobilizate<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,46

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021.

<sup>\*\*)</sup> Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri semestriale (360 zile/180 zile).

### 8.2 ACTE JURIDICE raportate in semestrul I al anului 2021 in conditiile art. 92<sup>3</sup> din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, cu modificarile si completarile ulterioare din Legea nr. 158/2020

Tranzactiile semnificative cu partile afiliate aferente semestrului I al anului 2021 au fost raportate in Rapoartele Curente din datele de 3 februarie 2021 (anexa la contract cadru EFET „European Federation of Energy Traders” de vanzare energie angro), 12 februarie 2021 (anexa la contract cadru EFET „European Federation of Energy Traders” de vanzare energie angro), 16 februarie 2021 (depozit la termen – fara prelungire), 18 februarie 2021 (depozit la termen – fara prelungire), 16 martie 2021 (depozit la termen – fara prelungire), 18 martie 2021 (anexe la contract cadru EFET „European Federation of Energy Traders” de vanzare energie angro), 23 martie 2021 (depozit la termen – fara prelungire), 26 martie 2021 (depozit la termen – fara prelungire), 1 aprilie 2021 (anexa la contract cadru EFET „European Federation of Energy Traders” de vanzare energie angro), 13 aprilie 2021 (contracte vanzare energie angro), 14 aprilie 2021 (anexe la contract cadru EFET „European Federation of Energy Traders” de vanzare energie angro), 11 iunie 2021 (depozit la termen – fara prelungire), 15 iunie 2021 (anexa la contract cadru EFET „European Federation of Energy Traders” de vanzare energie angro), 17 iunie 2021 (anexe la contract cadru EFET „European Federation of Energy Traders” de vanzare energie angro), 25 iunie 2021 (depozit la termen – fara prelungire), 1 iulie 2021 (anexa la contract cadru EFET „European Federation of Energy Traders” de vanzare energie angro, respectiv contract de achizitie energie electrica pentru furnizarea la clientii eligibili noncasnici).

### 8.3 LITIGII majore in curs la 30 iunie 2021 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Lista litigiilor majore in curs la 30 iunie 2021 se gaseste in Anexa 4 – “Litigii majore in curs la 30 iunie 2021 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar” inclusa in Raportul semestrial al Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2021, publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

#### **8.4 SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021**

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara”, sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

#### **8.5 SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021**

Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara”, sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

#### **8.6 RAPORTUL SEMESTRIAL al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2021**

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2021 intocmit in conformitate cu prevederile art. 55 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare („OUG nr. 109/2011”) si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN, este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.



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

### **Situatii Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021**

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, in baza Standardului International  
de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”



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

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2021

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

	Nota	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	5.659.525.233	5.794.727.840
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	538.787	621.233
Imobilizari necorporale	6	53.993.024	53.470.674
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	5.306.031	5.056.031
Investitii financiare in filiale	8	166.666.103	141.666.101
<b>Total active imobilizate</b>		<b>5.886.029.178</b>	<b>5.995.541.879</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	9	483.389.933	435.434.531
Active imobilizate detinute pentru vanzare	10	2.231.633	2.231.633
Creante comerciale	11	170.553.327	157.943.751
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	12	119.487.175	85.367.796
Depozite bancare	13	1.232.036.000	1.621.384.000
Numerar si echivalente de numerar	13	703.277.524	546.565.840
<b>Total active circulante</b>		<b>2.710.975.592</b>	<b>2.848.927.551</b>
<b>Total active</b>		<b>8.597.004.770</b>	<b>8.844.469.430</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		184.557.185	198.799.898
Rezultatul reportat		3.983.453.431	4.055.915.983
<b>Total capitaluri proprii</b>	14	<b>7.432.979.985</b>	<b>7.519.685.250</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	16	186.721.930	290.478.567
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	459.551	515.074
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	18	240.249.752	235.409.546
Venituri in avans		78.895.638	86.067.969
Datorii privind impozitul amanat		65.102.448	66.526.912
Obligatii privind beneficiile angajatilor		43.102.434	43.102.434
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>614.531.753</b>	<b>722.100.502</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	17	219.112.018	285.020.150
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	18	66.254.802	57.272.874
Impozit pe profit datorat		28.583.939	32.049.397
Venituri in avans		16.767.008	16.228.454
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	16	218.675.808	211.995.082
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	99.457	117.721
<b>Total datorii curente</b>		<b>549.493.032</b>	<b>602.683.678</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.164.024.785</b>	<b>1.324.784.180</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>8.597.004.770</b>	<b>8.844.469.430</b>

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

Situatia individuala a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)
<b>Venituri</b>					
Venituri din vanzarea energiei electrice	19	656.036.231	531.983.362	1.339.580.230	1.157.519.471
Venituri din transportul energiei electrice		2.899.678	3.446.749	6.356.333	7.147.942
<b>Total venituri</b>		<b>658.935.909</b>	<b>535.430.111</b>	<b>1.345.936.563</b>	<b>1.164.667.413</b>
Alte venituri	20	19.132.059	10.761.832	36.600.336	18.317.334
<b>Cheltuieli din exploatare</b>					
Depreciere si amortizare		(140.549.621)	(140.642.675)	(277.642.431)	(278.255.370)
Cheltuieli cu personalul	21	(98.778.441)	(105.260.062)	(193.788.929)	(218.531.117)
Costul energiei electrice achizitionate		(99.284.238)	(8.349.149)	(123.120.275)	(10.364.181)
Reparatii si mentenanta		(30.962.502)	(9.762.546)	(46.062.495)	(22.126.234)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(2.899.678)	(3.446.749)	(6.356.333)	(7.147.942)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(8.109.959)	(5.748.783)	(10.763.954)	(8.302.222)
Costul cu combustibilul nuclear		(31.765.768)	(33.239.248)	(70.934.035)	(64.589.721)
Alte cheltuieli din exploatare	22	(93.270.800)	(93.699.488)	(198.720.330)	(185.058.639)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(505.621.007)</b>	<b>(400.148.700)</b>	<b>(927.388.782)</b>	<b>(794.375.426)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>172.446.961</b>	<b>146.043.243</b>	<b>455.148.117</b>	<b>388.609.321</b>
Cheltuieli financiare		(6.774.547)	(12.995.664)	(22.483.986)	(22.579.743)
Venituri financiare		16.544.063	20.736.178	31.811.462	47.188.667
<b>Rezultat financiar net</b>	23	<b>9.769.516</b>	<b>7.740.514</b>	<b>9.327.476</b>	<b>24.608.924</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>182.216.477</b>	<b>153.783.757</b>	<b>464.475.593</b>	<b>413.218.245</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	24	(31.288.690)	(25.613.252)	(79.083.064)	(69.995.798)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>150.927.787</b>	<b>128.170.505</b>	<b>385.392.529</b>	<b>343.222.447</b>

Situatiile Financiare Interimare Individuale prezentate de la pagina 1 la 41 au fost semnate la data de 10 august 2021.

**Cosmin Ghita**  
Director General

**Paul Ichim**  
Director Financiar

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

Situatia individuala a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>150.927.787</b>	<b>128.170.505</b>	<b>385.392.529</b>	<b>343.222.447</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>				
<b>Elemente ce nu vor fi reclassificate in Contul de Profit si Pierdere</b>				
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat	7.113.417	7.181.218	14.242.713	14.460.177
Rezultatul reportat din alte ajustari	-	(5.115.626)	19.781	(5.115.626)
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>7.113.417</b>	<b>2.065.592</b>	<b>14.262.494</b>	<b>9.344.551</b>
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>	<b>158.041.204</b>	<b>130.236.097</b>	<b>399.655.023</b>	<b>352.566.998</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>				
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	<b>15</b>	<b>0,50</b>	<b>0,43</b>	<b>1,28</b>
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	<b>15</b>	<b>0,50</b>	<b>0,43</b>	<b>1,14</b>

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

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

	<b>Capital social</b>	<b>Prime de emisiune</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 2021 (auditat)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>198.799.898</b>	<b>4.055.915.983</b>	<b>7.519.685.250</b>
<b>Rezultatul global</b>						
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	<b>385.392.529</b>	<b>385.392.529</b>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>						
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat	-	-	-	(14.242.713)	14.242.713	-
Rezultatul reportat din alte ajustari	-	-	-	-	19.781	<b>19.781</b>
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(14.242.713)</b>	<b>399.655.023</b>	<b>385.412.310</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii</b>						
Dividende distribuite	-	-	-	-	(472.117.575)	<b>(472.117.575)</b>
<b>Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(472.117.575)</b>	<b>(472.117.575)</b>
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>184.557.185</b>	<b>3.983.453.431</b>	<b>7.432.979.985</b>

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

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020

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

	<b>Capital social</b>	<b>Prime de emisiune</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 2020 (auditat, retratat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>227.996.066</b>	<b>3.843.269.056</b>	<b>7.334.934.061</b>
<b>Rezultatul global</b>						
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	<i>343.222.447</i>	<i>343.222.447</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>						
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat	-	-	-	(14.460.177)	14.460.177	-
Rezultatul reportat din alte ajustari	-	-	-	-	(5.115.626)	<b>(5.115.626)</b>
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>	-	-	-	<b>(14.460.177)</b>	<b>352.566.998</b>	<b>338.106.821</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii</b>						
Dividende distribuite	-	-	-	-	(498.421.396)	<b>(498.421.396)</b>
<b>Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii</b>	-	-	-	-	<b>(498.421.396)</b>	<b>(498.421.396)</b>
<b>Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>213.535.889</b>	<b>3.697.414.658</b>	<b>7.174.619.486</b>

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

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	464.475.593	413.218.245
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	277.642.431	278.255.370
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(2.775)	(5.509)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(320.162)	(603.881)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	9.372.323	(3.096.360)
Pierderi / (Castiguri) din cedarea activelor	2.125.558	(3.837)
(Venituri) financiare nete	(9.372.005)	(24.841.320)
<b>Modificari in:</b>		
(Crestere) / Diminuare creante comerciale	(12.596.361)	45.676.038
(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(26.167.915)	(12.637.014)
(Crestere) / Diminuare stocuri	(47.635.240)	18.025.909
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(6.633.777)	(3.210.669)
(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(67.753.475)	(42.517.912)
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare</b>	<b>583.134.196</b>	<b>668.259.060</b>
Impozit pe profit platit	(83.972.986)	(61.935.726)
Dobanzi incasate	18.689.529	31.218.422
Dobanzi platite	(754.306)	(3.341.369)
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>517.096.433</b>	<b>634.200.387</b>
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(1.997.685)	(3.159.636)
Achizitii de imobilizari corporale	(140.158.686)	(58.529.910)
Investitii in filiale (a se vedea Nota 8)	(25.000.002)	-
Alte investitii in active financiare (a se vedea Nota 7)	(250.000)	-
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	17.598	3.837
Diminuare / (Crestere) in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	389.348.000	(674.559.506)
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>221.959.225</b>	<b>(736.245.215)</b>
<b>Flux de numerar aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(112.213.318)	(108.188.432)
Plati de dividende	(470.022.710)	(495.070.879)
Plati aferente datoriei din contractul de leasing, inclusiv dobanda	(107.946)	(122.270)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(582.343.974)</b>	<b>(603.381.581)</b>
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>156.711.684</b>	<b>(705.426.409)</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 13)</b>	<b>546.565.840</b>	<b>1.793.145.389</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie (a se vedea Nota 13)</b>	<b>703.277.524</b>	<b>1.087.718.980</b>

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

*(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, 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 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). Proiectul privind Cresterea Capacitatii de Productie este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 6). Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele: (i) Abrogarea "Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2014) precum si a "Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2018) (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: "Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)" si respectiv "Acordul Investitorilor in forma preliminara" (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020) si (iii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020). Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. In data de 09 octombrie 2020, a avut loc parafarea Acordului intre Guvernul Romaniei si Guvernul Statelor Unite ale Americii privind cooperarea in legatura cu proiectele nucleare-energetice de la Cernavoda si in sectorul energiei nucleare civile din Romania. Faza de parafare vizeaza in principal, printre altele, si extinderea capacitatii centralei nucleare CNE Cernavoda.

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. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta ("CFSU"). In luna iunie 2020, CNCAN si-a exprimat acordul pentru utilizarea experientei seismice ca metoda alternativa pentru demonstrarea calificarii seismice a echipamentelor critice, sens in care, in luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismica si lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. In contextul celor anterior mentionate a fost intocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare, care indica finalizarea acestui obiectiv in luna iunie 2022.

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.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)**

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu anul 2021 piata energiei electrice din Romania s-a liberalizat, Societatea participand in primele 6 luni ale anului 2021 numai pe segmentul competitiv. In anul 2020 Societatea a participat atat pe segmentul competitiv, cat si pe cel reglementat al pietei, in care ANRE a stabilit prin decizie anuala/semestriala, cantitatile de energie electrica care trebuie vandute de Societate pe piata reglementata si respectiv pretul reglementat care trebuie practicat (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 19).

La 30 iunie 2021 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

### **2. BAZELE INTOCMIRII**

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

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 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 ulterioare ("OMFP 2844/2016"). In intelesul OMFP 2844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele 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 („IFRS adoptate de Unitunea Europeana”).

Prezentele Situati Financiare Interimare Individuale au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Societatea isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul previzibil.

Din analizele efectuate privind implicatiile pandemiei Covid-19 in activitatea Societatii, in primele 6 luni ale anului 2021, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acesteia (a se vedea Nota 2 (f)).

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data de si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 au fost revizuite de auditorul financiar al SNN – S.C. Mazars Romania S.R.L. Aceste Situati Financiare Interimare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 10 august 2021 de catre conducerea Societatii.

#### **b) Prezentarea situatiilor financiare**

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 34 – „Raportarea financiara interimara”. Societatea a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei pozitiei financiare si o prezentare a veniturilor si cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, considerand ca aceste modele de prezentare ofera informatii care sunt credibile si mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1.

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 Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Societatii de la ultimele Situati Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

#### **c) Bazele evaluarii**

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele si datoriile financiare la valoare justa prin contul de profit si pierdere. Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluata sau cost istoric.



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

## **2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)**

### **d) Moneda functionala si de prezentare**

Conducerea Societatii considera ca moneda functionala, asa cum este definita aceasta de IAS 21 – „Efectele variatiei cursurilor de schimb valutar”, este leul romanesc (RON). Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite si prezentate in RON, rotunjite la cel mai apropiat leu, moneda pe care conducerea Societatii a ales-o ca moneda de prezentare.

### **e) Utilizarea estimarilor si judecatilor**

Pregatirea Situatiilor Financiare Interimare Individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

Judecatile si ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea este revizuita, daca revizuirea afecteaza doar acea perioada sau in perioada in care estimarea este revizuita si perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

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 intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

### **f) Implicatii ale pandemiei de Covid-19**

In anul 2020, pandemia de Covid-19 si recesiunea economica au afectat sever sectorul energetic in ansamblu. Cererea de energie la nivel global a fost afectata din cauza intreruperilor majore ale afacerilor si a restrictiilor anti-covid implementate de autoritati. Fapt ce a condus, in cele din urma, la o scadere pretului energiei electrice la nivel global, afectand veniturile producatorilor de energie. In ciuda acestui fapt, sectorul energiei regenerabile (energia nucleara fiind recunoscuta ca sursa „verde”, nepoluanta, stabila si sigura) a reiesit in mare parte neafectat din punct de vedere al veniturilor.

In prezent, dupa eliminarea restrictiilor, sectorul energetic joaca un rol cheie in redresarea economiei si mai mult decat atat, un rol pe termen lung de aceeaasi importanta, pentru furnizarea energiei de care au nevoie toate industriile pentru a-si continua activitatea. Pe masura ce piata energiei electrice se recupereaza, cererea de energie electrica a crescut, acest lucru putand fi observat si in cresterea semnificativa a preturilor, acestea fiind tot efecte ale pandemiei.

Perturbarea economica cauzata de pandemia de Covid-19 a avut repercursiuni moderate asupra Societatii atat in anul precedent cat si in primele 6 luni ale anului 2021. Au fost efectuate analize detaliate asupra activitatii Societatii pentru a identifica si implementa estimari fiabile ale impactului pandemiei in situatiile financiare interimare pregatite la data si pentru perioada de 6 luni ale anului 2021, utilizand principiile de evaluare prezentate si explicate in situatiile financiare ale anului 2020.

Desi pandemia de Covid-19 continua sa aiba efecte la nivel macroeconomic si in primele 6 luni ale anului 2021, impactul asupra profitului operational al Societatii la 30 iunie 2021 este moderat, Societatea obtinand rezultate financiare foarte bune, respectandu-si si indeplinindu-si programele de investitii, programul de fabricatie si livrare a fasciculelor nucleare, programul de productie al energiei electrice si termice si a obtinand un profit operational (EBITDA) mai mare cu aproximativ 9,9% fata de aceeaasi perioada a anului precedent.

Societatea monitorizeaza evolutia macroeconomica si evalueaza continuu factorii de incertitudine si potentialul impact financiar al pandemiei de Covid-19, in vederea identificarii masurilor necesare a fi implementate, urmand ca investitorii sa fie informati in concordanta.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

**3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE**

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii Financiare Interimare Individuale sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiile Financiare Individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite pe baza ipotezei ca Societatea isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Societatii analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

(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 2020 (auditat, retratat)</b>	<b>32.181.659</b>	<b>5.338.285.801</b>	<b>1.072.326.466</b>	<b>945.459.145</b>	<b>7.388.253.071</b>
Intrari	-	13.446.230	14.476.884	243.823.194	271.746.308
Transferuri	-	98.783.914	13.877.261	(112.661.174)	-
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(59.130)	(59.130)
Transfer din stocuri	-	-	-	(1.397.605)	(1.397.605)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	10.720.889	(10.720.889)	-
Derecunoastere inspectii U1	-	(60.300.259)	-	-	(60.300.259)
Derecunoastere apa grea	-	(1.766.443)	-	-	(1.766.443)
Iesiri	(56.678)	-	(1.335.463)	(6.245)	(1.398.386)
<b>Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>32.124.981</b>	<b>5.388.449.243</b>	<b>1.110.066.036</b>	<b>1.064.437.295</b>	<b>7.595.077.555</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>32.124.981</b>	<b>5.388.449.243</b>	<b>1.110.066.036</b>	<b>1.064.437.295</b>	<b>7.595.077.555</b>
Intrari	-	-	7.992.929	139.955.186	147.948.115
Transferuri	-	32.161.236	4.572.298	(36.733.534)	-
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(3.142.607)	(3.142.607)
Transfer stocuri	-	-	-	(4.920.307)	(4.920.307)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	15.522.353	(15.522.353)	-
Derecunoastere inspectii U2	-	(16.789.310)	-	-	(16.789.310)
Derecunoastere apa grea	-	(656.711)	-	-	(656.711)
Iesiri	-	-	(854.028)	-	(854.028)
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>32.124.981</b>	<b>5.403.164.458</b>	<b>1.137.299.588</b>	<b>1.144.073.680</b>	<b>7.716.662.707</b>
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)</b>	<b>550.782</b>	<b>671.877.780</b>	<b>499.431.025</b>	<b>159.969.165</b>	<b>1.331.555.752</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	447.437.604	75.293.407	-	522.731.011
Amortizare cumulate inspectii U1	-	(60.300.259)	-	-	(60.300.259)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.766.443)	(1.741.499)	-	(3.507.941)
Ajustari pentru dereciere	-	-	22.980.374	(13.109.222)	9.871.152
<b>Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.057.248.682</b>	<b>595.963.307</b>	<b>146.586.943</b>	<b>1.800.349.715</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.057.248.682</b>	<b>595.963.307</b>	<b>146.586.943</b>	<b>1.800.349.715</b>
Cheltuiala cu amortizare	-	236.049.121	34.821.665	-	270.870.786
Amortizare cumulate inspectii U2	-	(14.942.625)	-	-	(14.942.625)
Amortizare cumulata iesiri	-	(656.711)	(576.930)	-	(1.233.641)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	2.093.240	-	2.093.240
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.277.698.467</b>	<b>632.301.282</b>	<b>146.586.943</b>	<b>2.057.137.474</b>
<b>Valoarea neta contabila</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)</b>	<b>31.630.877</b>	<b>4.666.408.021</b>	<b>572.895.440</b>	<b>785.762.980</b>	<b>6.056.697.319</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>31.574.199</b>	<b>4.331.200.560</b>	<b>514.102.729</b>	<b>917.850.351</b>	<b>5.794.727.840</b>
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>31.574.199</b>	<b>4.125.465.990</b>	<b>504.998.306</b>	<b>997.486.737</b>	<b>5.659.525.233</b>

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

### 4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

#### (i) Centrale nucleare, masini, echipamente si alte active

In cursul anului 2020, Societatea a achizitionat 6,5 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 13.446.230 RON. In primele 6 luni ale anului 2021 Societatea nu a achizitionat apa grea.

#### (ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 iunie 2021, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 997.486.737 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 506.478.996 RON (31 decembrie 2020: 506.632.392 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 491.077.874 RON, cele mai reprezentative fiind:
  - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 94.980.176 RON (31 decembrie 2020: 48.306.873 RON);
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 64.867.211 RON (31 decembrie 2020 : 63.445.743RON);
  - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 31.162.560 RON (31 decembrie 2020: 24.453.897 RON);
  - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 35.670.532 RON (31 decembrie 2020: 34.959.367 RON);
  - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 46.753.765 RON (31 decembrie 2020 : 45.205.001 RON);
  - ✓ Modernizare sistem de protectie fizica in valoare de 22.665.023 RON (31 decembrie 2020: 20.894.894 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 508.177.563 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2020: 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 iunie 2021 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2020: 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 74.979.176 RON (31 decembrie 2020: 75.132.572 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 30 iunie 2021, valoarea contabila bruta a **Unitatii 5** este de 137 milioane RON (31 decembrie 2020: 137 milioane RON). 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. 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.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in primele 6 luni ale anului 2021 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: realizarea inspectiilor anuale efectuate in timpul opririi planificate a Unitatii 1 in valoare 32.161.236 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 28.787.085 RON, majorarea valorii contabile a DICA 11 cu suma de 1.414.860 RON.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

**4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)****(iii) Reevaluare, metoda de amortizare si durata de viata**

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat, la scoaterea din evidenta a activului sau pe masura folosirii acestuia (a se vedea Nota 15). Toate celelalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima reevaluare a terenurilor si a constructiilor s-a realizata la data de 31 decembrie 2018 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2015, constructiile speciale au fost reevaluate la 31 decembrie 2013, cladirile administrative la 31 decembrie 2002, iar terenurile la 31 decembrie 2009.

Amortizarea este calculata utilizand metoda liniara pentru alocarea costului sau a valorii reevaluate ale activelor, net de valorile reziduale ale acestora, pe durata de viata utila estimata dupa cum urmeaza :

<b>Activ</b>	<b>Numar de ani</b>
Centrala Nucleara – Unitatile 1 si 2	30
Apa grea (Incarcatura pentru Unitatile 1 si 2)	30
Cladiri	45 – 50
Inspectii si revizii generale	2
Alte instalatii, utilaje si masini	3 - 20

A se vedea Nota 3 (c) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

**(iv) Estimari semnificative – evaluarea terenurilor si a constructiilor**

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 (v) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)**

(v) *Valoarea contabila care ar fi fost recunoscuta daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)*

Daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost:

	<u>30 iunie 2021</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2020</u> <u>(auditat)</u>
<b>Terenuri</b>		
Cost	23.091.101	23.091.101
Amortizare cumulata	-	-
<b>Valoare neta contabila</b>	<b><u>23.091.101</u></b>	<b><u>23.091.101</u></b>
	<u>30 iunie 2021</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2020</u> <u>(auditat)</u>
<b>Cladiri</b>		
Cost	6.359.144.474	6.336.222.933
Amortizare cumulata	(3.617.529.771)	(3.477.254.730)
<b>Valoare neta contabila</b>	<b><u>2.741.614.703</u></b>	<b><u>2.858.968.203</u></b>

**(vi) 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 22). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in perioada in primele 6 luni ale anului 2021 este in valoare de 50.947.102 RON (31 decembrie 2020: 102.246.544 RON).

**(vii) Active gajate**

La 30 iunie 2021, respectiv la 31 decembrie 2020 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

**(viii) Credit furnizor**

La 30 iunie 2021, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 50.770.839 RON (31 decembrie 2020: 47.821.880 RON).

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

## 5. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPTOR IN CADRUL UNUI CONTRACT DE LEASING

Societatea a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia pozitiei financiare active si datorii aferente retratarii contractelor de inchiriere incheiate in calitate de locatar.

Societatea are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 801.003 RON.

### (i) Sume recunoscute in Situatia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Terenuri	681.973	801.003
Amortizare cumulata	(143.186)	(179.771)
<b>Valoare neta contabila</b>	<b>538.787</b>	<b>621.233</b>
Datorii din contracte de leasing	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Pe termen scurt	99.457	117.721
Pe termen lung	459.551	515.074
	<b>559.008</b>	<b>632.795</b>

### (ii) Sume recunoscute in Situatia profitului sau a pierderii

	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	80.485	179.770
Cheltuieli cu dobanzile	14.410	21.737

Iesirile totale de numerar aferente contractelor in perioada incheiata la 30 iunie 2021 au fost in valoare 107.946 RON (30 iunie 2020: 122.270 RON).

### (iii) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3 (e) Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**6. IMOBILIZARI NECORPORALE**

	<b>Licente si software</b>	<b>Software pentru centrala nucleara si alte immobilizari necorporale</b>	<b>Total</b>
<b>Cost</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)</b>	<b>233.213.373</b>	<b>55.495.466</b>	<b>288.708.839</b>
Intrari	4.803.263	-	4.803.263
Transferuri din immobilizari corporale	59.130	-	59.130
Iesiri	(88.420)	(205.985)	(294.405)
<b>Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>237.987.346</b>	<b>55.289.481</b>	<b>293.276.827</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>237.987.346</b>	<b>55.289.481</b>	<b>293.276.827</b>
Intrari	1.997.686	-	1.997.686
Transferuri din immobilizari corporale	3.142.607	-	3.142.607
Iesiri	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>243.127.639</b>	<b>55.289.481</b>	<b>298.417.120</b>
<b>Amortizare cumulata</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)</b>	<b>192.956.802</b>	<b>34.991.382</b>	<b>227.948.183</b>
Cheltuiala cu amortizare	6.380.431	5.771.945	12.152.376
Amortizare aferenta iesirilor	(88.420)	(205.985)	(294.405)
<b>Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>199.248.812</b>	<b>40.557.342</b>	<b>239.806.154</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>199.248.812</b>	<b>40.557.342</b>	<b>239.806.154</b>
Cheltuiala cu amortizare	2.902.655	1.715.287	4.617.942
Amortizare aferenta iesirilor	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>202.151.467</b>	<b>42.272.629</b>	<b>244.424.096</b>
<b>Valoare contabila</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)</b>	<b>40.256.571</b>	<b>20.504.084</b>	<b>60.760.656</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>38.738.534</b>	<b>14.732.139</b>	<b>53.470.674</b>
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>40.976.172</b>	<b>13.016.852</b>	<b>53.993.024</b>

La 30 iunie 2021 immobilizarile necorporale detinute de Societate reprezinta licente si produse software achizitionate, si nu generate intern. Societatea nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicile contabile privind immobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3 (f) Politicile contabile semnificative aferente Situatii Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.



## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

### 7. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

La 30 iunie 2021 Societatea inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO.

	<u>30 iunie 2021</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2020</u> <u>(auditat)</u>
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	23.000	23.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	-
<b>Total</b>	<b><u>5.306.031</u></b>	<b><u>5.056.031</u></b>

### 8. INVESTITII FINANCIARE

La 30 iunie 2021 Societatea inregistreaza in pozitia "Investitii financiare in filiale" investitia detinuta in filiala 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 iunie 2021 si 31 decembrie 2020, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 30 iunie 2021 este de **166.666.103 RON**, si respectiv de **141.666.101 RON** la 31 decembrie 2020. In baza Hotararii AGEA nr. 3/21.04.2021 s-a aprobat majorarea capitalului social al Energonuclear S.A. prin emisiunea de noi actiuni cu suma de 25.000.001,36 RON.

Prin Hotararea AGEA SNN nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea de catre Societate a unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 30 iunie 2021, Energonuclear a solicitat acordarea unor transe in valoare totala de 5.500.000 RON din suma maxima, pentru care Societatea a inregistrat o dobanda capitalizata de 272.005 RON.

In luna iulie 2021 Energonuclear S.A. a depus la Oficiul National al Registrului Comertului documentatia necesara majorarii capitalului social cu suma de 5.772.005,22 RON, reprezentand convertirea imprumutului actionar in actiuni. Pana la data intocmirii prezentelor raportari financiare dosarul nu a fost solutionat, imprumutul actionar nefiind convertit in actiuni pana la 30.06.2021.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**9. STOCURI**

La 30 iunie 2021 si la 31 decembrie 2020 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>30 iunie 2021</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2020</u> <u>(auditat)</u>
Piese de schimb	197.557.230	185.856.408
Consumabile si alte materiale	76.006.274	56.565.105
Combustibil nuclear	214.694.379	193.639.358
Uraniu	36.284.128	39.292.794
Alte stocuri	10.362.381	11.915.487
Ajustari pentru deprecierea stocurilor	(51.514.459)	(51.834.621)
<b>Total</b>	<b>483.389.933</b>	<b>435.434.531</b>

**(i) Evaluarea stocurilor**

Costurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3 (k) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

**(ii) Sume recunoscute in Situatiia contului profitului sau a pierderii**

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 6 luni ale anului 2021 se regasesc in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 81.697.989 RON (31 decembrie 2020: 148.123.065 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 6 luni ale anului 2021 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 0 RON (31 decembrie 2020: 984.963 RON). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 30 iunie 2021 este in suma de 51.514.459 RON (31 decembrie 2020: 51.834.621 RON). In primele 6 luni ale anului 2021 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 0 RON (31 decembrie 2020: 815.027 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 320.162 RON (31 decembrie 2020: 2.057.762 RON).

In primele 6 luni ale anului 2021 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

**(iii) Stocuri gajate**

La 30 iunie 2021 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

**10. ACTIVE IMOBILIZATE DETINUTE PENTRU VANZARE**

	<u>30 iunie 2021</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2020</u> <u>(auditat)</u>
Teren	120.740	120.740
Constructii	1.823.567	1.823.567
Amenajari si instalatii	287.326	287.326
<b>Total</b>	<b>2.231.633</b>	<b>2.231.633</b>

In anul 2019, prin Hotararea AGA nr. 5/23.04.2019, s-a aprobat vanzarea activului „Camin de nefamilisti”, proprietatea Societatii, situat in Strada Salciei, nr.14, oras Cernavoda, Jud. Constanta, compus din: constructie, teren aferent, instalatia de racord la reseaua de termoficare, amenajari parcaje, teren de sport, spatii verzi. In prezent exista ofertanti, iar vanzarea se estimeaza a se finaliza in cursul anului 2021.

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

### 11. CREANTE COMERCIALE

La 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>30 iunie 2021</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2020</u> <u>(auditat)</u>
Creante comerciale	180.652.427	168.045.626
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(10.099.100)	(10.101.875)
<b>Total</b>	<b><u>170.553.327</u></b>	<b><u>157.943.751</u></b>

La 30 iunie 2021, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A. – 39.866.250 RON (31 decembrie 2020 – 52.907.721 RON), GEN-I d.o.o. – 22.151.796 RON (31 decembrie 2020 – 8.373.622 RON), Engie Romania S.A. – 19.600.596 RON (31 decembrie 2020 – 8.927.058 RON), E.ON Energie Romania S.A. – 17.753.878 RON (31 decembrie 2020 – 14.460.257 RON) si CEZ Vanzare S.A. – 12.575.238 RON (31 decembrie 2020 – 14.293.834 RON).

Vanzarile efectuate in cursul perioadei de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 19,18% (30 iunie 2020: aproximativ 28,46%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 18,38% (30 iunie 2020: aproximativ 14,56%), catre GEN-I d.o.o. au reprezentat aproximativ 9,81% (30 iunie 2020: aproximativ 4,25%), catre Engie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 9,03% (30 iunie 2020: aproximativ 2,55%) si catre E.ON Energie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 8,63% (30 iunie 2020: aproximativ 7,57%) din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

Expunerea Societatii la riscul de credit si ajustarile pentru deprecierea creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 26.

La 30 iunie 2021 pozitile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 7.023.949 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2020: 11.864.125 RON).

### 12. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

	<u>30 iunie 2021</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2020</u> <u>(auditat)</u>
Alte creante	48.985.174	37.875.290
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(596.559)	(596.559)
Taxe si impozite	39.005.492	37.765.898
Plati efectuate in avans	32.093.068	10.323.167
<b>Total</b>	<b><u>119.487.175</u></b>	<b><u>85.367.796</u></b>

La 30 iunie 2021 pozitile “Alte creante” si “Ajustari pentru deprecierea altor creante” includ o suma neta de 15.721.706 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2020: 4.632.512 RON), din care 5.772.005 RON reprezinta imprumutul acordat filialei Energonuclear S.A., inclusiv dobanda capitalizata.

La 30 iunie 2021 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta in principal TVA de recuperat in suma de 36.807.833 RON (31 decembrie 2020: 33.562.819 RON).

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021

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

**13. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE**

La 30 iunie 2021 și 31 decembrie 2020, **numerarul și echivalentele de numerar** se prezintă după cum urmează:

	<b>30 iunie 2021</b>	<b>31 decembrie 2020</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Numerar în casierie	114.609	91.753
Conturi curente la bănci în RON	85.718.816	118.692.137
Conturi curente la bănci în valută	2.086.754	1.741.506
Depozite bancare mai mici de 3 luni	612.360.000	425.556.000
Alte echivalente de numerar	2.997.345	484.444
<b>Total numerar și echivalente de numerar</b>	<b>703.277.524</b>	<b>546.565.840</b>

La 30 iunie 2021 și 31 decembrie 2020, **depozitele bancare** cu scadența originală mai mare de 3 luni și mai mică de un an se prezintă după cum urmează:

	<b>30 iunie 2021</b>	<b>31 decembrie 2020</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>1.232.036.000</b>	<b>1.621.384.000</b>

**(i) Reconcilierea cu Situația fluxurilor de trezorerie**

Elementele de mai sus se reconciliază cu valoarea numerarului prezentat în Situația fluxurilor de trezorerie la sfârșitul exercitiului financiar, după cum urmează:

	<b>30 iunie 2021</b>	<b>31 decembrie 2020</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Numerar în casierie	114.609,00	91.753
Conturi curente la bănci	87.805.570,00	120.433.643
Depozite bancare cu scadența originală mai mică de 3 luni	612.360.000,00	425.556.000
Alte echivalente de numerar	2.997.345	484.444
	<b>703.277.524</b>	<b>546.565.840</b>

**(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar**

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar dacă au o scadență de 3 luni sau mai puțin de la data constituirii.

**(iii) Numerar restricționat**

Conturile curente deschise la bănci sunt în permanență la dispoziția Societății și nu sunt restricționate sau grevate de sarcini.

Depozitele bancare sunt în permanență la dispoziția Societății și nu sunt restricționate sau grevate de sarcini.

La 30 iunie 2021 Societatea deține scrisori de garanție bancară în baza unor facilități de credit, fără depozite colaterale, în sumă de 68.020.369 RON (31 decembrie 2020: 117.028.702 RON).

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

### 14. CAPITALURI PROPRII

#### Capital Social

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 iunie 2021 si respectiv 31 decembrie 2020 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel:

	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarilor conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
<b>Capital social (valoare retratata)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>3.211.941.683</b>

La 30 iunie 2021 si respectiv 31 decembrie 2020, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc in anul 2020 prin subscrierea unui numar de 130.043 actiuni noi, in suma de 1.300.430 RON, reprezentand aportul in natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Energiei si in numerar al actionarilor Societatii. Majorarea de capital social s-a realizat in baza Prospectului Proportional de oferta aferent majorarii de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 si a Hotararilor Adunarii Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 si nr. 12/19.12.2019, inregistrate la Oficiul National al Registrului Comertului conform Certificatului de mentiuni nr.484154/30.09.2020.

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

Structura actionariatului la 30 iunie 2021 si la 31 decembrie 2020 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 30 iunie 2021	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2020	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
<b>Total</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>	<b>301.643.894</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 incasata 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.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**14. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)****Rezerve platite in avans**

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON) si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON).

**Rezerve legale**

Conform cerintelor legale, Societatea constituie rezerve legale in quantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 iunie 2021 este de 194.928.188 RON (31 decembrie 2020: 194.928.188 RON).

Rezervele legale nu pot fi distribuite catre actionari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusa in situatia pozitiei financiare, in randul "Rezultat reportat".

**Rezerve din reevaluare**

La 30 iunie 2021, rezerva din reevaluare este in suma de 184.557.185 RON (31 decembrie 2020: 198.799.898 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 primele 6 luni ale anului 2021, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 16.955.611 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2020: 34.757.342 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.

**Miscari ale rezultatului reportat**

	<b>30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2020 (auditat)</b>
<b>Sold la 1 Ianuarie 2021</b>	<b>4.055.915.983</b>	<b>3.843.269.056</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>385.392.529</b>	<b>699.322.229</b>
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	(5.539.153)
Rezultat reportat din alte ajustari	19.781	(11.910.921)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	14.242.713	29.196.168
Dividende	(472.117.575)	(498.421.396)
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>3.983.453.431</b>	<b>4.055.915.983</b>

Societatea a inregistrat in anul 2020 in pozitia « Rezultat reportat din alte ajustari » sume reprezentand costuri ale perioadelor anterioare, provenite din: regularizare taxa ANRE an 2019 in suma de 4,96 milioane RON, corectii ale CMP pentru stocul de uraniu aferent anului 2019 in suma de 5,09 milioane RON, impozite stabilite suplimentar conform Deciziei ANAF nr. F-MC\_111/18.02.2020, pentru perioada 2012 – 2017, in suma de 0,90 milioane RON si alte tranzactii aferente anilor precedenti in suma de 0,95 milioane RON. La 30 iunie 2021 valoarea de 19.781 RON reprezinta alte tranzactii aferente anilor precedenti.

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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**14. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)****Dividende**

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021, Societatea a declarat dividende in valoare de 472.117.575 RON (31 decembrie 2020: 498.424.223 RON). Dividendele nete neplatite la 30 iunie 2021 sunt in valoare de 964.585 RON (31 decembrie 2020: 800.583 RON).

**15. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 30 iunie 2021 si la 30 iunie 2020 rezultatul pe actiune este:

**(i) Rezultatul de baza pe actiune**

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>150.927.787</b>	<b>128.170.505</b>	<b>385.392.529</b>	<b>343.222.447</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.513.851	301.643.894	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
<b>Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.513.851</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,50</b>	<b>0,43</b>	<b>1,28</b>	<b>1,14</b>

**(ii) Rezultatul diluat pe actiune**

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>150.927.787</b>	<b>128.170.505</b>	<b>385.392.529</b>	<b>343.222.447</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.513.851	301.643.894	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 30 iunie</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.513.851</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,50</b>	<b>0,43</b>	<b>1,28</b>	<b>1,14</b>

Rezultatul pe actiune diluat este egal cu rezultatul pe actiune de baza, intrucat Societatea nu a inregistrat actiuni ordinare potentiale.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**16. IMPRUMUTURI**

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 30 iunie 2021, respectiv 31 decembrie 2020 este urmatoarea :

	<b>30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>&lt; 1 an</b>	<b>&gt; 1 an</b>	<b>31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>&lt; 1 an</b>	<b>&gt; 1 an</b>
Imprumuturi bancare	<b>405.291.639</b>	218.569.709	186.721.930	<b>502.335.190</b>	211.856.623	290.478.567
Dobanda	<b>106.099</b>	106.099	-	<b>138.459</b>	138.459	-
<b>Total</b>	<b>405.397.738</b>	<b>218.675.808</b>	<b>186.721.930</b>	<b>502.473.649</b>	211.995.082	290.478.567

**Imprumuturi bancare**

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 30 iunie 2021 au fost:

	<b>Moneda</b>	<b>Rata dobanzii</b>	<b>Valoare</b>	<b>An scadenta finala</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>			<b>502.335.190</b>	
Trageri noi				
<b>Rambursari, din care</b>			<b>(112.213.318)</b>	
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,7%	(18.913.267)	2022
Societe Generale – AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(36.555.871)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(56.744.180)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>11.882.447</b>	
<b>Comisioane de angajament</b>			<b>3.287.320</b>	
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>			<b>405.291.639</b>	

**(i) Imprumuturi pe termen lung**

La 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020 imprumuturile **pe termen lung** de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2020 (auditat)</b>
Societe Generale - ANSALDO BC	37.879.584	56.158.539
Societe Generale - AECL BC	72.965.324	102.033.230
EURATOM	301.021.370	354.005.380
<b>Total imprumuturi</b>	<b>411.866.278</b>	<b>512.197.149</b>
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(225.144.348)	(218.431.261)
Mai putin: soldul comisiunilor de angajament si asigurare (termen lung)	-	(3.287.320)
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>186.721.930</b>	<b>290.478.567</b>



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**16. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)****(ii) Imprumuturi pe termen scurt**

La 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2021</b>	<b>31 decembrie 2020</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	225.144.348	218.431.262
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	106.099	138.459
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(6.574.639)	(6.574.639)
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>218.675.808</b>	<b>211.995.082</b>

**17. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII**

La 30 iunie 2021 si la 31 decembrie 2020, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	<b>30 iunie 2021</b>	<b>31 decembrie 2020</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	50.770.839	47.821.880
Furnizori	115.900.849	81.911.514
Obligatii privind beneficiile angajatilor	14.771.441	23.467.273
Datorii catre stat	23.565.175	106.932.895
Dividende de plata	2.750.804	826.280
Alte datorii	11.352.910	24.060.308
<b>Total</b>	<b>219.112.018</b>	<b>285.020.150</b>

La 30 iunie 2021, principalii furnizori in sold, din pozitile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Cameco Marketing Inc. – 22.428.677 RON (31 decembrie 2020: 0 RON), General Electric Global Services GmbH – 20.488.758 RON (31 decembrie 2020: 4.854.327 RON), Apele Romane Bucuresti – 10.426.048 RON (31 decembrie 2020: 12.404.839 RON), General Electric Global Parts & Products – 8.850.695 RON (31 decembrie 2020: 24.595.377 RON), Nuclear Risk Insurers Limited – 8.171.566 RON (31 decembrie 2020: 0 RON), Maguay Computers S.R.L. – 5.869.765 RON (31 decembrie 2020: 0 RON).

La 30 iunie 2021, pozitia "Datorii comerciale si alte datorii" include suma de 25.718.931 RON (31 decembrie 2020: 35.472.326 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitile "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 17.198.231 RON (31 decembrie 2020: 22.689.744 RON) si in pozitia "Datorii catre stat" suma de 8.520.700 RON (31 decembrie 2020: 12.773.582 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**18. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 30 iunie 2021, respective 31 decembrie 2020 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 iunie 2021</b>	<b>31 decembrie 2020</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	72.450.221	70.262.388
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	108.838.622	103.884.325
Provizion litigii spor salarial	105.331.116	97.209.259
Participarea salariatilor la profit	19.884.595	21.326.448
<b>Total</b>	<b>306.504.554</b>	<b>292.682.420</b>

La 30 iunie 2021, provizioanele in valoarea totala de 306.504.554 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea curenta</b>	<b>Portiunea pe termen lung</b>
	<b>(&lt; 1 an)</b>	<b>(&gt; 1 an)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	29.313.345	43.136.876
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	17.056.862	91.781.760
Provizion litigii spor salarial	-	105.331.116
Participarea salariatilor la profit	19.884.595	-
<b>Total</b>	<b>66.254.802</b>	<b>240.249.752</b>

Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.

A se vedea Nota 3 (s) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

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

	<b>Perioada de 3</b>	<b>Perioada de 3</b>	<b>Perioada de 6</b>	<b>Perioada de 6</b>
	<b>luni incheiata la</b>	<b>luni incheiata la</b>	<b>luni incheiata la</b>	<b>luni incheiata la</b>
	<b>30 iunie 2021</b>	<b>30 iunie 2020</b>	<b>30 iunie 2021</b>	<b>30 iunie 2020</b>
	<b>(nerevizuit)</b>	<b>(nerevizuit)</b>	<b>(revizuit)</b>	<b>(revizuit)</b>
Vanzari de energie pe piata reglementata	-	72.586.553	65.878	204.817.174
Vanzari de energie pe piata libera	654.785.622	458.420.400	1.335.009.542	948.934.255
Vanzari de energie termica	1.244.210	970.454	4.489.754	3.754.425
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	6.399	5.955	15.056	13.617
<b>Total</b>	<b>656.036.231</b>	<b>531.983.362</b>	<b>1.339.580.230</b>	<b>1.157.519.471</b>

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**19. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE (CONTINUARE)****(ii) Cantitatea de energie vanduta \*)**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	-	385.135	361	1.086.736
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.542.239	2.301.582	5.278.027	4.444.507
<b>Total</b>	<b>2.542.239</b>	<b>2.686.717</b>	<b>5.278.388</b>	<b>5.531.243</b>

\*) Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in quantum de 13.824 MWh pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (18.228 MWh in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020).

Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 182,63 lei/MWh (valoare neta de  $T_g$ )).

Pe piata libera, in semestrul I 2021, Societatea a livrat 99,7% din energia vanduta (semestrul I 2020: 80,1%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in semestrul I 2021 a fost de 252,94 RON/MWh (semestrul I 2020: 213,51 RON/MWh), valoare neta de  $T_g$ .

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare la piata de echilibrare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit Garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2022 si este membra al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea (PRE), fata de care a constituit garantii in valoare de 1.450.000 RON, valabila pana la 20.12.2021.

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in primul semestru al anului 2021 sunt in suma de 4.489.754 RON (30 iunie 2020: 3.754.425 RON).

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**20. ALTE VENITURI**

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)
Venituri din subventii pentru investitii	3.588.372	3.590.019	7.176.743	7.179.586
Venituri din penalitati si despagubiri	565.063	140.364	749.991	245.815
Venituri din reversarea provizioanelor, nete	-	3.499.742	-	3.499.742
Alte venituri	14.978.624	3.531.707	28.673.602	7.392.191
<b>Total</b>	<b>19.132.059</b>	<b>10.761.832</b>	<b>36.600.336</b>	<b>18.317.334</b>

**21. CHELTUIELI CU PERSONALUL**

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)
Salarii si indemnizatii	89.949.066	96.137.173	177.617.798	201.696.315
Cheltuieli cu asigurarile sociale si asimilate	8.829.375	9.122.889	16.171.131	16.834.802
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>98.778.441</b>	<b>105.260.062</b>	<b>193.788.929</b>	<b>218.531.117</b>

**22. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	18.532.221	20.545.225	39.999.166	38.560.359
Cheltuieli cu ANDR	25.554.836	24.382.215	50.947.102	48.609.254
Cheltuieli privind energia si apa	17.838.438	18.382.106	39.530.839	39.026.657
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	15.257.507	13.455.630	27.392.961	22.428.534
Cheltuieli cu contributia ANRE	612.958	1.026.803	1.225.915	2.053.607
Cheltuieli cu primele de asigurare	2.256.421	1.709.379	5.817.497	5.424.376
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	1.446.420	1.326.784	3.403.084	3.300.653
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare, nete	5.367.388	(4.132.037)	14.153.658	-
Alte cheltuieli din exploatare	6.404.611	17.003.383	16.250.108	25.655.199
<b>Total</b>	<b>93.270.800</b>	<b>93.699.488</b>	<b>198.720.330</b>	<b>185.058.639</b>

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**22. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE (CONTINUARE)****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 platita catre ANRE in baza Ordinului ANRE nr.223/09.12.2020, in procent de 0,1% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute, la 30 iunie 2021 este in valoare de 1.225.915 RON (30 iunie 2020: 2.053.607 RON). Pentru anul 2020 contributia a fost platita in baza Ordinului ANRE nr.1/2020, 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 4.950.000 RON (30 iunie 2020: 4.950.000 RON).

**23. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Venituri din dobanzi	13.142.492	16.349.135	26.640.993	31.566.471
Venituri din diferente de curs valutar	3.401.571	4.385.274	5.170.469	15.620.427
Venituri din dividende	-	1.769	-	1.769
<b>Total venituri financiare</b>	<b>16.544.063</b>	<b>20.736.178</b>	<b>31.811.462</b>	<b>47.188.667</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(4.359.103)	(9.795.479)	(17.672.919)	(16.042.584)
Cheltuieli privind dobanzile	(2.415.444)	(3.200.185)	(4.811.067)	(6.537.159)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(6.774.547)</b>	<b>(12.995.664)</b>	<b>(22.483.986)</b>	<b>(22.579.743)</b>
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>9.769.516</b>	<b>7.740.514</b>	<b>9.327.476</b>	<b>24.608.924</b>

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021

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

**24. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut în situația profitului sau pierderii și a altor elemente ale rezultatului global se prezintă astfel:

	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 30 iunie 2021 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 30 iunie 2020 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	30.585.134	23.500.462	80.507.528	69.938.055
(Venit)/Cheltuiala din impozit amanat, net	703.556	2.112.790	(1.424.464)	57.743
<b>Total</b>	<b>31.288.690</b>	<b>25.613.252</b>	<b>79.083.064</b>	<b>69.995.798</b>

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

Societatea operează într-un mediu economic dominat de societăți detinute sau controlate de Statul Român prin autoritățile sale guvernamentale și agenții, denumite colectiv societăți detinute de stat.

Societatea a realizat tranzacții semnificative cu alte societăți detinute sau controlate de stat incluzând: vânzări de energie electrică (OPCOM S.A.); achiziții de servicii de transport a energiei electrice și de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.); achiziție de uraniu natural sub formă de pulbere sinterizabilă de UO<sub>2</sub> (Compania Națională a Uraniului S.A.) și plata contribuție pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor două unități și pentru depozitarea definitivă a deeurilor nucleare la sfârșitul duratei utile de viață a celor două unități, precum și pentru depozitarea permanentă a rezidurilor rezultate (Agenția Nucleară și pentru Deseuri Radioactive).

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**25. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)**

Societatea 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 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	256.912.655	329.459.420	1.196.527	1.113.446
C.N. Transelectrica S.A.	11.579.752	71.240	2.278.809	17.370
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	4.581.076	3.760.887	2.235.706	2.929.630
Energonuclear S.A.	42.555	57.886	5.772.504	4.632.801
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	1.975	26.962	-	1.712
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	1.219	252	-	-
Distributie Energie Electrica Romania S.A. *)	-	37.825.278	2.300.479	8.892.202
Compania Nationala a Uraniului S.A.	-	168	7.727.233	-
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei**)	-	-	1.225.915	-
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	-	-	270	2.500
<b>Total</b>	<b>273.119.232</b>	<b>371.202.093</b>	<b>22.737.443</b>	<b>17.589.661</b>

\*) Incepand cu data de 1 ianuarie 2021 Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord si-a schimbat denumirea in Distributie Energie Electrica Romania S.A. si, de asemenea, a absorbit Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord.

\*\*) Creanta in sold la 30 iunie 2021 aferenta Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei reprezinta contributia platita in avans pentru perioada 01.07.2021 – 31.12.2021, in baza Ordinului nr. 223/2020.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**25. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****i) Tranzactii cu societati detinute de stat (continuare)**

	Achizitii in perioada de 6 luni incheiata la		Datorii la	
	30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	113.501.026	5.197.629	356.096	145.698
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	50.947.102	48.609.254	8.520.700	12.773.582
Apele Romane Bucuresti	29.602.880	29.397.934	10.426.048	12.404.839
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	9.015.400	9.180.998	-	-
Compania Nationala a Uraniului S.A.	6.822.021	11.344.789	-	395.198
C.N. Transelectrica S.A.	6.507.382	7.266.390	2.015.783	1.501.313
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	5.310.505	5.687.588	1.547.934	2.979.375
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	3.278.032	2.576.133	1.036.823	1.791.690
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	1.909.779	2.596.329	627.395	1.028.044
Raja S.A.	1.387.704	1.312.529	243.334	503.590
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei*)	1.225.915	2.056.107	120.446	120.446
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	771.415	206.794	360.418	581.291
Rasirom S.A.	152.427	-	181.388	-
Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune S.A.	116.934	22.228	18.059	27.666
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	57.926	57.238	2.932	25.496
Centrul Meteorologic Dobrogea	56.509	58.932	29.894	24.227
Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat	50.900	84.330	10.890	4.470
Institutul National de Hidrologie si Gospodarirea Apelor	27.500	27.500	10.908	10.908
<b>Total</b>	<b>230.741.357</b>	<b>125.682.702</b>	<b>25.509.048</b>	<b>34.317.834</b>

\*) Achizitiile din perioada 01.01.2021 – 30.06.2021 aferente Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei reprezinta contributia pentru aceasta perioada, in baza Ordinului nr. 223/2020.

Soldurile datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2021, respectiv 31 decembrie 2020, prezentate mai sus, nu includ avansuri primite de la clienti, parti afiliate.



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**25. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****ii) Salarizarea conducerii Societatii**

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 mandat cu Societatea, remuneratia acestora fiind aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerati in baza prevederilor contractuale in cadrul limitelor generale aprobate de Adunarea Generala a Actionarilor.

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Remuneratia conducerii Societatii (sume brute)	5.327.792	4.688.429
<b>Total</b>	<b>5.327.792</b>	<b>4.688.429</b>

**26. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR****a. Factorii riscurilor financiare****Riscul de credit**

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

Actiunile financiare, care pot supune Societatea 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 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 2021 Societatea este expusa unui risc de creditare mediu, data fiind distributia vanzarilor catre mai multi terti, din care aproximativ 22% (30 iunie 2020: 47%) din creantele comerciale nete sunt fata de Electrica Furnizare S.A., GEN-I d.o.o. si E.ON Energie Romania S.A. (a se vedea Nota 11). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

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

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**26. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)****a. Factorii riscurilor financiare (continuare)****Riscul de credit (continuare)**

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

	<b>Valoarea neta</b>	
	<b>30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2020 (auditat)</b>
<b>Active financiare</b>		
Creante comerciale	170.553.327	157.943.751
Depozite bancare	1.232.036.000	1.621.384.000
Numerar si echivalente de numerar	703.277.524	546.565.840
Alte active financiare	119.487.175	85.367.796
	<b>2.225.354.026</b>	<b>2.411.261.387</b>

Situatia vechimii **creantelor comerciale** la data raportarii a fost:

	<b>Valoarea bruta 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Ajustari de valoare la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>Ajustari de valoare la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>
Neajunse la scadenta	168.486.645	-	156.122.145	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	332.164	-	969.654	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	1.734.519	-	183.835	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	321.381	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	346.736	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	10.099.100	(10.099.100)	10.101.875	(10.101.875)
<b>Total</b>	<b>180.652.428</b>	<b>(10.099.100)</b>	<b>168.045.626</b>	<b>(10.101.875)</b>

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

	<b>Valoarea bruta 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Ajustari de valoare la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>Ajustari de valoare la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>
Neajunse la scadenta	119.483.036	-	85.367.796	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	600.699	(596.559)	596.559	(596.559)
<b>Total</b>	<b>120.083.734</b>	<b>(596.559)</b>	<b>85.964.355</b>	<b>(596.559)</b>

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021

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

**26. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)****a. Factorii riscurilor financiare (continuare)****Riscul de credit (continuare)**

Evoluția ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale se prezintă după cum urmează:

	<u>30 iunie 2021</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2020</u> <u>(auditat)</u>
<b>Sold la începutul anului</b>	(10.101.875)	(10.496.161)
Ajustări depreciere recunoscute, net de reluări	2.775	394.286
<b>Sold la sfârșitul anului</b>	<u><b>(10.099.100)</b></u>	<u><b>(10.101.875)</b></u>

**b. Gestionarea capitalului****Valoarea justă a instrumentelor financiare**

Valoarea justă este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba în tranzacțiile obișnuite desfășurate în condiții obiective între părți interesate și în cunoștința de cauză, altele decât cele determinate de lichidare sau vânzare silită. Valorile juste se obțin din prețurile de piață cotate sau modelele de fluxuri de numerar, după caz. La 30 iunie 2021, respectiv 31 decembrie 2020, managementul consideră că valorile juste ale numerarului și echivalentelor de numerar, creanțelor comerciale și altor creanțe, datoriilor comerciale, precum și ale altor datorii pe termen scurt aproximează valoarea lor contabilă.

Având în vedere sectorul în care activează compania, coroborat cu caracterul specific al investițiilor ce fac obiectul finanțării și structurii garanțiilor care includ o garanție guvernamentală, precum și datorită caracterului variabil al ratei de dobândă, conducerea Societății apreciază că valoarea justă a împrumuturilor este aproximativ egală cu valoarea contabilă a acestora. Valoarea contabilă a împrumuturilor este costul amortizat. În baza acestor considerente, împrumuturile au fost clasificate Nivel 2.

	<u>Valoarea</u> <u>contabila</u>	<u>Valoarea justă</u>	<u>Nivel</u>
<b>30 iunie 2021 (revizuit)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	5.306.031	5.306.031	2
Creanțe comerciale	170.553.327	170.553.327	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	119.487.175	119.487.175	2
Numerar și echivalente de numerar	703.277.524	703.277.524	2
Depozite bancare	1.232.036.000	1.232.036.000	2
	<u><b>2.230.660.057</b></u>	<u><b>2.230.660.057</b></u>	

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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**26. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)****b. Gestionarea capitalului (continuare)****Valoarea justa a instrumentelor financiare (continuare)**

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
<b>31 decembrie 2020 (auditat)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	5.056.031	5.056.031	2
Creante comerciale	157.943.751	157.943.751	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	85.367.796	85.367.796	2
Numerar si echivalente de numerar	546.565.840	546.565.840	2
Depozite bancare	1.621.384.000	1.621.384.000	2
	<b>2.416.317.418</b>	<b>2.416.317.418</b>	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
<b>30 iunie 2021 (revizuit)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	186.721.930	186.721.930	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	459.551	459.551	2
Venituri in avans	78.895.638	78.895.638	2
	<b>266.077.119</b>	<b>266.077.119</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	219.112.018	219.112.018	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	99.457	99.457	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	218.675.808	218.675.808	2
Venituri in avans	16.767.008	16.767.008	2
	<b>454.654.291</b>	<b>454.654.291</b>	

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**26. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)****b. Gestionarea capitalului (continuare)****Valoarea justa a instrumentelor financiare (continuare)**

	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>31 decembrie 2020 (auditat)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	290.478.567	290.478.567	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	515.074	515.074	2
Venituri in avans	86.067.969	86.067.969	2
	<b>377.061.610</b>	<b>377.061.610</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	285.020.150	285.020.150	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	117.721	117.721	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	211.995.082	211.995.082	2
Venituri in avans	16.228.454	16.228.454	2
	<b>513.361.407</b>	<b>513.361.407</b>	

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

### **27. 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.

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

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. Inspectia fiscala s-a incheiat prin RIF nr. FMC 27/18.02.2020, inregistrat la SNN sub nr. 2621/21.02.2020, iar prin Decizia de impunere privind obligatiile fiscale principale aferente diferentelor bazelor de impozitare stabilite in cadrul inspectiei fiscale nr. FMC 111/18.02.2020 au fost stabilite debite in valoare de 2.453.799 RON. Pentru accesoriile aferente acestor SNN a depus o Cerere de anulare a accesoriilor la ANAF, inregistrata la SNN sub nr. 3164/03.03.2020 si la ANAF sub nr. 11264/03.03.2020, prin care a solicitat anulara acestora conform art. 27 din Ordonanta Guvernului nr. 6/2019 privind instituirea unor facilitati fiscale. Ca urmare ANAF a emis Decizia de anulare a obligatiilor de plata accesorii nr. 559/06.03.2020.

Prin adresa nr. IV/40.786/06.10.2020, inregistrata la SNN sub nr. 11.644/06/10/2020, Curtea de Conturi a Romaniei a comunicat ca incepand cu data de 26.10.2020 urmeaza sa efectueze actiunea de documentare privind modul de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Deciziile nr. 5/2018, nr.16/2015 si nr.14/2012. Ca urmare a acestei actiuni a fost intocmit Raportul de follow-up nr.13552/25.11.2020 privind modul de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Decizia nr.5/2018.

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

La 30 iunie 2021, 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).

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

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2021 si la 31 decembrie 2020 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 Nota 22). 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 iunie 2021 nu sunt semnificative.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Societatea 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.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

### **27. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)**

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

In cursul semestrului I 2021, 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 Societatii nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatii care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare.

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

La 30 iunie 2021, Societatea se angajeaza sa suporte cheltuieli operationale si de investitii in conformitate cu contractele aflate in derulare pentru investitii si operatiuni curente, normale in cursul activitatii de baza. La 30 iunie 2021, valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”.

#### **(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 iunie 2021, 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 25,3 milioane RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 39,9 milioane RON.

De asemenea, la 30 iunie 2021, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A., in suma de 2,84 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.

Scrisorile de garantie bancara sunt obtinute in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale.

La 30 iunie 2021 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 iunie 2021, 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 454,63 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

**28. EVENIMENTE ULTERIOARE**

Societatea nu a identificat evenimente ulterioare datei de 30 iunie 2021 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in situatiile financiare.

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

**Paul Ichim**  
**Director Financiar**



## RAPORT DE REVIZUIRE

### Către acționarii S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

1. Am revizuit situațiile financiare statutare interimare individuale atașate ale S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. ("Societatea"), care cuprind situația individuală a poziției financiare la data de 30.06.2021, situația individuală a profitului sau pierderii și a altor elemente ale rezultatului global, situația individuală a modificărilor capitalurilor proprii și situația individuală a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de șase luni încheiată la această dată, precum și o sinteză a politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

### **Responsabilitatea conducerii pentru întocmirea situațiilor financiare statutare interimare individuale**

2. Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare statutare interimare individuale în conformitate cu prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare („OMFP 2844/2016”), și pentru un anumit nivel al controlului intern pe care conducerea îl consideră relevant pentru întocmirea și prezentarea de situații financiare ce nu conțin denaturări semnificative datorate fie fraudei, fie erorii.

### **Responsabilitatea auditorului**

3. Responsabilitatea noastră este de a exprima o concluzie asupra situațiilor financiare statutare interimare individuale pe baza activității de revizuire.

### **Aria de aplicabilitate a revizuirii**

4. Am efectuat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410 – „Revizuirea informațiilor financiare interimare efectuate de auditorul independent al entităților” („ISRE 2410”). Acest standard cere ca noi să planificăm și să efectuăm revizuirea astfel încât să obținem o asigurare moderată că situațiile financiare nu conțin erori semnificative. O revizuire a situațiilor financiare este limitată în principal la efectuarea unor proceduri de intervievare a angajaților Societății, în special a persoanelor responsabile pentru activitățile financiare și contabile, și la proceduri analitice aplicate datelor financiare, și prin urmare oferă o garanție mai mică decât un audit. Aria de aplicabilitate a unei revizuirii este în mod semnificativ mai redusă decât cea a unui audit efectuat în conformitate cu Standardele de Audit și, prin urmare, nu putem să obținem asigurarea că vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate în cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimăm o opinie de audit.

## Bazele concluziei cu rezerve

5. După cum este prezentat în Nota 4 la situațiile financiare interimare individuale anexate, la 30.06.2021 Societatea are înregistrate imobilizări corporale în curs cu valoarea contabilă de 273.960.000 RON (273.960.000 RON la 31.12.2020), constând în capitalizări de elemente destinate unităților 3 și 4 ale centralei nucleare de la Cernavodă. Înainte de anul 1991, unitățile nucleare 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect și, de aceea, 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. Nu am putut obține probe suficiente și adecvate cu privire la acuratețea acestei alocări, care are efect asupra evaluării acestor active. Aceste limitări au de asemenea impact asupra datoriei privind impozitul amânat alocată pentru unitățile 3 și 4 la 30.06.2021, în sumă de 43.524.186 RON (43.524.186 RON la 31.12.2020). În consecință, nu am fost în măsură să determinăm dacă sunt necesare ajustări ale imobilizărilor corporale, datoriei privind impozitul amânat și rezultatului reportat la 30.06.2021 și, în consecință, ale deprecierii și amortizării, cheltuielii cu impozitul pe profit și profitului net pentru perioada de șase luni încheiată la aceeași dată.

## Concluzia cu rezerve

6. Pe baza revizuirii efectuate, cu excepția potențialului impact al aspectelor menționate în paragraful 5 de mai sus, nu am sesizat niciun aspect care să ne facă să credem că situațiile financiare interimare individuale anexate ale S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. la 30.06.2021 nu sunt întocmite, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare.

## Evidențierea unor aspecte

7. Fără a emite rezerve suplimentare asupra concluziei noastre, atragem atenția asupra Notei 1 din situațiile financiare interimare individuale, care descrie aspecte cu privire la continuitatea activității filialei Energonuclear S.A. și a Proiectului Unităților 3 și 4. Valoarea totală recuperabilă estimată a investiției în Unitățile 3 și 4 din Cernavodă, incluzând de asemenea și toate elementele individuale capitalizate de către Societate, a fost determinată de către conducere bazându-se pe anumite premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare, care sunt considerate ca fiind rezonabile în circumstanțele date, precum și pe alți factori, în ipoteza că negocierile curente între conducerea Societății și partenerii săi de discuție privind investiția în aceste unități vor fi încheiate cu succes. În eventualitatea în care oricare dintre premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare și alți factori nu se materializează, aceasta ar putea cauza o ajustare materială asupra valorii nete a activelor, datoriiilor și rezultatelor individuale ale Societății pentru exercițiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situații financiare individuale.

## Alte aspecte

8. Acest raport de revizuire a fost emis și este adresat exclusiv pentru informarea și uzul acționarilor Societății. În măsura maximă permisă de lege, noi nu acceptăm sau nu ne asumăm responsabilitatea față de orice altă persoană la cunoștința căreia acest raport ar putea ajunge. Angajamentul nostru de revizuire s-a desfășurat cu obiectivul de a raporta acele elemente care sunt destinate a fi adresate într-un Raport de Revizuire financiară și nu în alte scopuri. Nu ne asumăm responsabilitatea pentru utilizarea acestuia în orice alte scopuri.

București, 10.08.2021



Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a  
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)

Auditor financiar: **Ella Cristina Chilea**

Registru Public Electronic: **2190**

Ella Chilea

Auditor înregistrat în Registrul public electronic cu  
nr. 2190 / 2007

În numele: **MAZARS ROMANIA S.R.L.**

Societate înregistrată în Registrul public electronic cu nr. 699 / 2007

Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a  
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)

Auditor financiar: **Mazars România S.R.L.**

Registru Public Electronic: **699**



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

### **Situatii Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021**

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, in baza Standardul International  
de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”

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

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2021

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

	Nota	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	5.806.412.180	5.940.495.002
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	538.787	621.233
Imobilizari necorporale	6	53.993.553	53.471.202
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	5.306.031	5.056.031
<b>Total active imobilizate</b>		<b>5.866.250.551</b>	<b>5.999.643.468</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	8	483.360.365	435.410.839
Active imobilizate detinute pentru vanzare	9	2.231.633	2.231.633
Creante comerciale	10	170.552.829	157.943.506
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	113.727.253	80.764.407
Depozite bancare	12	1.232.036.000	1.621.384.000
Numerar si echivalente de numerar	12	728.484.919	546.867.387
<b>Total active circulante</b>		<b>2.730.392.999</b>	<b>2.844.601.772</b>
<b>Total active</b>		<b>8.596.643.550</b>	<b>8.844.245.240</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare		1.820.339.902	1.820.339.902
Rezultatul reportat		2.347.274.259	2.434.020.626
<b>Total capitaluri</b>	13	<b>7.432.583.541</b>	<b>7.519.329.908</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	15	186.721.930	290.478.567
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	459.551	515.074
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	17	240.249.752	235.409.546
Venituri in avans		78.895.638	86.067.969
Datorie privind impozitul amanat		65.102.448	66.526.911
Obligatii privind beneficiile angajatilor		43.102.434	43.102.434
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>614.531.753</b>	<b>722.100.501</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	16	219.147.242	285.151.303
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	17	66.254.802	57.272.874
Impozit pe profit datorat		28.583.939	32.049.397
Venituri in avans		16.767.008	16.228.454
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	15	218.675.808	211.995.082
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	99.457	117.721
<b>Total datorii curente</b>		<b>549.528.256</b>	<b>602.814.831</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.164.060.009</b>	<b>1.324.915.332</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>8.596.643.550</b>	<b>8.844.245.240</b>

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

Situatia consolidata a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)
<b>Venituri</b>			
Venituri din vanzarea energiei electrice	<b>18</b>	1.339.580.131	1.157.516.604
Venituri din transportul energiei electrice		6.356.333	7.147.942
<b>Total venituri</b>		<b>1.345.936.464</b>	<b>1.164.664.546</b>
Alte venituri	<b>19</b>	36.597.835	18.314.874
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Depreciere si amortizare		(277.642.431)	(278.255.370)
Cheltuieli cu personalul	<b>20</b>	(193.788.929)	(218.531.117)
Costul energiei electrice achizitionate		(123.120.275)	(10.364.181)
Reparatii si mentenanta		(46.062.495)	(22.126.234)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(6.356.333)	(7.147.942)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(10.763.954)	(8.302.222)
Costul cu combustibilul nuclear		(70.934.035)	(64.589.721)
Alte cheltuieli din exploatare	<b>21</b>	(198.720.331)	(185.058.641)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(927.388.783)</b>	<b>(794.375.428)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>455.145.516</b>	<b>388.603.992</b>
Cheltuieli financiare		(22.484.244)	(22.580.247)
Venituri financiare		31.773.355	47.134.245
<b>Rezultat financiar</b>	<b>22</b>	<b>9.289.111</b>	<b>24.553.998</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>464.434.627</b>	<b>413.157.990</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	<b>23</b>	(79.083.200)	(69.995.810)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>385.351.427</b>	<b>343.162.180</b>

Situatiile Financiare Interimare Consolidate prezentate de la pagina 1 la 39 au fost semnate la data de 10 august 2021.

**Cosmin Ghita**  
Director General

**Paul Ichim**  
Director Financiar

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

Situatia consolidata a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
<b>Profitul perioadei</b>	<b>385.351.427</b>	<b>343.162.180</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		
<b>Elemente ce nu vor fi reclasificate in Contul de Profit si Pierdere</b>		
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat	14.242.713	14.460.177
Rezultat reportat din alte ajustari	19.781	(5.115.626)
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>14.262.494</b>	<b>9.344.551</b>
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>	<b>399.613.921</b>	<b>352.506.731</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>		
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	<b>14</b> 1,28	<b>1,14</b>
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	<b>14</b> 1,28	<b>1,14</b>

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

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

	<b>Capital social</b>	<b>Prime de emisiune</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 2021 (auditat)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>1.820.339.902</b>	<b>2.434.020.626</b>	<b>7.519.329.908</b>
<b>Rezultatul global</b>						
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	385.351.427	385.351.427
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>						
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-	-	-	19.781	19.781
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>385.371.208</b>	<b>385.371.208</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii</b>						
Dividende distribuite	-	-	-	-	(472.117.575)	(472.117.575)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(472.117.575)</b>	<b>(472.117.575)</b>
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>1.820.339.902</b>	<b>2.347.274.259</b>	<b>7.432.583.541</b>



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

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020

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

	<b>Capital social</b>	<b>Prime de emisiune</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 2020 (auditat, retratat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>1.820.339.902</b>	<b>2.250.680.741</b>	<b>7.334.689.593</b>
<b>Rezultatul global</b>						
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	<i>343.162.180</i>	<i>343.162.180</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>						
Rezultatul reportat din alte ajustari	-	-	-	-	(5.115.626)	(5.115.626)
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>338.046.554</b>	<b>338.046.554</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii</b>						
Dividende distribuite	-	-	-	-	(498.421.396)	(498.421.396)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(498.421.396)</b>	<b>(498.421.396)</b>
<b>Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>1.820.339.902</b>	<b>2.090.305.899</b>	<b>7.174.314.751</b>

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

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	464.434.627	413.157.990
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	277.642.431	278.255.370
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(2.775)	(5.509)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(320.162)	(603.881)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	9.372.323	(3.096.360)
Pierderi / (Castiguri) din cedarea activelor	2.125.558	(3.837)
(Venituri) financiare nete	(9.333.640)	(24.786.330)
<b>Modificari in:</b>		
(Crestere) / Diminuare creante comerciale	(12.596.108)	45.676.045
(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(25.011.382)	(12.030.655)
(Crestere) / Diminuare stocuri	(47.629.364)	18.038.041
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(6.633.777)	(3.210.669)
(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(67.603.853)	(42.653.550)
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare</b>	<b>584.443.879</b>	<b>668.736.655</b>
Impozit pe profit platit	(83.973.122)	(61.935.738)
Dobanzi incasate	18.650.500	31.163.432
Dobanzi platite	(754.307)	(3.341.369)
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>518.366.950</b>	<b>634.622.980</b>
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(1.997.686)	(3.159.635)
Achizitii de imobilizari corporale	(141.273.356)	(58.945.334)
Alte investitii in active financiare (a se vedea Nota 7)	(250.000)	-
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	17.598	3.837
Diminuare / (Cresterea) in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	389.098.000	(674.559.506)
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>245.594.556</b>	<b>(736.660.638)</b>
<b>Flux de numerar aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(112.213.318)	(108.188.432)
Plati de dividende	(470.022.710)	(495.070.879)
Plati aferente datoriei din contractul de leasing, inclusiv dobanda	(107.946)	(122.270)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(582.343.974)</b>	<b>(603.381.581)</b>
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>181.617.532</b>	<b>(705.419.239)</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 12)</b>	<b>546.867.387</b>	<b>1.793.501.617</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie (a se vedea Nota 12)</b>	<b>728.484.919</b>	<b>1.088.082.378</b>

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE**

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea mama" sau "Grupul") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, 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 si respectiv 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 mama 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.

La 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020, Societatea mama detine 100% din Energonuclear S.A. ("Energonuclear"); societate cu sediul principal in Municipiul Bucuresti, Sector 2, Strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, Etaj 3 si inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/2009, 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.

Prezentele Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 cuprind Situatiile Financiare ale Societatii mama si ale filialei sale Energonuclear, denumite impreuna, "Grupul".

Activitatea principala a Grupului consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea mama 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).

Grupul detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Crestrea Capacitatii de Productie este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear. Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele: (i) Abrogarea "Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2014) precum si a "Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2018) (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administratie al Societatii mama sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: "Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)" si respectiv "Acordul Investitorilor in forma preliminara" (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020) si (iii) Mandatarea Consiliului de Administratie al Societatii mama de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020). Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. In data de 09 octombrie 2020, a avut loc parafarea Acordului intre Guvernul Romaniei si Guvernul Statelor Unite ale Americii privind cooperarea in legatura cu proiectele nucleare-energetice de la Cernavoda si in sectorul energiei nucleare civile din Romania. Faza de parafare vizeaza in principal, printre altele, si extinderea capacitatii centralei nucleare CNE Cernavoda.

De asemenea, Grupul mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Grupului au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2.

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

Note la Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)**

La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta ("CFSU"). In luna iunie 2020, CNCAN si-a exprimat acordul pentru utilizarea experientei seismice ca metoda alternativa pentru demonstrarea calificarii seismice a echipamentelor critice, sens in care, in luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismica si lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. In contextul celor anterior mentionate a fost intocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare, care indica finalizarea acestui obiectiv in luna iunie 2022.

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

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu anul 2021 piata energiei electrice din Romania s-a liberalizat, Societatea mama participand in primele 6 luni ale anului 2021 numai pe segmentul competitiv. In anul 2020 Societatea mama a participat atat pe segmentul competitiv, cat si pe cel reglementat al pietei, in care ANRE a stabilit prin decizie anuala/semestrială, 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 18).

La 30 iunie 2021 actionarii Grupului sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

### **2. BAZELE INTOCMIRII**

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

Situatiile Financiare Interimare Consolidate data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 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 ulterioare ("OMFP 2844/2016"). In intelesul OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele 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 („IFRS adoptate de Uniunea Europeana”).

Evidenta contabila a filialei este mentinuta in RON, in conformitate cu Reglementarile Contabile Romanesti ("RCR"). Aceste conturi au fost retratate pentru a reflecta diferentele existente intre conturile conform RCR si cele conform IFRS. In mod corespunzator, conturile conform RCR au fost ajustate, in cazul in care a fost necesar, pentru a armoniza aceste situatii financiare, in toate aspectele semnificative, cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana.

Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data de si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 au fost revizuite de auditorul financiar al Societatii mama – S.C. Mazars Romania S.R.L.

Aceste Situatii Financiare Interimare Consolidate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 10 august 2021 de catre conducerea Grupului.

Prezentele Situatii Financiare Interimare Consolidate au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Grupul isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul previzibil. Din analizele efectuate privind implicatiile pandemiei Covid-19 in activitatea Grupului, in primele 6 luni ale anului 2021, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acesteia (a se vedea Nota 2 (d)).

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Consolidate.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021

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

---

### **2. BAZELE ÎNTOCMIRII (CONTINUARE)**

#### **b) Prezentarea situațiilor financiare**

Situațiile Financiare Interimare Consolidate sunt prezentate în conformitate cu cerințele IAS 1 – „Prezentarea situațiilor financiare” și IAS 34 – „Raportarea financiară interimară”. Grupul a adoptat o prezentare bazată pe lichiditate în cadrul situației pozitive financiare și o prezentare a veniturilor și cheltuielilor în funcție de natura lor în cadrul situației profitului sau pierderii și a altor elemente ale rezultatului global, considerând că aceste modele de prezentare oferă informații care sunt credibile și mai relevante decât cele care ar fi fost prezentate în baza altor metode permise de IAS 1.

Acestea nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate cu IFRS și trebuie să fie citite împreună cu Situațiile Financiare Consolidate întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele și tranzacțiile care sunt semnificative pentru înțelegerea modificărilor survenite în poziția și performanța financiară a Grupului de la ultimele Situații Financiare Consolidate întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020.

#### **c) Utilizarea de estimări și raționamente profesionale**

Pregătirea Situațiilor Financiare Interimare Consolidate în conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimări, judecăți și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile precum și valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor. Judecățile și ipotezele asociate acestor estimări sunt bazate pe experiența istorică precum și pe alți factori considerați rezonabili în contextul acestor estimări. Rezultatele acestor estimări formează baza judecăților referitoare la valorile contabile ale activelor și datoriilor care nu pot fi obținute din alte surse de informații. Rezultatele obținute pot fi diferite de valorile estimărilor.

Judecățile și ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea este revizuită, dacă revizuirea afectează doar acea perioadă sau în perioada în care estimarea este revizuită și perioadele viitoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Raționamentele semnificative utilizate de către conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Grupului și principalele surse de incertitudine referitoare la estimări au fost aceleași cu cele aplicate Situațiilor Financiare Consolidate întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020.

#### **d) Implicații ale pandemiei de Covid-19**

În anul 2020, pandemia de Covid-19 și recesiunea economică au afectat sever sectorul energetic în ansamblu. Cererea de energie la nivel global a fost afectată din cauza întreruperilor majore ale afacerilor și a restricțiilor anti-covid implementate de autorități. Faptul că a condus, în cele din urmă, la o scădere a pretului energiei electrice la nivel global, afectând veniturile producătorilor de energie. În ciuda acestui fapt, sectorul energiei regenerabile (energia nucleară fiind recunoscută ca sursă „verde”, nepoluantă, stabilă și sigură) a reușit în mare parte neafectat din punct de vedere al veniturilor.

În prezent, după eliminarea restricțiilor, sectorul energetic joacă un rol cheie în redresarea economiei și mai mult decât atât, un rol pe termen lung de aceeași importanță, pentru furnizarea energiei de care au nevoie toate industriile pentru a-și continua activitatea. Pe măsura ce piața energiei electrice se recuperează, cererea de energie electrică a crescut, acest lucru putând fi observat și în creșterea semnificativă a prețurilor, acestea fiind tot efecte ale pandemiei.

Perturbarea economică cauzată de pandemia de Covid-19 a avut repercursiuni moderate asupra Grupului atât în anul precedent cât și în primele 6 luni ale anului 2021. Au fost efectuate analize detaliate asupra activității Grupului pentru a identifica și implementa estimări fiabile ale impactului pandemiei în situațiile financiare interimare pregătite la data și pentru perioada de 6 luni ale anului 2021, utilizând principiile de evaluare prezentate și explicate în situațiile financiare ale anului 2020.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

**2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)****d) Implicatii ale pandemiei de Covid-19 (continuare)**

Desi pandemia de Covid-19 continua sa aiba efecte la nivel macroeconomic si in primele 6 luni ale anului 2021, impactul asupra profitului operational al Societatii mama la 30 iunie 2021 este moderat, Grupul obtinand rezultate financiare foarte bune, respectandu-si si indeplinindu-si programele de investitii, programul de fabricatie si livrare a fasciculelor nucleare, programul de productie al energiei electrice si termice si a obtinand un profit operational (EBITDA) mai mare cu aproximativ 9,9% fata de aceeasi perioada a anului precedent.

Grupul monitorizeaza evolutia macroeconomica si evalueaza continuu factorii de incertitudine si potentialul impact financiar al pandemiei de Covid-19, in vederea identificarii masurilor necesare a fi implementate, urmand ca investitorii sa fie informati in concordanta.

**3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE**

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii Financiare Interimare Consolidate sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiile Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

Situatiile Financiare Interimare Consolidate 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 Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

(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 2020 (auditat, retratat)</b>	<b>32.181.659</b>	<b>5.338.285.801</b>	<b>1.407.930.078</b>	<b>1.098.911.600</b>	<b>7.877.309.139</b>
Intrari	-	13.446.230	14.476.884	244.796.058	272.719.171
Transferuri	-	98.783.914	13.877.261	(112.661.174)	-
Transfer stocuri	-	-	-	(1.397.605)	(1.397.605)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	10.720.889	(10.720.889)	-
Transfer pe imobilizari necorporale	-	-	-	(59.130)	(59.130)
Derecunoastere inspectii U1	-	(60.300.259)	-	-	(60.300.259)
Derecunoastere apa grea	-	(1.766.443)	-	-	(1.766.443)
Iesiri	(56.678)	-	(1.335.463)	(6.245)	(1.398.386)
<b>Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>32.124.981</b>	<b>5.388.449.243</b>	<b>1.445.669.649</b>	<b>1.218.862.614</b>	<b>8.085.106.486</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>32.124.981</b>	<b>5.388.449.243</b>	<b>1.445.669.649</b>	<b>1.218.862.614</b>	<b>8.085.106.486</b>
Intrari	-	-	7.992.929	141.075.248	149.068.178
Transferuri	-	32.161.236	4.572.298	(36.733.534)	-
Transfer stocuri	-	-	-	(4.920.307)	(4.920.307)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	15.522.353	(15.522.353)	-
Transfer pe imobilizari necorporale	-	-	-	(3.142.607)	(3.142.607)
Derecunoastere inspectii U2	-	(16.789.310)	-	-	(16.789.310)
Derecunoastere apa grea	-	(656.711)	-	-	(656.711)
Iesiri	-	-	(854.028)	-	(854.028)
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>32.124.981</b>	<b>5.403.164.458</b>	<b>1.472.903.201</b>	<b>1.299.619.061</b>	<b>8.207.811.700</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)</b>	<b>550.782</b>	<b>671.877.780</b>	<b>835.035.747</b>	<b>168.352.659</b>	<b>1.675.816.967</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	447.437.604	75.293.961	-	522.731.565
Amortizarea cumulata a inspectiilor U1 derecunoscuta	-	(60.300.259)	-	-	(60.300.259)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.766.443)	(1.741.499)	-	(3.507.941)
Ajustari pentru depreciere	-	-	22.980.374	(13.109.222)	9.871.152
<b>Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.057.248.682</b>	<b>931.568.583</b>	<b>155.243.437</b>	<b>2.144.611.484</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.057.248.682</b>	<b>931.568.583</b>	<b>155.243.437</b>	<b>2.144.611.484</b>
Cheltuiala cu amortizare	-	236.049.121	34.821.942	-	270.871.063
Amortizarea cumulata a inspectiilor U2 derecunoscuta	-	(14.942.625)	-	-	(14.942.625)
Amortizare cumulata iesiri	-	(656.711)	(576.930)	-	(1.233.641)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	2.093.240	-	2.093.240
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.277.698.467</b>	<b>967.906.834</b>	<b>155.243.437</b>	<b>2.401.399.520</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)</b>	<b>31.630.877</b>	<b>4.666.408.022</b>	<b>572.894.331</b>	<b>930.558.941</b>	<b>6.201.492.171</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>31.574.199</b>	<b>4.331.200.560</b>	<b>514.101.066</b>	<b>1.063.619.177</b>	<b>5.940.495.002</b>
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>31.574.199</b>	<b>4.125.465.990</b>	<b>504.996.366</b>	<b>1.144.375.624</b>	<b>5.806.412.180</b>

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

### 4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

#### (i) Centrale nucleare, masini, echipamente si alte active

In cursul anului 2020, Grupul a achizitionat 6,5 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 13.446.230 RON. In primele 6 luni ale anului 2021 Grupul nu a achizitionat apa grea.

#### (ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 iunie 2021, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 1.144.375.624 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 653.643.326 RON (31 decembrie 2020 : 652.640.442 RON) ;
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 490.732.298 RON, cele mai reprezentative fiind:
  - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 94.980.176 RON (31 decembrie 2020: 48.306.873 RON);
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 64.867.211 RON (31 decembrie 2020 : 63.445.743RON);
  - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 31.162.560 RON (31 decembrie 2020: 24.453.897 RON);
  - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 35.670.532 RON (31 decembrie 2020: 34.959.367 RON);
  - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 46.753.765 RON (31 decembrie 2020 : 45.205.001 RON);
  - ✓ Modernizare sistem de protectie fizica in valoare de 22.665.023 RON (31 decembrie 2020: 20.894.894 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 655.339.015 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2020: 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 iunie 2021 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2020: 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 222.140.628 RON (31 decembrie 2020: 221.137.743 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 mama a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 30 iunie 2021, valoarea contabila bruta a **Unitatii 5** este de 137 milioane RON (31 decembrie 2020: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Grupul a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii mama au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Grupului, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Grup in primele 6 luni ale anului 2021 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: realizarea inspectiilor anuale efectuate in timpul opririi planificate a Unitatii 1 in valoare 32.161.236 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 28.787.085 RON, majorarea valorii contabile a DICA 11 cu suma de 1.414.860 RON.



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

**4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)****(iii) Reevaluare, metoda de amortizare si durata de viata**

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat, la scoaterea din evidenta a activului sau pe masura folosirii acestuia (a se vedea Nota 14). Toate celelalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima reevaluare a terenurilor si a constructiilor s-a realizata la data de 31 decembrie 2018 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2015, constructiile speciale au fost reevaluate la 31 decembrie 2013, cladirile administrative la 31 decembrie 2002, iar terenurile la 31 decembrie 2009.

Amortizarea este calculata utilizand metoda liniara pentru alocarea costului sau a valorii reevaluate ale activelor, net de valorile reziduale ale acestora, pe durata de viata utila estimata dupa cum urmeaza :

<b>Activ</b>	<b>Numar de ani</b>
Centrala Nucleara – Unitatile 1 si 2	30
Apa grea (Incarcatura pentru Unitatile 1 si 2)	30
Cladiri	45 – 50
Inspectii si revizii generale	2
Alte instalatii, utilaje si masini	3 - 20

A se vedea Nota 3 (c) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

**(iv) Estimari semnificative – evaluarea terenurilor si a constructiilor**

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 (v) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)**

*(v) Valoarea contabila care ar fi fost recunoscuta daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)*

Daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost:

	<u>30 iunie 2021</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2020</u> <u>(auditat)</u>
<b>Terenuri</b>		
Cost	23.091.101	23.091.101
Amortizare cumulata	-	-
<b>Valoare neta contabila</b>	<u><b>23.091.101</b></u>	<u><b>23.091.101</b></u>
	<u>30 iunie 2021</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2020</u> <u>(auditat)</u>
<b>Cladiri</b>		
Cost	6.359.144.474	6.336.222.933
Amortizare cumulata	(3.617.529.771)	(3.477.254.730)
<b>Valoare neta contabila</b>	<u><b>2.741.614.703</b></u>	<u><b>2.858.968.203</b></u>

***(vi) Dezafectarea unitatilor nucleare***

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Grupul 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 21). Cheltuiala cu contributiile Societatii mama catre ANDR in perioada in primele 6 luni ale anului 2021 este in valoare de 50.947.102 RON (31 decembrie 2020: 102.246.544 RON).

***(vii) Active gajate***

La 30 iunie 2021, respectiv la 31 decembrie 2020 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

***(viii) Credit furnizor***

La 30 iunie 2021, Grupul are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 50.777.095 RON (31 decembrie 2020: 47.823.021 RON).

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021

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

## 5. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPTOR ÎN CADRUL UNUI CONTRACT DE LEASING

Grupul a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut în situația poziției financiare active și datorii aferente retrării contractelor de închiriere încheiate în calitate de locatar.

Grupul are încheiate contracte de închiriere active și de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea inițială a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egală cu datoria actualizată la momentul tranzacției care decurge din aceste contracte, de 801.003 RON.

### (i) Sume recunoscute în Situația poziției financiare

Active reprezentând drepturi de utilizare a activelor suport în cadrul unui contract de leasing	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Terenuri	681.973	801.003
Amortizare cumulată	(143.186)	(179.771)
	<b>538.787</b>	<b>621.233</b>
Datorii din contracte de leasing	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Pe termen scurt	99.457	117.721
Pe termen lung	459.551	515.074
	<b>559.008</b>	<b>632.795</b>

### (ii) Sume recunoscute în Situația profitului sau a pierderii

	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentând drepturi de utilizare	80.485	179.770
Cheltuieli cu dobânzile	14.410	21.737

Iesirile totale de numerar aferente contractelor în perioada încheiată la 30 iunie 2021 au fost în valoare 107.946 RON (30 iunie 2020: 122.270 RON).

### (iii) Recunoașterea contractelor de leasing

Informații privind recunoașterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate în Nota 3 (e) Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor Financiare consolidate ale Societății mamă întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020.

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

Note la Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**6. IMOBILIZARI NECORPORALE**

	<b>Licente si software</b>	<b>Software pentru centrala nucleara si alte imobilizari necorporale</b>	<b>Total</b>
<b>Cost</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)</b>	<b>233.521.105</b>	<b>55.492.341</b>	<b>289.013.446</b>
Intrari	4.803.263		4.803.263
Transferuri din imobilizari corporale	59.130		59.130
Iesiri	(88.420)	(205.985)	(294.405)
<b>Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>238.295.077</b>	<b>55.286.357</b>	<b>293.581.434</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>238.295.077</b>	<b>55.286.357</b>	<b>293.581.434</b>
Intrari	1.997.686	-	1.997.686
Transferuri din imobilizari corporale	3.142.607	-	3.142.607
Iesiri	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>243.435.369</b>	<b>55.286.358</b>	<b>298.721.727</b>
<b>Amortizare cumulata</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)</b>	<b>193.094.356</b>	<b>35.157.905</b>	<b>228.252.261</b>
Cheltuiala cu amortizare	6.380.431	5.771.945	12.152.376
Amortizare aferenta iesiri	(88.420)	(205.985)	(294.405)
<b>Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>199.386.367</b>	<b>40.723.865</b>	<b>240.110.232</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>199.386.367</b>	<b>40.723.865</b>	<b>240.110.232</b>
Cheltuiala cu amortizare	2.902.655	1.715.287	4.617.942
Amortizare aferenta iesiri	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>202.289.022</b>	<b>42.439.152</b>	<b>244.728.174</b>
<b>Valoare contabila</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)</b>	<b>40.426.749</b>	<b>20.334.436</b>	<b>60.761.185</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>38.908.710</b>	<b>14.562.492</b>	<b>53.471.202</b>
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>41.146.346</b>	<b>12.847.206</b>	<b>53.993.552</b>

La 30 iunie 2021 imobilizarile necorporale detinute de Grupul reprezinta licente si produse software achizitionate, si nu generate intern. Grupul nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicele contabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3 (f) Politicile contabile semnificative aferente Situatii Financiare consolidate ale Societatii mama intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

**7. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT**

La 30 iunie 2021 Societatea mama inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO.

	<b>30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2020 (auditat)</b>
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	23.000	23.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	-
<b>Total</b>	<b>5.306.031</b>	<b>5.056.031</b>

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**8. STOCURI**

La 30 iunie 2021 si la 31 decembrie 2020 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2021</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2020</b> <b>(auditat)</b>
Piese de schimb	197.557.230	185.856.408
Consumabile si alte materiale	76.006.274	56.565.105
Combustibil nuclear	214.694.379	193.639.358
Uraniu	36.284.128	39.292.794
Alte stocuri	10.332.813	11.891.795
Ajustari pentru deprecierea stocurilor	(51.514.459)	(51.834.621)
<b>Total</b>	<b>483.360.365</b>	<b>435.410.839</b>

**(i) Evaluarea stocurilor**

Costurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3 (j) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

**(ii) Sume recunoscute in Situatiile contului profitului sau a pierderii**

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 6 luni ale anului 2021 se regaseste in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiile contului profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 81.697.989 RON (31 decembrie 2020: 148.123.065 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 6 luni ale anului 2021 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 0 RON (31 decembrie 2020: 984.963 RON). Grupul analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Grupul a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 30 iunie 2021 este in suma de 51.514.459 RON (31 decembrie 2020: 51.834.621 RON). In primele 6 luni ale anului 2021 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 0 RON (31 decembrie 2020: 815.027 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 320.162 RON (31 decembrie 2020: 2.057.762 RON).

In primele 6 luni ale anului 2021 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

**(iii) Stocuri gajate**

La 30 iunie 2021 Grupul nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotocate.

**9. ACTIVE IMOBILIZATE DETINUTE PENTRU VANZARE**

	<b>30 iunie 2021</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2020</b> <b>(auditat)</b>
Teren	120.740	120.740
Constructii	1.823.567	1.823.567
Amenajari si instalatii	287.326	287.326
<b>Total</b>	<b>2.231.633</b>	<b>2.231.633</b>

In anul 2019, prin Hotararea AGA nr. 5/23.04.2019, s-a aprobat vanzarea activului „Camin de nefamilisti”, proprietatea Societatii mama, situat in Strada Salciei, nr.14, oras Cernavoda, Jud. Constanta, compus din: constructie, teren aferent, instalatia de racord la reseaua de termoficare, amenajari parcaje, teren de sport, spatii verzi. In prezent exista ofertanti, iar vanzarea se estimeaza a se finaliza in cursul anului 2021.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021

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

**10. CREANTE COMERCIALE**

La 30 iunie 2021 și la 31 decembrie 2020 creanțele comerciale și alte creanțe se prezintă după cum urmează:

	<b>30 iunie 2021</b>	<b>31 decembrie 2020</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Creanțe comerciale	180.651.929	168.045.381
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale	(10.099.100)	(10.101.875)
<b>Total</b>	<b>170.552.829</b>	<b>157.943.506</b>

La 30 iunie 2021, principalele creanțe comerciale în sold sunt față de: Electrica Furnizare S.A. – 39.866.250 RON (31 decembrie 2020 – 52.907.721 RON), GEN-I d.o.o. – 22.151.796 RON (31 decembrie 2020 – 8.373.622 RON), Engie Romania S.A. – 19.600.596 RON (31 decembrie 2020 – 8.927.058 RON), E.ON Energie Romania S.A. – 17.753.878 RON (31 decembrie 2020 – 14.460.257 RON) și CEZ Vanzare S.A. – 12.575.238 RON (31 decembrie 2020 – 14.293.834 RON).

Vanzările efectuate în cursul perioadei de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021 către Societatea Operatorului Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 19,18% (30 iunie 2020: aproximativ 28,46%), către Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 18,38% (30 iunie 2020: aproximativ 14,56%), către GEN-I d.o.o. au reprezentat aproximativ 9,81% (30 iunie 2020: aproximativ 4,25%), către Engie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 9,03% (30 iunie 2020: aproximativ 2,55%) și către E.ON Energie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 8,63% (30 iunie 2020: aproximativ 7,57%) din totalul vanzărilor de energie electrică ale Grupului.

Expunerea Grupului la riscul de credit și ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale sunt prezentate în Nota 26.

La 30 iunie 2021 pozițiile “Creanțe comerciale” și “Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale” includ o sumă netă de 7.023.450 RON aferentă creanțelor de la partile afiliate (31 decembrie 2020: 11.863.836 RON).

**11. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT**

	<b>30 iunie 2021</b>	<b>31 decembrie 2020</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Alte creanțe	43.217.848	33.253.870
Ajustări de depreciere pentru alte creanțe	(596.559)	(596.559)
Taxe și impozite	39.012.896	37.783.929
Plăți efectuate în avans	32.093.068	10.323.167
<b>Total</b>	<b>113.727.253</b>	<b>80.764.407</b>

La 30 iunie 2021 pozițiile “Alte creanțe” și “Ajustări pentru deprecierea altor creanțe” includ o sumă netă de 9.949.701 RON aferentă creanțelor de la partile afiliate (31 decembrie 2020: 0 RON)

La 30 iunie 2021 poziția “Taxe și impozite” reprezintă în principal TVA de recuperat în sumă de 36.814.238 RON (31 decembrie 2020: 33.580.707 RON).

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

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

La 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2021</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2020</b> <b>(auditat)</b>
Numerar in casierie	120.296	97.259
Conturi curente la banci in RON	110.902.279	118.970.396
Conturi curente la banci in valuta	2.104.999	1.759.289
Depozite bancare mai mici de 3 luni	612.360.000	425.556.000
Alte echivalente de numerar	2.997.345	484.443
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>728.484.919</b>	<b>546.867.387</b>

La 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020, **depozitele bancare** cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2021</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2020</b> <b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>1.232.036.000</b>	<b>1.621.384.000</b>

**(i) Reconcilierea cu Situatia fluxurilor de trezorerie**

Elementele de mai sus se reconciliaza cu valoarea numerarului prezentat in Situatia fluxurilor de trezorerie la sfarsitul exercitiului financiar, dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2021</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2020</b> <b>(auditat)</b>
Numerar in casierie	120.296	97.259
Conturi curente la banci	113.007.278	120.729.685
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	612.360.000	425.556.000
Alte echivalente de numerar	2.997.345	484.443
	<b>728.484.919</b>	<b>546.867.387</b>

**(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar**

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai putin de la data constituirii. A se vedea Nota 3 (m) pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul si echivalentele de numerar.

**(iii) Numerar restrictionat**

Conturile curente deschise la banci sunt in permanenta la dispozitia Grupului si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

Depozitele bancare sunt in permanenta la dispozitia Grupului si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

La 30 iunie 2021 Grupul detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 68.020.369 RON (31 decembrie 2020: 117.028.702 RON).

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**13. CAPITALURI PROPRII****Capital Social**

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii mama este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 iunie 2021 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020, 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 iunie 2021</b>	<b>31 decembrie 2020</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
<b>Capital social (valoare retratata)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>3.211.941.683</b>

La 30 iunie 2021 si respectiv 31 decembrie 2020, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc in anul 2020 prin subscrierea unui numar de 130.043 actiuni noi, in suma de 1.300.430 RON, reprezentand aportul in natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Energiei si in numerar al actionarilor Societatii mama. Majorarea de capital social s-a realizat in baza Prospectului Proportionat de oferta aferent majorarii de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 si a Hotararilor Adunarii Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 si nr. 12/19.12.2019, inregistrate la Oficiul National al Registrului Comertului conform Certificatului de mentiuni nr.484154/30.09.2020.

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

Structura actionariatului la 30 iunie 2021 si la 31 decembrie 2020 se prezinta dupa cum urmeaza:

<b>Actionari</b>	<b>Numar actiuni</b>	<b>% din</b>	<b>Numar actiuni</b>	<b>% din</b>
	<b>30 iunie 2021</b>	<b>capitalul</b>	<b>31 decembrie 2020</b>	<b>capitalul</b>
		<b>social</b>		<b>social</b>
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
<b>Total</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>

**Prime de emisiune**

In noiembrie 2013, Grupul 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 incasata 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.



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

Note la Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**13. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)****Rezerve platite in avans**

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON) si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON).

**Rezerve legale**

Conform cerintelor legale, Grupul constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 iunie 2021 este de 195.218.328 lei (31 decembrie 2020: 195.218.328 lei).

Rezervele legale nu pot fi distribuite catre actionari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusa in situatia pozitiei financiare, in randul "Rezultat reportat".

**Rezerve din reevaluare**

La 30 iunie 2021, rezerva din reevaluare este in suma de 1.820.339.902 RON (31 decembrie 2020: 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").

**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.

*Miscari ale rezultatului reportat*

	<b>30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2020 (auditat)</b>
<b>Sold la 1 Ianuarie 2021</b>	<b>2.434.020.626</b>	<b>2.250.680.741</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>385.351.427</b>	<b>699.211.355</b>
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	(5.539.153)
Rezultat reportat din alte ajustari	19.781	(11.910.921)
Dividende	(472.117.575)	(498.421.396)
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>2.347.274.259</b>	<b>2.434.020.626</b>

Societatea mama a inregistrat in anul 2020 in pozitia « Rezultat reportat din alte ajustari » sume reprezentand costuri ale perioadelor anterioare, provenite din: regularizare taxa ANRE an 2019 in suma de 4,96 milioane RON, corectii ale CMP pentru stocul de uraniu aferent anului 2019 in suma de 5,09 milioane RON, impozite stabilite suplimentar conform Deciziei ANAF nr. F-MC\_111/18.02.2020, pentru perioada 2012 – 2017, in suma de 0,90 milioane RON si alte tranzactii aferente anilor precedenti in suma de 0,95 milioane RON. La 30 iunie 2021 valoarea de 19.781 RON reprezinta alte tranzactii aferente anilor precedenti.

**Dividende**

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021, Societatea mama a declarat dividende in valoare de 472.117.575 RON (31 decembrie 2020: 498.424.223 RON). Dividendele nete neplatite de Societatea mama la 30 iunie 2021 sunt in valoare de 964.585 RON (31 decembrie 2020: 800.583 RON). Filiala Energonuclear S.A. nu a declarat dividende in primele 6 luni ale anului 2021 (31 decembrie 2020 : 1.995 RON).

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

Note la Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**14. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 30 iunie 2021 si la 30 iunie 2020 rezultatul pe actiune este:

**(i) Rezultatul de baza pe actiune**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>385.351.427</b>	<b>343.162.180</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
<b>Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.513.851</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>1,28</b>	<b>1,14</b>

**(ii) Rezultatul diluat pe actiune**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>385.351.427</b>	<b>343.162.180</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 30 iunie</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.513.851</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>1,28</b>	<b>1,14</b>

Rezultatul pe actiune diluat este egal cu rezultatul pe actiune de baza, intrucat Grupul nu a inregistrat actiuni ordinare potentiale.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**15. IMPRUMUTURI**

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 30 iunie 2021, respectiv 31 decembrie 2020 este urmatoarea :

	<b>30 iunie 2021</b> <b>(revizuit)</b>	< 1 an	> 1 an	<b>31</b> <b>decembrie</b> <b>2020</b> <b>(auditat)</b>	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	<b>405.291.639</b>	218.569.709	186.721.930	<b>502.335.190</b>	211.856.623	290.478.567
Dobanda	<b>106.099</b>	106.099	-	<b>138.459</b>	138.459	-
<b>Total</b>	<b>405.397.738</b>	<b>218.675.808</b>	<b>186.721.930</b>	<b>502.473.649</b>	211.995.082	290.478.567

**Imprumuturi bancare**

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 30 iunie 2021 au fost:

	<b>Moneda</b>	<b>Rata dobanzii</b>	<b>Valoare</b>	<b>An</b> <b>scadenta</b> <b>finala</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>			<b>502.335.190</b>	
Trageri noi				
<b>Rambursari, din care</b>			<b>(112.213.318)</b>	
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,7%	(18.913.267)	2022
Societe Generale – AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(36.555.871)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(56.744.180)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>11.882.447</b>	
<b>Comisioane de angajament</b>			<b>3.287.320</b>	
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>			<b>405.291.639</b>	

**(i) Imprumuturi pe termen lung**

La 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020 imprumuturile **pe termen lung** de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2021</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2020</b> <b>(auditat)</b>
Societe Generale - ANSALDO BC	37.879.584	56.158.539
Societe Generale - AECL BC	72.965.324	102.033.230
EURATOM	301.021.370	354.005.380
<b>Total imprumuturi</b>	<b>411.866.278</b>	<b>512.197.149</b>
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(225.144.348)	(218.431.261)
Mai putin: soldul comisiunelor de angajament si asigurare (termen lung)	-	(3.287.320)
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>186.721.930</b>	<b>290.478.567</b>

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**15. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)****(ii) Imprumuturi pe termen scurt**

La 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2021</b>	<b>31 decembrie 2020</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	225.144.348	218.431.262
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	106.099	138.459
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(6.574.639)	(6.574.639)
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>218.675.808</b>	<b>211.995.082</b>

**16. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII**

La 30 iunie 2021 si la 31 decembrie 2020, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	<b>30 iunie 2021</b>	<b>31 decembrie 2020</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	50.777.095	47.823.021
Furnizori	115.900.849	81.934.103
Obligatii privind beneficiile angajatilor	14.781.158	23.476.989
Datorii catre stat	23.584.425	106.952.143
Dividende de plata	2.750.804	826.280
Alte datorii	11.352.911	24.138.767
<b>Total</b>	<b>219.147.242</b>	<b>285.151.303</b>

La 30 iunie 2021, principalii furnizori in sold, din pozitiile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: Cameco Marketing Inc. – 22.428.677 RON (31 decembrie 2020: 0 RON), General Electric Global Services GmbH – 20.488.758 RON (31 decembrie 2020: 4.854.327 RON), Apele Romane Bucuresti – 10.426.048 RON (31 decembrie 2020: 12.404.839 RON), General Electric Global Parts & Products – 8.850.695 RON (31 decembrie 2020: 24.595.377 RON), Nuclear Risk Insurers Limited – 8.171.566 RON (31 decembrie 2020: 0 RON), Maguay Computers S.R.L. – 5.869.765 RON (31 decembrie 2020: 0 RON).

La 30 iunie 2021, pozitia “Datorii comerciale si alte datorii” include suma de 25.718.931 RON (31 decembrie 2020: 35.472.326 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitiile “Furnizori” si “Furnizori de imobilizari” suma de 17.198.231 RON (31 decembrie 2020: 22.698.744 RON) si in pozitia “Datorii catre stat” suma de 8.520.700 RON (31 decembrie 2020: 12.773.582 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**17. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 30 iunie 2021, respectiv 31 decembrie 2020, 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 2021</b>	<b>31 decembrie 2020</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	72.450.221	70.262.388
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	108.838.622	103.884.325
Provizion litigii spor salarial	105.331.116	97.209.259
Participarea salariatilor la profit	19.884.595	21.326.448
<b>Total</b>	<b>306.504.554</b>	<b>292.682.420</b>

La 30 iunie 2021, provizioanele in valoarea totala de 306.504.554 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea curenta (&lt; 1 an)</b>	<b>Portiunea pe termen lung (&gt; 1 an)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	29.313.345	43.136.876
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	17.056.862	91.781.760
Provizion litigii spor salarial	-	105.331.116
Participarea salariatilor la profit	19.884.595	-
<b>Total</b>	<b>66.254.802</b>	<b>240.249.752</b>

Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii mama, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.

A se vedea Nota 3 (r) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Societatii mama intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021

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

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Vanzari de energie pe piata reglementata	65.878	204.817.174
Vanzari de energie pe piata libera	1.335.009.542	948.931.811
Vanzari de energie termica	4.489.754	3.754.425
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	14.957	13.193
<b>Total</b>	<b>1.339.580.131</b>	<b>1.157.516.604</b>

**(ii) Cantitatea de energie vanduta<sup>\*)</sup>**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	361	1.086.736
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	5.278.025	4.444.499
<b>Total</b>	<b>5.278.386</b>	<b>5.531.235</b>

<sup>\*)</sup> Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 13.824 MWh pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (18.228 MWh in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020).

Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 182,63 lei/MWh (valoare neta de  $T_g$ )).

Pe piata libera, in semestrul I 2021, Grupul a livrat 99,7% din energia vanduta (semestrul I 2020: 80,1%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Grup pe aceasta piata in semestrul I 2021 a fost de 252,94 RON/MWh (semestrul I 2020: 213,51 RON/MWh), valoare neta de  $T_g$ .

Grupul este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare la piata de echilibrare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit Garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2022 si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea (PRE), fata de care a constituit garantii in valoare de 1.450.000 RON, valabila pana la 20.12.2021.

Grupul 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. Grupul livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in primul semestru al anului 2021 sunt in suma de 4.489.754 RON (30 iunie 2020: 3.754.425 RON).

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021

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

**19. ALTE VENITURI**

	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Venituri din subvenții pentru investiții	7.176.743	7.179.586
Venituri din penalități și despăgubiri	749.991	245.815
Venituri din reversarea provizioanelor, nete	-	3.499.742
Alte venituri	28.671.101	7.389.731
<b>Total</b>	<b>36.597.835</b>	<b>18.314.874</b>

**20. CHELTUIELI CU PERSONALUL**

	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Salarii și indemnizații	177.617.798	201.696.315
Cheltuieli cu asigurările sociale și asimilate	16.171.131	16.834.802
<b>Total</b>	<b>193.788.929</b>	<b>218.531.117</b>

**21. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	39.999.166	38.560.361
Cheltuieli cu ANDR	50.947.102	48.609.254
Cheltuieli privind energia și apă	39.530.839	39.026.657
Cheltuieli cu combustibilul și alte consumabile	27.392.961	22.428.534
Cheltuieli cu contribuția ANRE	1.225.915	2.053.607
Cheltuieli cu primele de asigurare	5.817.497	5.424.376
Cheltuieli cu transportul și telecomunicațiile	3.403.084	3.300.653
Cheltuieli cu provizioanele și ajustările de valoare, nete	14.153.658	-
Alte cheltuieli din exploatare	16.250.109	25.655.199
<b>Total</b>	<b>198.720.331</b>	<b>185.058.641</b>

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021

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

**21. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE (CONTINUARE)****Cheltuieli cu ANDR**

Începând cu 2007, în urma Hotărârii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea în siguranță a deșeurilor radioactive și dezafectarea instalațiilor nucleare, Societatea mamă este obligată să vireze două tipuri de contribuții la ANDR:

- contribuție pentru dezafectarea fiecărei unități nucleare în valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrică netă produsă și livrată în sistem;
- contribuție pentru depozitarea permanentă a deșeurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrică netă produsă și livrată în sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contribuția anuală pentru dezafectare se achită pe durata de viață proiectată a unităților nucleare, iar contribuția anuală directă pentru depozitarea definitivă se achită pe durata de exploatare a unităților nucleare, și în consecință, ANDR își asumă responsabilitatea pentru gestionarea întregului proces de dezafectare, la sfârșitul duratei de viață utilă a centralelor nucleare și de depozitare a deșeurilor rezultate.

**Cheltuieli cu contribuția ANRE**

Contribuția plătită către ANRE în baza Ordinului ANRE nr.223/09.12.2020, în procent de 0,1% din cifra de afaceri realizată din activitățile derulate în baza licențelor deținute, la 30 iunie 2021 este în valoare de 1.225.915 RON (30 iunie 2020: 2.053.607 RON). Pentru anul 2020 contribuția a fost plătită în baza Ordinului ANRE nr.1/2020, care stabilea un procent de 0,1% din cifra de afaceri realizată din activitățile derulate în baza licențelor deținute.

**Alte cheltuieli din exploatare**

În poziția “Alte cheltuieli din exploatare” sunt incluse cheltuielile aferente autorizațiilor de funcționare plătite către CNCAN București în valoare de 4.950.000 RON (30 iunie 2020: 4.950.000 RON).

**22. VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Venituri din dobânzi	26.601.964	31.511.481
Venituri din diferențe de curs valutar	5.171.391	15.620.995
Venituri din dividende	-	1.769
<b>Total venituri financiare</b>	<b>31.773.355</b>	<b>47.134.245</b>
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(17.673.176)	(16.043.088)
Cheltuieli privind dobânzile	(4.811.068)	(6.537.159)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(22.484.244)</b>	<b>(22.580.247)</b>
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>9.289.111</b>	<b>24.553.998</b>



## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

### 23. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit recunoscut in situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global se prezinta astfel:

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	80.507.664	69.938.067
Reluarea impozitului amanat, net	(1.424.464)	57.743
<b>Total</b>	<b>79.083.200</b>	<b>69.995.810</b>

### 24. STRUCTURA GRUPULUI

La 30 iunie 2021 Societatea mama inregistreaza in pozitia "Investitii financiare in filiale" investitia detinuta in filiala 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 iunie 2021 si 31 decembrie 2020, Societatea mama detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 30 iunie 2021 este de **166.666.103 RON**, si respectiv de **141.666.101 RON** la 31 decembrie 2020. In baza Hotararii AGEA nr. 3/21.04.2021 s-a aprobat majorarea capitalului social al Energonuclear S.A. prin emisiunea de noi actiuni cu suma de 25.000.001,36 RON.

Prin Hotararea AGEA a Societatii mama nr. 4/11.07.2017, actionarii au aprobat acordarea de catre Societatea mama a unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 30 iunie 2021, Energonuclear a solicitat acordarea unor transe in valoare totala de 5.500.000 RON din suma maxima, pentru care Societatea mama a inregistrat o dobanda capitalizata de 272.005 RON.

In luna iulie 2021 Energonuclear S.A. a depus la Oficiul National al Registrului Comertului documentatia necesara majorarii capitalului social cu suma de 5.772.005,22 RON, reprezentand convertirea imprumutului actionar in actiuni. Pana la data intocmirii prezentelor raportari financiare dosarul nu a fost solutionat, imprumutul actionar nefiind convertit in actiuni pana la 30.06.2021.

### 25. 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 uraniu natural sub forma de pulbere sinterizabila de UO2 (Compania Nationala a Uraniului S.A.) 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).

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

Note la Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**25. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****i) Tranzactii cu societati detinute de stat (continuare)**

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 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	256.912.655	329.459.420	1.196.527	1.113.446
C.N. Transelectrica S.A.	11.579.752	71.240	2.278.809	17.370
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	4.581.076	3.760.887	2.235.706	2.929.630
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	1.975	26.962	-	1.712
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	1.219	252	-	-
Distributie Energie Electrica Romania S.A. *)	-	37.825.278	2.300.479	8.892.202
Compania Nationala a Uraniului S.A.	-	168	7.727.233	-
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei**)	-	-	1.225.915	-
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	-	-	270	2.500
<b>Total</b>	<b>273.076.677</b>	<b>371.144.207</b>	<b>16.964.939</b>	<b>12.956.860</b>

\*) Inceput cu data de 1 ianuarie 2021 Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord si-a schimbat denumirea in Distributie Energie Electrica Romania S.A. si, de asemenea, a absorbit Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord.

\*\*) Creanta in sold la 30 iunie 2021 aferenta Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei reprezinta contributia platita in avans pentru perioada 01.07.2021 – 31.12.2021, in baza Ordinului nr. 223/2020.

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

Note la Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**25. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****i) Tranzactii cu societati detinute de stat (continuare)**

	Achizitii in perioada de 6 luni incheiata la		Datorii la	
	30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	113.501.026	5.197.629	356.096	145.698
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	50.947.102	48.609.254	8.520.700	12.773.582
Apele Romane Bucuresti	29.602.880	29.397.934	10.426.048	12.404.839
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	9.015.400	9.180.998	-	-
Compania Nationala a Uraniului S.A.	6.822.021	11.344.789	-	395.198
C.N. Transelectrica S.A.	6.507.382	7.266.390	2.015.783	1.501.313
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	5.310.505	5.687.588	1.547.934	2.979.375
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	3.278.032	2.576.133	1.036.823	1.791.690
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	1.909.779	2.596.329	627.395	1.028.044
Raja S.A.	1.387.704	1.312.529	243.334	503.590
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei*)	1.225.915	2.056.107	120.446	120.446
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	771.415	206.794	360.418	581.291
Rasirom S.A.	152.427	-	181.388	-
Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune S.A.	116.934	22.228	18.059	27.666
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	57.926	57.238	2.932	25.496
Centrul Meteorologic Dobrogea	56.509	58.932	29.894	24.227
Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat	50.900	84.330	10.890	4.470
Institutul National de Hidrologie si Gospodarirea Apelor	27.500	27.500	10.908	10.908
<b>Total</b>	<b>230.741.357</b>	<b>125.682.702</b>	<b>25.509.048</b>	<b>34.317.833</b>

\*) Achizitiile din perioada 01.01.2021 – 30.06.2021 aferente Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei reprezinta contributia pentru aceasta perioada, in baza Ordinului nr. 223/2020.

Soldurile datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2021, respectiv 31 decembrie 2020, prezentate mai sus, nu includ avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

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

Note la Situatiiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**25. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****ii) Salarizarea conducerii Grupului**

Conducerea Grupului este formata din:

- membrii Consiliului de Administratie care au incheiate contracte de mandat cu Grupul;
- directorii cu contracte de mandat din cadrul Grupului;
- alti directori din cadrul Grupului 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 mandat cu Grupul, 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 2021 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)</b>
Remuneratia conducerii Grupului (sume brute)	5.380.244	4.819.223
<b>Total</b>	<b>5.380.244</b>	<b>4.819.223</b>

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

Note la Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**26. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR****a. Factorii riscurilor financiare****Riscul de credit**

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

Actiunile 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 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 2021 Grupul este expus unui risc de creditare mediu, data fiind distributia vanzarilor catre mai multi terti, din care aproximativ 22% (30 iunie 2020: 47%) din creantele comerciale nete sunt fata de Electrica Furnizare S.A., Enel GEN-I d.o.o. si E.ON Energie Romania S.A. (a se vedea Nota 10). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

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

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

	<b>Valoarea neta</b>	
	<b>30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2020 (auditat)</b>
<b>Active financiare</b>		
Creante comerciale	170.552.829	157.943.506
Depozite bancare	1.232.036.000	1.621.384.000
Numerar si echivalente de numerar	728.484.919	546.867.387
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	113.727.253	80.764.407
	<b>2.244.801.001</b>	<b>2.406.959.300</b>

Situatia vechimii **creantelor comerciale** la data raportarii a fost:

	<b>Valoarea bruta 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Ajustari de valoare la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>Ajustari de valoare la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>
Neajunse la scadenta	168.486.147	-	156.121.900	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	332.164	-	969.654	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	1.734.519	-	183.835	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	321.381	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	346.736	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	10.099.100	(10.099.100)	10.101.875	(10.101.875)
<b>Total</b>	<b>180.651.930</b>	<b>(10.099.100)</b>	<b>168.045.381</b>	<b>(10.101.875)</b>

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**26. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)****a. Factorii riscurilor financiare (continuare)****Riscul de credit (continuare)**

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

	<b>30 iunie 2021</b>	<b>31 decembrie 2020</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	(10.101.875)	(10.496.161)
Ajustari pentru depreciere reversate, net	2.775	394.286
<b>Sold la sfarsitul perioadei</b>	<b>(10.099.100)</b>	<b>(10.101.875)</b>

Situatia vechimii **altor creante**, inclusiv TVA de recuperat, la data raportarii a fost:

	<b>Valoarea bruta 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Ajustari de valoare la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>Ajustari de valoare la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>
Neajunse la scadenta	113.722.114	-	80.735.426	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	999	-	17.888	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	-	-	10.156	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	600.699	(596.559)	597.497	(596.559)
<b>Total</b>	<b>114.323.812</b>	<b>(596.559)</b>	<b>81.360.967</b>	<b>(596.559)</b>

**b. Gestionarea capitalului****Valoarea justa a instrumentelor financiare**

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 2021, respectiv 31 decembrie 2020, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.

Avand in vedere sectorul in care activeaza compania, coroborat cu caracterul specific al investitiilor ce fac obiectul finantarii 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.

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

Note la Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**26. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)****b. Gestionarea capitalului (continuare)****Valoarea justa a instrumentelor financiare (continuare)**

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
<b>30 iunie 2021 (revizuit)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	5.306.031	5.306.031	2
Creante comerciale	170.552.829	170.552.829	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	113.727.253	113.727.253	2
Numerar si echivalente de numerar	728.484.919	728.484.919	2
Depozite bancare	1.232.036.000	1.232.036.000	2
	<b>2.250.107.032</b>	<b>2.250.107.032</b>	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
<b>31 decembrie 2020 (auditat)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	5.056.031	5.056.031	2
Creante comerciale	157.943.506	157.943.506	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	80.764.407	80.764.407	2
Numerar si echivalente de numerar	546.867.387	546.867.387	2
Depozite bancare	1.621.384.000	1.621.384.000	2
	<b>2.412.015.331</b>	<b>2.412.015.331</b>	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
<b>30 iunie 2021 (revizuit)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	186.721.930	186.721.930	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	459.551	459.551	2
Venituri in avans	78.895.638	78.895.638	2
	<b>266.077.119</b>	<b>266.077.119</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	219.147.242	219.147.242	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	99.457	99.457	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	218.675.808	218.675.808	2
Venituri in avans	16.767.008	16.767.008	2
	<b>454.689.515</b>	<b>454.689.515</b>	

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Consolidate.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

**26. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)****b. Gestionarea capitalului (continuare)****Valoarea justa a instrumentelor financiare (continuare)**

	<u>Valoarea contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
<b>31 decembrie 2020 (auditat)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	290.478.567	290.478.567	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	515.074	515.074	2
Venituri in avans	86.067.969	86.067.969	2
	<u><b>377.061.610</b></u>	<u><b>377.061.610</b></u>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	285.151.303	285.151.303	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	117.721	117.721	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	211.995.082	211.995.082	2
Venituri in avans	16.228.454	16.228.454	2
	<u><b>513.492.560</b></u>	<u><b>513.492.560</b></u>	

**27. 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 mama 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.

**(ii) Alte controale**

In baza Avizului de inspectie fiscala FMC 163/23.07.2018, incepand cu data de 23.08.2018 la sediul Societatii mama 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. Inspectia fiscala s-a incheiat prin RIF nr. FMC 27/18.02.2020, inregistrat la Societatea mama sub nr. 2621/21.02.2020, iar prin Decizia de impunere privind obligatiile fiscale principale aferente diferentelor bazelor de impozitare stabilite in cadrul inspectiei fiscale nr. FMC 111/18.02.2020 au fost stabilite debite in valoare de 2.453.799 RON. Pentru accesoriile aferente acestor debite Societatea mama a depus o Cerere de anulare a accesoriilor la ANAF, inregistrata la Societatea mama sub nr. 3164/03.03.2020 si la ANAF sub nr. 11264/03.03.2020, prin care a solicitat anularea acestora conform art. 27 din Ordonanta Guvernului nr. 6/2019 privind instituirea unor facilitati fiscale. Ca urmare ANAF a emis Decizia de anulare a obligatiilor de plata accesorii nr. 559/06.03.2020.

Prin adresa nr. IV/40.786/06.10.2020, inregistrata la Societatea mama sub nr. 11.644/06/10/2020, Curtea de Conturi a Romaniei a comunicat ca incepand cu data de 26.10.2020 urmeaza sa efectueze actiunea de documentare privind modul de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Deciziile nr. 5/2018, nr.16/2015 si nr.14/2012. Ca urmare a acestei actiuni a fost intocmit Raportul de follow-up nr.13552/25.11.2020 privind modul de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Decizia nr.5/2018.

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Consolidate.



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

## **27. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)**

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

La 30 iunie 2021, 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).

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

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2021 si la 31 decembrie 2020 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 Nota 21). 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 iunie 2021 nu sunt semnificative.

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 cursul semestrului I 2021, Grupul 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 Grupului nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Grupului care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare.

### **(vi) Angajamente**

La 30 iunie 2021 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 mama 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).

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

Note la Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

## **27. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)**

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

La 30 iunie 2021, 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 25,3 milioane RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 39,9 milioane RON.

De asemenea, la 30 iunie 2021, Grupul are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A., in suma de 2,84 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.

Scrisorile de garantie bancara sunt obtinute in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale.

La 30 iunie 2021 Grupul 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 iunie 2021, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Grupului pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 454,63 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

## **28. 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 2020: 23 actiuni, valoare nominala capital social detinuta: 23.000 RON, reprezentand 0,29% din numarul de actiuni emise.

Grupul este membru asigurat al Asociatiei Mutuale Europene de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare (“ELINI”), cu sediul in Belgia, 1140 Brussels, Str. Jules Bordet nr.166. Contributia initiala la fondul de garantare achitata de Grup este de 1.082.700 Euro, respectiv 5.032.931 RON.

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.

Grupul este membru fondator al Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica – HENRO, persoana juridica romana de drept privat, fara scop patrimonial sau lucrativ, independenta si neguvernamentala, nonprofit, constituita din membri asociati sau sustinatori, cu sediul in Bucuresti, Str. Constantin Nacu nr.3, camera 4, sector 2. Grupul a contribuit cu suma de 250.000 RON pentru constituirea patrimoniului initial.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

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

---

**29. EVENIMENTE ULTERIOARE**

Grupul nu a identificat evenimente ulterioare datei de 30 iunie 2021 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in situatiile financiare.

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

**Paul Ichim**  
**Director Financiar**

## RAPORT DE REVIZUIRE

### Către acționarii S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

1. Am revizuit situațiile financiare statutare interimare consolidate atașate ale S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. ("Societatea - mamă") și ale filialei sale ENERGONUCLEAR S.A. (împreună denumite în continuare „Grupul”), care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 30.06.2021, situația consolidată a profitului sau a pierderii și a altor elemente ale rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de șase luni încheiată la această dată, precum și o sinteză a politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

### **Responsabilitatea conducerii pentru întocmirea situațiilor financiare statutare interimare consolidate**

2. Conducerea Societății - mamă este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare statutare interimare consolidate în conformitate cu prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare („OMFP 2844/2016”), și pentru un anumit nivel al controlului intern pe care conducerea îl consideră relevant pentru întocmirea și prezentarea de situații financiare consolidate ce nu conțin denaturări semnificative datorate fie fraudei, fie erorii.

### **Responsabilitatea auditorului**

3. Responsabilitatea noastră este de a exprima o concluzie asupra situațiilor financiare statutare interimare consolidate pe baza activității de revizuire.

### **Aria de aplicabilitate a revizuirii**

4. Am efectuat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410 – „Revizuirea informațiilor financiare interimare efectuate de auditorul independent al entității” („ISRE 2410”). Acest standard cere ca noi să planificăm și să efectuăm revizuirea astfel încât să obținem o asigurare moderată că situațiile financiare consolidate nu conțin erori semnificative. O revizuire a situațiilor financiare este limitată în principal la efectuarea unor proceduri de interviu a angajaților Grupului, în special a persoanelor responsabile pentru activitățile financiare și contabile, și la proceduri analitice aplicate datelor financiare, și prin urmare oferă o garanție mai mică decât un audit. Aria de aplicabilitate a unei revizuirii este în mod semnificativ mai redusă decât cea a unui audit efectuat în conformitate cu Standardele de Audit și, prin urmare, nu putem să obținem asigurarea că vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate în cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimăm o opinie de audit.

## Bazele concluziei cu rezerve

5. După cum este prezentat în Nota 4 la situațiile financiare statutare interimare consolidate anexate, la 30.06.2021 Societatea - mamă are înregistrate imobilizări corporale în curs cu valoarea contabilă de 273.960.000 RON (273.960.000 RON la 31.12.2020), constând în capitalizări de elemente destinate unităților 3 și 4 ale centralei nucleare de la Cernavodă. Înainte de anul 1991, unitățile nucleare 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect și, de aceea, costurile de construcție efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei unități. Ulterior, Societatea - mamă a efectuat alocarea costurilor de construcție pentru unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare. Nu am putut obține probe suficiente și adecvate cu privire la acuratețea acestei alocări, care are efect asupra evaluării acestor active. Aceste limitări au de asemenea impact asupra datoriei privind impozitul amânat alocată pentru unitățile 3 și 4 la 30.06.2021, în suma de 43.524.186 RON (43.524.186 RON la 31.12.2020). În consecință, nu am fost în măsură să determinăm dacă sunt necesare ajustări ale imobilizărilor corporale, datoriei privind impozitul amânat și rezultatului reportat la 30.06.2021 și, în consecință, ale deprecierei și amortizării, cheltuielii cu impozitul pe profit și profitului net pentru perioada de șase luni încheiată la aceeași dată.

## Concluzia cu rezerve

6. Pe baza revizuirii efectuate, cu excepția potențialului impact al aspectelor menționate în paragraful 5 de mai sus, nu am sesizat niciun aspect care să ne facă să credem că situațiile financiare statutare interimare consolidate anexate ale S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. la 30.06.2021 nu sunt întocmite, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare.

## Evidențierea unor aspecte

7. Fără a emite rezerve suplimentare asupra concluziei noastre, atragem atenția asupra Notei 1 din situațiile financiare interimare consolidate, care descrie aspecte cu privire la continuitatea activității filialei Energonuclear S.A. și a Proiectului Unităților 3 și 4. Valoarea totală recuperabilă estimată a investiției în Unitățile 3 și 4 din Cernavodă, incluzând de asemenea și toate elementele individuale capitalizate de către Grup, a fost determinată de către conducere bazându-se pe anumite premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare, care sunt considerate ca fiind rezonabile în circumstanțele date, precum și pe alți factori, în ipoteza că negocierile curente între conducerea Grupului și partenerii săi de discuție privind investiția în aceste unități vor fi încheiate cu succes. În eventualitatea în care oricare dintre premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare și alți factori nu se materializează, aceasta ar putea cauza o ajustare materială asupra valorii nete a activelor, datoriiilor și rezultatelor consolidate ale Grupului pentru exercițiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situații financiare interimare consolidate.

## Alte aspecte

8. Acest raport de revizuire a fost emis și este adresat exclusiv pentru informarea și uzul acționarilor Grupului. În măsura maximă permisă de lege, noi nu acceptăm sau nu ne asumăm responsabilitatea față de orice altă persoană la cunoștința căreia acest raport ar putea ajunge. Angajamentul nostru de revizuire s-a desfășurat cu obiectivul de a raporta acele elemente care sunt destinate a fi adresate într-un Raport de Revizuire financiară și nu în alte scopuri. Nu ne asumăm responsabilitatea pentru utilizarea acestuia în orice alte scopuri.

București, 10.08.2021



**Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a  
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)**

**Auditor financiar: Ella Cristina Chilea**

**Registru Public Electronic: 2190**

Ella Chilea

Auditor înregistrat în Registrul public electronic cu  
nr. 2190/2007

În numele: **MAZARS ROMANIA S.R.L.**

Societate înregistrată în Registrul public electronic cu nr. 699/2007

**Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a  
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)**

**Auditor financiar: Mazars România S.R.L.**

**Registru Public Electronic: 699**



**RAPORT SEMESTRIAL**  
**AL**  
**CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**  
**S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.**  
**(“SNN”)**  
**Semestrul I 2021**

**Data raportului: August 2021**

**CUPRINS**

1. BAZA RAPORTULUI .....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2021 .....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 .....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2021 .....	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	5
3.1. Producerea de energie electrica .....	5
3.2. Vanzarea de energie electrica .....	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	9
3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2021 .....	11
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	12
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti .....	16
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	16
4.1. Principale aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie .....	16
4.2. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda .....	17
4.3. Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	17
4.4. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE" .....	17
4.5. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice.....	18
4.6. Semnare contract Compania Nationala a Uraniului – Sucursala Feldioara.....	19
4.7. Infintare filiala.....	19
4.8. Filiala S.C. Energonuclear S.A.....	19
4.9. Modificare Act Constitutiv al Societatii.....	19
4.10. Aprobare repartizare profit net al exercitiului financiar 2020 .....	20
4.11. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda.....	20
4.12. Misiune, Viziune si Valori ale S.N. Nuclearelectrica S.A. ....	20
4.13. Litigii majore .....	20
4.14. Alte informatii.....	20
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.06.2021 .....	21
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA .....	22
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2021 .....	25
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 .....	26
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2021 .....	27
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2021 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar....	28
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.06.2021 – Consiliul de Administratie .....	40



## 1. BAZA RAPORTULUI

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2021 este intocmit in baza prevederilor art. 55 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”) si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

## 2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. – S.C. Mazars Romania S.R.L. si 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”) adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”.

Indicatorii prezentati sunt in mii lei (RON), daca nu este precizat altfel.

### 2.1. Situatie pozitie financiare la 30 iunie 2021

Pozitia financiara la 30 iunie 2021 este prezentata in **Anexa 1**.

<b>Indicator</b> <b>[Mii RON]</b>	<b>30 iunie 2021</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2020</b> <b>(auditat)</b>	<b>Variatie</b>
Active imobilizate	5.886.029	5.995.542	(1,8%)
Active circulante	2.710.976	2.848.928	(4,8%)
<b>Total active</b>	<b>8.597.005</b>	<b>8.844.470</b>	<b>(2,8%)</b>
Datorii pe termen lung	614.532	722.101	(14,9%)
Datorii curente	549.493	602.684	(8,8%)
<b>Total datorii</b>	<b>1.164.025</b>	<b>1.324.785</b>	<b>(12,1%)</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>7.432.980</b>	<b>7.519.685</b>	<b>(1,2%)</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>8.597.005</b>	<b>8.844.470</b>	<b>(2,8%)</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o scadere de 1,8% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2020, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente semestrului I 2021. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda. De asemenea, reducerea valorii nete a imobilizarilor corporale a fost partial compensata de cresterea investitiilor financiare in filiale.

**Activele circulante** au inregistrat o scadere de 4,8% fata de 31 decembrie 2020, pe seama scaderii depozitelor bancare (cu maturitate mai mare de 3 luni). Aceasta scadere este compensata partial de cresterea disponibilitatilor banesti (numerar si echivalente de numerar), stocurilor, altor active financiare evaluate la cost amortizat si creantelor comerciale.

**Datoriile pe termen lung** au scazut cu 14,9% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2020. Scaderea este determinata in principal de diminuarea portiunii pe termen lung a creditelor externe contractate de la EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda, ca urmare a reclasificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

**Datoriile curente** au inregistrat o scadere de 8,8% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2020, pe seama scaderii datoriilor comerciale si a altor datorii si a impozitului pe profit datorat. Aceasta scadere este compensata partial de cresterea portiunii curente a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli si a imprumuturilor pe termen lung.

## 2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021, SNN a obtinut un profit net de 385.393 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	4.890	5.499	(11,1%)
Venituri din exploatare, din care:	1.382.537	1.182.985	16,9%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>1.339.580</i>	<i>1.157.519</i>	<i>15,7%</i>
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(649.746)	(516.121)	25,9%
<b>EBITDA</b>	<b>732.791</b>	<b>666.864</b>	<b>9,9%</b>
Depreciere si amortizare	(277.642)	(278.255)	(0,2%)
<b>EBIT</b>	<b>455.149</b>	<b>388.609</b>	<b>17,1%</b>
Rezultat financiar net	9.327	24.609	(62,1%)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(79.083)	(69.996)	13,0%
<b>Profit net</b>	<b>385.393</b>	<b>343.222</b>	<b>12,3%</b>

\*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

\*\*Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, neseemnificative in total venituri.

**Profitul operational** (EBITDA) a crescut cu 9,9% fata de aceeași perioadă a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 16,9%, influentate de cresterea cu 15,7% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 16,9%. Aceasta crestere este determinata de cresterea cu 21,2% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in semestrul I 2021 fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2020, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mica cu 4,6%.

Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate de SNN pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 182,63 lei/MWh (pret fara T<sub>g</sub>)).

Fata de aceeași perioadă a anului anterior, cantitatea de energie electrică vândută pe piața concurențială a contractelor bilaterale a crescut cu 90%, în condițiile înregistrării unui preț mediu de vânzare pe această piață mai mic cu 8,5% (preț fără Tg). Cantitatea de energie electrică vândută de SNN pe piața spot (PZU și PI) în semestrul I 2021 a scăzut cu 58%, în condițiile înregistrării unui preț mediu de vânzare pe această piață mai mare cu 88% (preț fără Tg).

**Cheltuielile din exploatare, mai puțin depreciere și amortizare** au crescut cu 25,9% în cursul semestrului I 2021, față de aceeași perioadă a anului 2020. Această evoluție este determinată de creșterea cheltuielilor cu energia electrică achiziționată, cheltuielilor cu reparații și mentenanță, a altor cheltuieli din exploatare, cheltuielilor cu combustibilul nuclear și cheltuielilor cu piesele de schimb, compensată parțial de scăderea cheltuielilor cu personalul și cheltuielilor cu transportul energiei electrice.

**Rezultatul financiar** (venituri financiare nete) a înregistrat o scădere de 62,1%, influențând negativ rezultatul net. Principalele valute față de care există expuneri sunt EUR și CAD.

Creșterea **cheltuielii nete cu impozitul pe profit** a diminuat influențele pozitive ale celorlalte elemente. Această creștere a fost determinată de creșterea profitului impozabil calculat pentru semestrul I 2021 față de cel calculat pentru semestrul I 2020.

Contul de profit și pierdere pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021 este prezentat în **Anexa 2**.

### **2.3. Execuția Bugetului de Venituri și Cheltuieli la 30 iunie 2021**

Bugetul de Venituri și Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2021 a fost aprobat prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr. 7/06.05.2021.

Societatea este monitorizată cu privire la modul de încadrare în indicatorii, obiectivele și criteriile de performanță, respectiv modul de încadrare în fondul de salarii, în nivelul veniturilor și cheltuielilor, programul de reducere a arrieratelor și creanțelor restante.

Execuția BVC la 30 iunie 2021 este prezentată în **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri și Cheltuieli la 30 iunie 2021 (prezentat în **Anexa 3**), rezultă un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 105,8% și o diminuare a cheltuielilor de exploatare față de nivelul bugetat cu 8,3%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 105,8%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 92,4%.

## **3. ACTIVITĂȚILE OPERATIONALE**

### **3.1. Producerea de energie electrică**

Productia brută de energie electrică a celor două unități operationale ale CNE Cernavodă a fost de 5.318.417 MWh în semestrul I 2021 (din care 2.433.314 MWh în trimestrul II 2021); din această producție brută, consumul propriu tehnologic al Unităților în timpul funcționării, precum și în timpul opririlor asigurat din producție proprie a fost de 429 mii MWh în semestrul I 2021 (din care 203 mii MWh în trimestrul II 2021).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 4.889.722 MWh in semestrul I 2021, fata de aceeaasi perioada a anului 2020 (5.498.634 MWh), reprezentand o scadere de 11,1%; in trimestrul II 2021 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.230.621 MWh, in scadere cu 15,9% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II 2020 de 2.651.440 MWh. Scaderea se datoreaza in principal impactului opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda din anul 2021, desfasurata in perioada 09.05.2021 – 14.06.2021, derulata integral in cursul semestrului I 2021, fata de oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda din anul 2020, desfasurata in perioada 20.06.2020 – 06.08.2020, ce a avut un impact mai mic asupra productiei in semestrul I 2020.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2021 (revizie aprilie 2021) a avut in vedere o cantitate de 10.456.074 MWh, iar pentru semestrul I 2021, a avut in vedere o cantitate de 4.881.951 MWh, fiind realizat in proportie de 100,2% si pentru trimestrul II 2021, a avut in vedere o cantitate de 2.219.163 MWh, fiind realizat in proportie de 100,5%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul II 2021, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2021, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Trimestrul I 2021	Aprilie 2021	Mai 2021	Iunie 2021	Cumulat 2021	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	90,79%	99,21%	99,86%	98,59%	95,03%	90,63%
Unitatea 2	99,72%	99,67%	27,00%	51,48%	79,26%	93,90%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 836 ore, inregistrata incepand cu data de 9 mai 2021 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a durat pana in data de 14 iunie 2021 ora 17:58.

In cursul lunii ianuarie 2021 a fost inregistrata o oprire neplanificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda cu o durata efectiva de 163 ore, inregistrata in perioada 23 ianuarie 2021 – 29 ianuarie 2021, pentru realizarea unor lucrari de remediere ca urmare a aparitiei unei defectiuni la circuitul tehnologic clasic/secundar.

### **3.2. Vanzarea de energie electrica**

In cadrul activitatii de tranzactionare a energiei electrice, Societatea are obligatia sa prezinte scrisori de garantie bancara anumitor parteneri contractuali, in conformitate cu prevederile stipulate in contractele de vanzare – cumparare a energiei electrice. In principal, acestea se refera la: contractul incheiat cu C.N. Transelectrica S.A. pentru transportul energiei electrice; conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intrazilnica); contracte incheiate pe platforma PCCB – NC (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Energie Electrica – modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin Negociere Continua); conventia de participare la PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si contractul incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea (PRE).

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2021:

- au fost lichidate 21 scrisori de garantie bancara in cuantum de 50.488.333 lei (emise in 2019 si 2020); si
- a fost modificata valoarea unor scrisori de garantie bancara (majorata valoarea unei scrisori de garantie bancara de la valoarea de 2.000.000 lei la 4.600.000 lei si diminuata valoarea unei scrisori de garantie bancara de la valoarea de 2.460.000 lei la 1.340.000 lei).

La 30 iunie 2021, existau in sold 21 scrisori de garantie bancara in cuantum de 68.020.369 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in semestrul I 2021 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

#### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in semestrul I 2021

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata*)	361	0,01%	183,93	66.347
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	5.278.027	99,73%	253,61	1.338.546.940
– Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC si contracte de furnizare	4.391.212	82,97%	246,34	1.081.729.596
– Vanzari pe PZU si PI	886.815	16,76%	289,60	256.817.344
Dezechilibre pozitive pe PE**)	13.824	0,26%	203,88	2.818.466
<b>Total vanzari in semestrul I 2021</b>	<b>5.292.212</b>	<b>100%</b>	<b>253,47</b>	<b>1.341.431.753</b>

\*) Nota: Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 183,93 lei/MWh (inclusiv Tg)).

\*\*) Nota: 43.857 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite in ianuarie 2021 rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr. 76/2017 si Ordinului ANRE nr. 61/2020.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata reglementata, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 5.292.212 MWh, cu 8,4% peste programul de vanzari, de 4.881.951 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 4,6% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I 2020.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (402,5 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 92% de pe piata spot, 6% de pe PE si restul prin contracte la termen.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2021 sunt de 1.341.431.753 lei (din care 43.857 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului), mai mari cu 5,4% fata de veniturile bugetate pentru semestrul I 2021 si respectiv mai mari cu 15,6% fata de realizarile din semestrul I 2020.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in semestrul I 2021, este de 253,61 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in semestrul I 2021 (PCCB – LE, PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 265,23 lei/MWh. In semestrul I 2020, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 214,36 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2021 o cota procentuala de 82,97% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 41,7% inregistrata in semestrul I 2020. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 246,34 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o scadere de 8,5% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I 2020, de 269,27 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T<sub>g</sub> a ramas nemodificat din ianuarie 2020 (1,30 lei/MWh conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019).

Pe piata spot (PZU si PI), in semestrul I 2021 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 16,76% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 38,4% inregistrata in semestrul I 2020. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2021 a fost de 289,60 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 154,69 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in semestrul I 2020.

In semestrul I 2021, SNN a derulat 273 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 7 contracte reglementate (contracte incheiate pentru semestrul II 2020);
- 50 contracte incheiate pe PCCB – LE;
- 27 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 33 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 154 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in semestrul I 2021. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul II 2021 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

#### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul II 2021

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T <sub>g</sub> inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	2.542.239	99,75%	258,29	656.646.320
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC si contracte de furnizare	2.156.544	84,62%	245,13	528.643.573
– Vanzari pe PZU	385.695	15,14%	331,88	128.002.747
Dezechilibre pozitive pe PE	6.360	0,25%	163,36	1.038.980
<b>Total vanzari in trimestrul II 2021</b>	<b>2.548.599</b>	<b>100%</b>	<b>258,06</b>	<b>657.685.300</b>

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 2.548.599 MWh, cu 14,8% peste programul de vanzari, de 2.219.163 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 5,5% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul II 2020.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (318 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 93% de pe piata spot, 4% de pe PE si restul prin contracte la termen.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul II 2021 sunt de 657.685.300 lei, mai mari cu 10,8% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul II 2021 si respectiv mai mari cu 23,1% fata de realizarile din trimestrul II 2020.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul II 2021, este de 258,29 lei/MWh (inclusiv  $T_g$ ). In trimestrul II 2020, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 200,11 lei/MWh (inclusiv  $T_g$ ).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul II 2021 o cota procentuala de 84,62% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 43,8% inregistrata in trimestrul II 2020. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 245,13 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), inregistrand o scadere de 8,7% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul II 2020, de 268,36 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea  $T_g$  a ramas nemodificat din ianuarie 2020 (1,30 lei/MWh conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019).

Pe piata spot (PZU), in trimestrul II 2021 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 15,14% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 41,5% inregistrata in trimestrul II 2020. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul II 2021 a fost de 331,88 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 128,16 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in trimestrul II 2020.

In trimestrul II 2021, SNN a derulat 162 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte incheiate pe PCCB – LE;
- 27 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 17 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 110 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

### **3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica**

In semestrul I 2021 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 130.422.110 lei, din care 9.181.097 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 6.356.333 lei reprezinta  $T_g$  (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 15.643 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 818.727 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In semestrul I 2021 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 1.556.880 lei – pentru 7.925 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 112.382.298 lei – pentru 372.255 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 113.939.178 lei (semestrul I 2020: 5.870.521 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi planificate (inclusiv pe perioada opririi neplanificate, ca urmare a prelungirii opririi planificate) a Unitatii 2 CNE Cernavoda si pe perioada opririi neplanificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda din luna ianuarie 2021; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 380.180 MWh (semestrul I 2020: 40.050 MWh), la un pret mediu de 299,70 lei/MWh (semestrul I 2020: 146,58 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in semestrul I 2021 au fost in cuantum de 9.181.097 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 22.309 MWh (semestrul I 2020: 4.493.659 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 10.787 MWh). Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe PE pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform prognozei zilnice pentru fiecare interval orar.

In trimestrul II 2021 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 102.601.650 lei, din care 5.249.693 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 2.899.678 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 8.533 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 385.782 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In trimestrul II 2021 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 1.556.880 lei – pentru 7.920 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 92.477.665 lei – pentru 296.948 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 94.034.545 lei (trimestrul II 2020: 5.870.521 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 304.868 MWh (trimestrul II 2020: 40.050 MWh), la un pret mediu de 308,44 lei/MWh (trimestrul II 2020: 146,58 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul II 2021 au fost in cuantum de 5.249.693 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 13.109 MWh (trimestrul II 2020: 2.478.628 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 6.055 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul II 2021, comparativ cu trimestrul II 2020, ca urmare a unui grad mai mare al contractarii prin contracte la termen, si al unei productii mai mici in trimestrul II 2021.



### 3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2021

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2021 este de 433.860 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 7/06.05.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2021.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru semestrul I 2021 fata de perioada comparativa a anului 2020 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.06) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.06) (%)
2021	433.860	179.887	41,5%
2020	309.544	58.946	19,0%

Ca si in anii anteriori, Nuclearelectrica S.A. si-a structurat programul de dezvoltare investitii pe obiective definite in raport cu nevoile sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, astfel incat sa obtina un nivel cat mai ridicat de utilizare al capacitatii de productie (EAF Energy Availability Factor) in conditiile respectarii normelor de securitate nucleara si a mentinerii pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei. Totodata programul de dezvoltare urmareste sa raspunda necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, din considerente atat de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si de natura juridica, fiind necesare implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

#### Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 iunie 2021

Programul de investitii al SNN pentru anul 2021, anexa la BVC, a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul urmator, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care se anticipeaza indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Cele mai mari proiecte de investitii planificate a se finaliza in cursul anului 2021 sunt: Modulul 12 DICA; modernizarea si extinderea Sistemului de protectie fizica – prioritate 2, etapa 1; amenajarea Depozitului Seiru si retehnologizarea software si hardware a simulatorului full scope. Pe langa acestea, programul de investitii cuprinde si inspectiile si reparatiile capitale realizate la Unitatea 2 CNE Cernavoda in timpul opririi planificate, alte proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, Sucursalei FCN Pitesti si Sediului Central, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani.

Dintre proiectele de investitii prevazute in programul de investitii mentionam:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 CNE Cernavoda prin retubarea reactorului si re tehnologizarea sistemelor principale”**: bugetat 118.624 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2021 este de 39,3%.

- **„Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 79.423 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2021 este de 69,4%.

- **„Unitatile 3 – 4 CNE Cernavoda”**: bugetat 25.650 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2021 este de 97,7%.

- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia”**: bugetat 17.937 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2021 este de 4%.

- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 16.836 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2021 este de 33,5%.

- **„Retehnologizarea software si hardware a simulatorului full scope”**: bugetat 5.916 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2021 este de 88,2%.

- **„Modernizarea si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 2.303 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2021 este de 76,9%.

- **„Modernizarea liniei de fabricatie fascicule”**: bugetat 19 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2021 este de 98,4%.

- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 91.687 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2021 este de 24,3%.

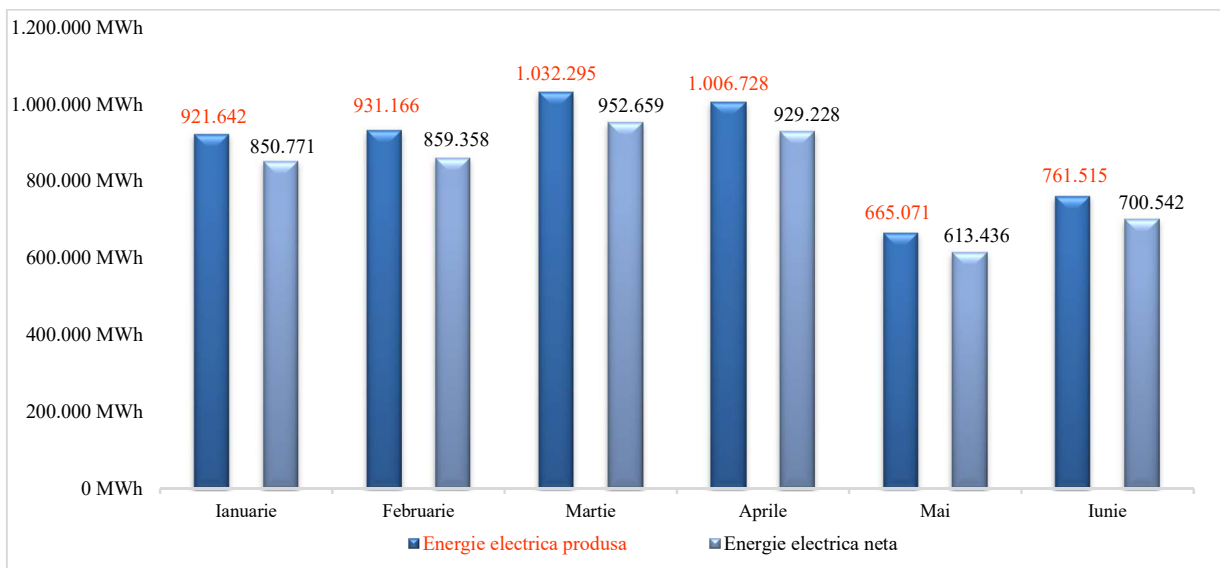
### **3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda**

Activitatea de operare s-a derulat fara evenimente care sa aiba impact asupra securitatii nucleare, asupra personalului propriu, a populatiei sau a mediului inconjurator. Relatia cu autoritatile de reglementare s-a desfasurat cu respectarea cerintelor si a conditiilor din autorizatiile de functionare.

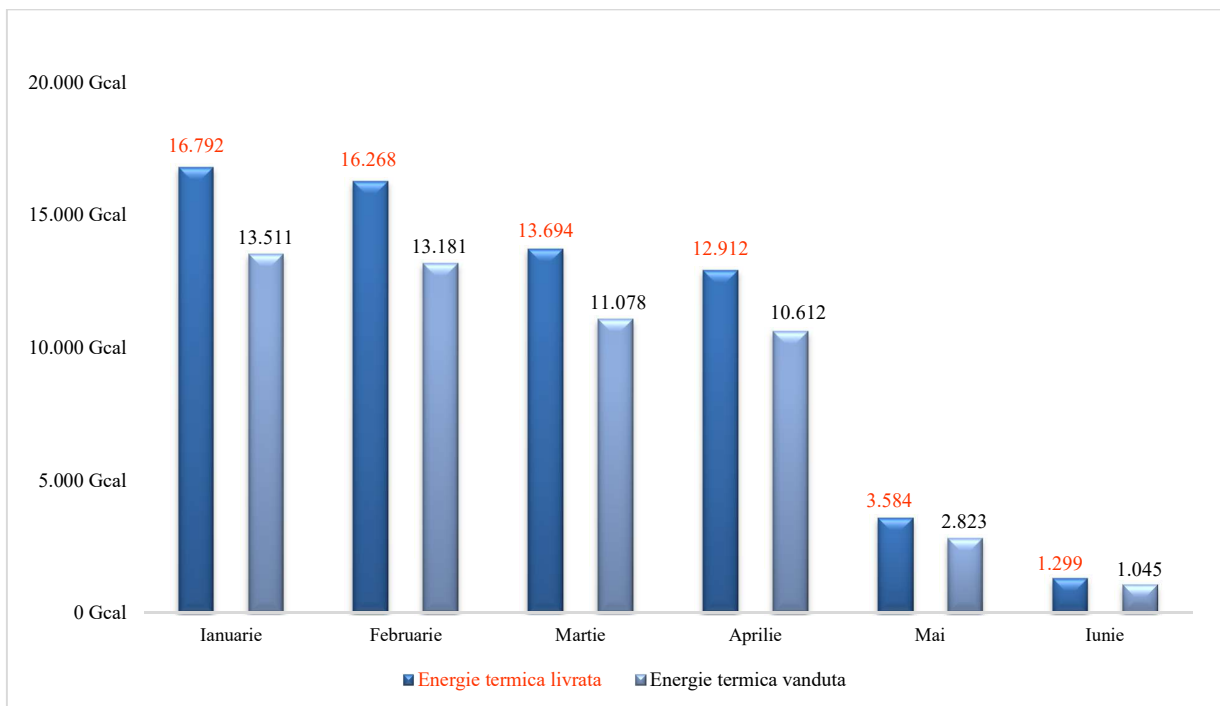
In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

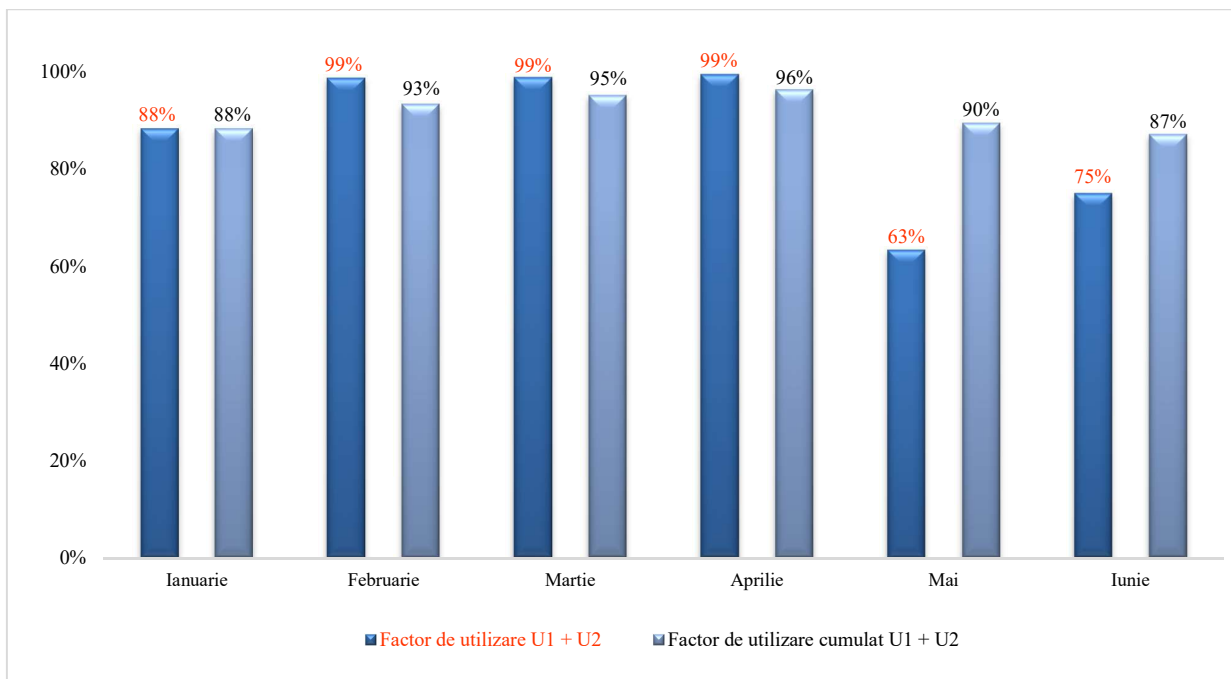
**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 5.318.417/Energie electrica neta livrata: 4.905.994)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2021: 7,75%)**



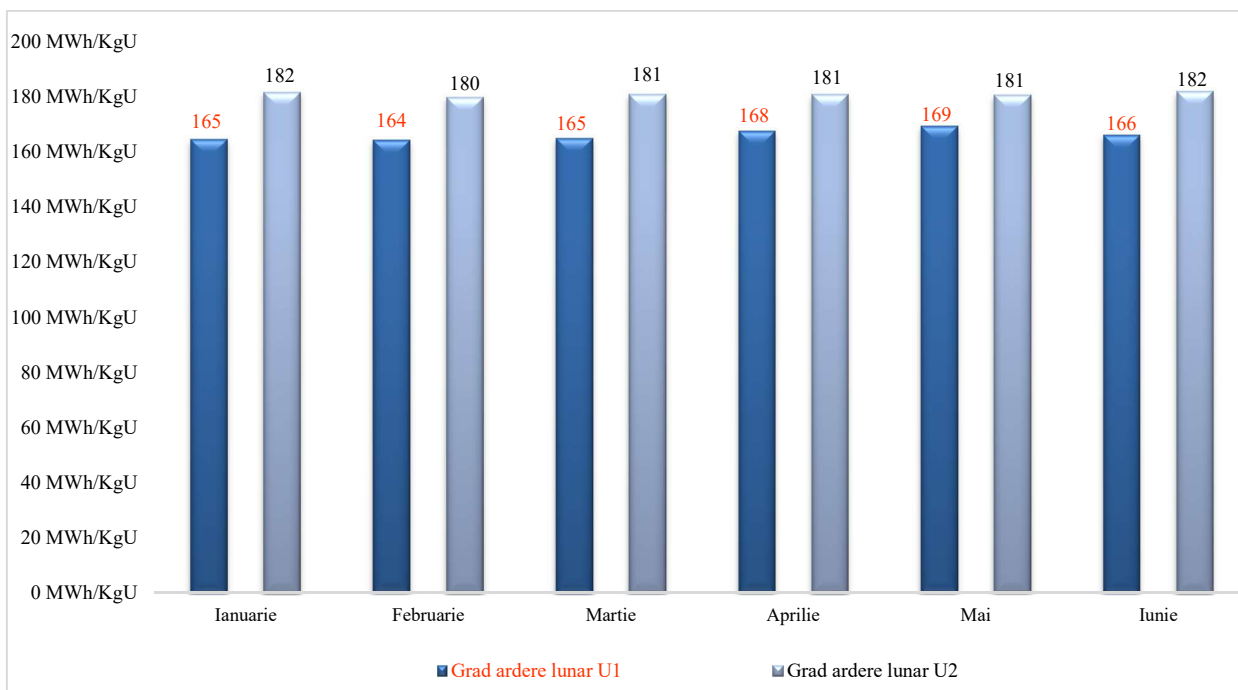
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 64.549/Energie termica vanduta: 52.250)**



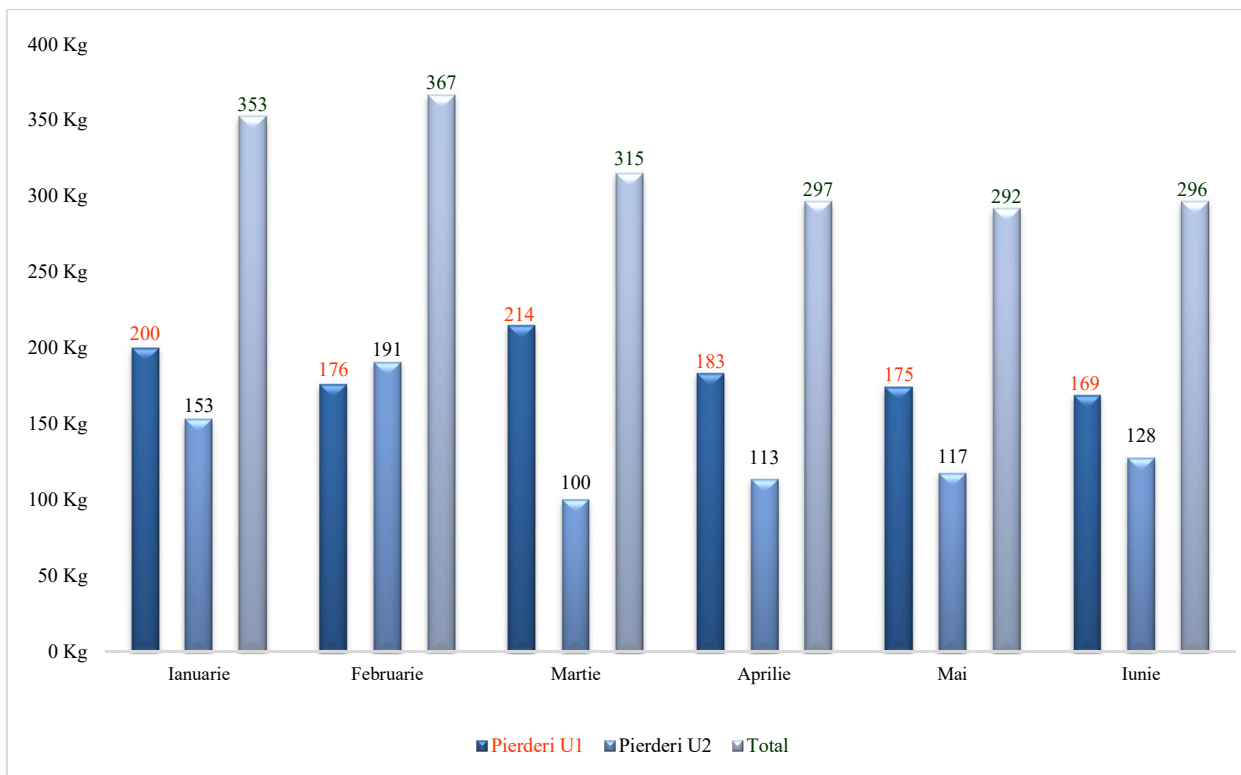
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2021: 87,14%)**



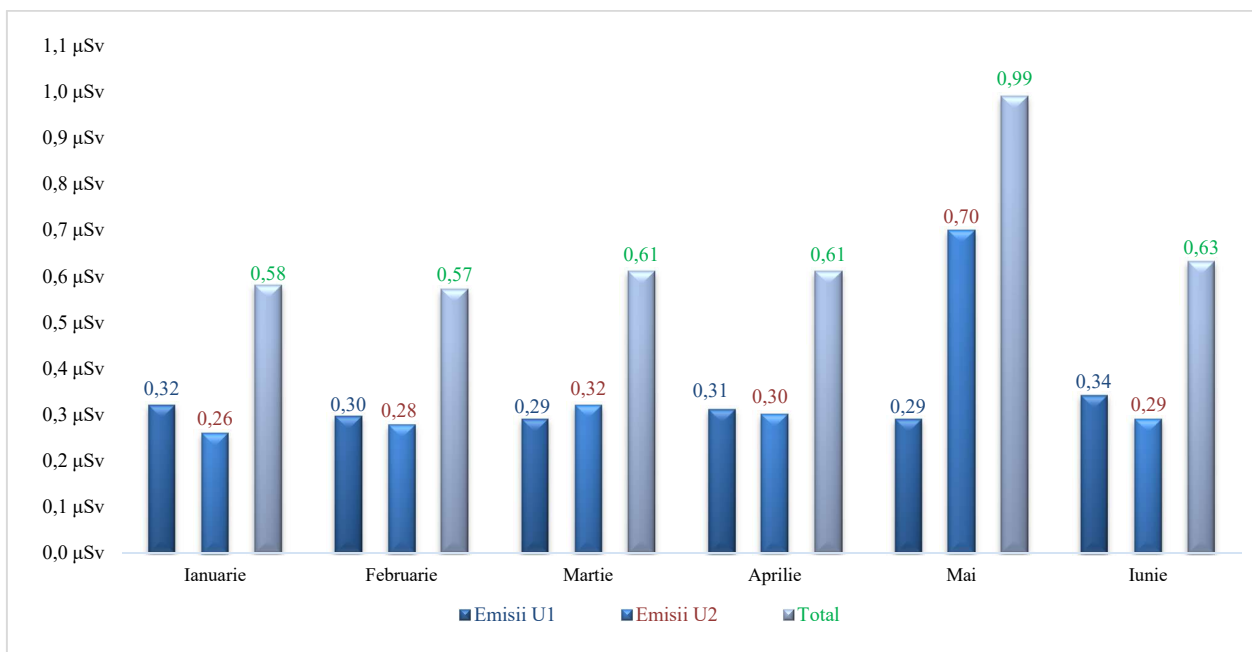
**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2021: 174/Prevazut proiect: min. 156)**



**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2021: 1.919/Prevazut: max. 10.280)**



**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 ( $\mu$ Sv)**  
**(Total cumulat 2021: 3,99/Limita anuala: 250)**



### **3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti**

In cursul semestrului I 2021, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 6.080 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 52% fata de aceeași perioada a anului 2020 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.996 fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2021, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 5.040 fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020: 2.880 fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In cursul semestrului I 2021, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 504,7 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2021 si din achizițiile de la furnizorii CNU – Sucursala Feldioara si Cameco Marketing Inc. Canada.

## **4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE**

### **4.1. Principale aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie**

Ultimele actiuni derulate de SNN in vederea continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie sunt urmatoarele:

- Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele:

1. Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum si a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

2. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: “Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)” si respectiv “Acordul Investitorilor in forma preliminara” (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

3. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

- Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

- Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 20/2021, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 12/6.I.2021, a fost modificata componenta Comitetului de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

- Prin Hotararea nr. 3/05.04.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata „Strategia de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda” (punctul 2 al ordinii de zi AGOA din 5 aprilie 2021).

- Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) a fost aprobata suportarea, de catre SNN, prin intermediul Energonuclear, filiala detinuta integral de SNN, a cheltuielilor generate de Etapa 1 a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in conformitate cu prevederile Strategiei aprobate, in conditiile incadrarii in bugetul de venituri si cheltuieli aprobat conform prevederilor legale (punctul 7 al ordinii de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

#### **4.2. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda**

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 5802/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul CNE Cernavoda in numele unui numar de 757 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Expertiza contabila a fost finalizata si s-au depus obiectiuni. Administrarea probelor este in derulare. Urmatorul termen de judecata este in data de 10.09.2021.

#### **4.3. Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda**

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 7036/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 in numele unui numar de 291 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Expertiza tehnica este in derulare cu Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – CITON. Urmatorul termen de judecata este in data de 10.09.2021.

#### **4.4. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei “ANRE”**

S.N. Nuclearelectrica S.A. a demarat actiunea de suspendare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea 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 si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate – Dosar nr. 7222/2/2019. Instanta a admis cererea SNN si a dispus suspendarea executarii Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pana la pronuntarea instantei de fond. Sentinta nr. 132/02.03.2020 este executorie de drept. Impotriva acestei sentinte, ANRE a declarat recurs solutionat de Inalta Curte de Casatie si Justitie, prin Decizia nr. 5713/04.11.2020 in sensul admiterii exceptiei lipsei de interes in sustinerea recursului, invocata de intimata – reclamanta SNN si al respingerii recursului declarat de parata ANRE impotriva

Sentintei civile nr. 132/02.03.2020, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a IX – a contencios administrativ si fiscal, ca lipsit de interes (definitiva).

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea 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 si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate (“Ordin ANRE nr. 216/11.12.2019) – Dosar nr. 97/2/2020. Prin Raportul Curent publicat in data de 3 august 2020, SNN a informat actionarii si investitorii de luarea la cunostinta de pe portalul instantelor de judecata, de respingerea cererii de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019. Hotararea Curtii de Apel Bucuresti a fost atacata cu recurs in termen legal, acesta fiind inregistrat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, termenul de judecata fiind fixat la data de 24.03.2022.

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 12/30.03.2016 privind aprobarea Standardului de performanta pentru serviciul de transport al energiei electrice si pentru serviciul de sistem (publicat in Monitorul Oficial nr. 279/13.04.2016) – Dosar nr. 2659/2/2020, inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, Sectia a IX – a Contencios Administrativ si Fiscal. Instanta a respins cererea de repunere a dreptului material la actiune in termenul de prescriptie ca neintemeiata si a admis exceptia tardivitatii introducerii cererii si a admis in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale dispunand sesizarea acesteia cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012. Impotriva acestei hotarari SNN a declarat recurs in termen legal, dosarul urmand a fi inaintat la Inalta Curte de Casatie si Justitie care va fixa termenul de judecata.

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare si suspendare a executarii Ordinului ANRE nr. 88/2020 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate si a preturilor aplicate de furnizorii de ultima instanta clientilor finali pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 si pentru modificarea si completarea Contractului – cadru de vanzare – cumparare a energiei electrice incheiat intre producatorii de energie electrica si furnizorii de ultima instanta, aprobat prin Ordinul Presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 34/2019 – Dosar nr. 3570/2/2020 inregistrat la Curtea de Apel Bucuresti. La termenul din 17 decembrie 2020 instanta a respins cererea de suspendare a executarii. Prin Decizia nr. 247 din 04.03.2021 instanta a respins actiunea ca neintemeiata. Hotararea se afla in curs de redactare si este recurabila.

#### **4.5. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice**

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de suspendare a executarii, anulara Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice, asa cum a fost modificata si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 pentru modificarea si completarea Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice si obligarea la plata daunelor materiale in valoare de 820.422,44 RON, rezultate din aplicarea in ultimii trei ani a Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 – Dosar nr. 4419/2/2021 intregirat la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal. Termenul de judecata urmeaza sa fie fixat de instanta.



#### **4.6. Semnare contract Compania Nationala a Uraniului – Sucursala Feldioara**

Prin Raportul Curent publicat in data de 19 martie 2021, SNN a informat actionarii si investitorii ca in data de 18 martie 2021, a semnat contractul de vanzare – cumparare a unor active (terenuri, cladiri, constructii speciale, instalatii, utilaje si echipamente) din cadrul liniei de procesare a concentratului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului – Sucursala Feldioara. Prin aceasta tranzactie, SNN va integra ciclul de fabricatie a combustibilul nuclear tip CANDU, cu exceptia activitatii de minerit.

#### **4.7. Infiintare filiala**

Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”) au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea infiintarii unei noi filiale:

1. Aprobarea infiintarii unei filiale, integral detinuta de Societate, in calitate de asociat unic, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021). Obiectul de activitate al filialei va include “prelucrarea combustibililor nucleari”.
2. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN sa indeplineasca toate formalitatile de infiintare a noii filiale (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

#### **4.8. Filiala S.C. Energonuclear S.A.**

Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”) au fost aprobate urmatoarele:

1. Majorarea capitalului social al S.C. Energonuclear S.A. cu suma de 25 mil. lei si, totodata, aprobarea participarii SNN la majorarea capitalului social al S.C. Energonuclear S.A., filiala detinuta integral de catre SNN, cu suma de 25 mil. lei. (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).
2. Mandatul reprezentantilor SNN in AGEA Energonuclear pentru a vota in favoarea modificarii capitalului social al Energonuclear, in sensul majorarii acestuia cu suma de 25 mil. lei, si, totodata, aprobarea mandatului reprezentantilor SNN in AGEA Energonuclear pentru a vota in favoarea subscrierii integrale, de catre actionarul unic al Energonuclear, respectiv SNN, a capitalului social aditional (majorat), de 25 mil. lei, sub forma de aport in numerar al SNN la capitalul social al Energonuclear, in cuantum de 25 mil. lei (punctul 5 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).
3. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze, sa deruleze si sa aprobe procedurile, operatiunile si deciziile corporative necesare pentru majorarea capitalului social al Energonuclear, operationalizarea Energonuclear si asigurarea resurselor necesare, in conformitate cu Strategia aprobata de AGOA SNN (punctul 6 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

#### **4.9. Modificare Act Constitutiv al Societatii**

Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata modificarea Actului Constitutiv al SNN, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 8 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

#### **4.10. Aprobare repartizare profit net al exercitiului financiar 2020**

Prin Hotararea nr. 5/26.04.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2020 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 472.117.575 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,56514879 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 25 iunie 2021 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinii de zi AGOA din 26 aprilie 2021).

#### **4.11. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda**

Incepand cu data de 9 mai 2021 ora 11:00, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 14 iunie 2021.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani, s-au efectuat peste 12.000 de activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva si corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testare obligatorie pe perioada opririlor planificate, conform cerintelor Comisiei Nationale pentru Controlul Activitatilor Nucleare, care se pot efectua numai cu centrala oprita;
- Programul de implementare a modificarilor pe proiect pe anumite sisteme/echipamente/componente.

Toate lucrarile din perioada opririi planificate au fost realizate in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate si utilizate la Sucursala CNE Cernavoda, si cu respectarea tuturor masurilor de protectie impotriva COVID 19.

#### **4.12. Misiune, Viziune si Valori ale S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Prin Raportul Curent publicat in data de 8 iulie 2021, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la lansarea noilor:

- Misiune - „Generam energie curata la standard de excelenta.”;
- Viziune - "Construim un viitor durabil pentru generatia de maine.”; si
- Valori - "Excelenta profesionala.”, „Grija fata de angajati.”, „Siguranta si stabilitate.”, „Empatie si responsabilitate.” si „Dezvoltare durabila.”.

Misiunea, Viziunea si Valorile SNN reprezinta angajamentul echipei SNN pentru dezvoltare durabila, inovatie si siguranta energetica.

#### **4.13. Litigii majore**

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 iunie 2021 este prezentata in **Anexa 4**.

#### **4.14. Alte informatii**

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2021 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

**5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.06.2021**

Performantele SNN se regasesc si in indeplinirea principalilor indicatori economico - financiari, astfel:

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2021 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	4,93
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	2,5%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	2,5%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	22
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,46

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021.

<sup>\*\*)</sup> Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/180 zile).

## 6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

Prin Hotararea nr. 12/28.09.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata componenta Consiliului de Administratie al SNN, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 28 septembrie 2018, dupa cum urmeaza: Domnul Iulian – Robert Tudorache, Domnul Cosmin Ghita, Domnul Dumitru Remus Vulpescu, Domnul Cristian Gentea, Doamna Elena Popescu, Domnul Cristian Dima si Domnul Mihai Daniel Anitei.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 187/29.10.2018 a fost aprobata componenta de administrare a Planului de Administrare. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 33/07.03.2019 au fost aprobate componenta de management al Planului de Administrare si Planul de Administrare in integralitate.

Prin Hotararea nr. 3/10.04.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- indicatorii de performanta financiari si nefinanciari care vor constitui anexa la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi;
- cuantumul componentei variabile anuale a remuneratiei administratorilor neexecutivi in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare;
- forma actului aditional ce urmeaza sa fie incheiat la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi.

Contractele de mandat si actele aditionale la contractele de mandat semnate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie prevad indicatorii cheie de performanta ai acestora, precum si tintele trimestriale si anuale pentru perioada 2019 – 2022. Conform prevederilor contractelor de mandat (punctul 5 din Anexa 3 la contractele de mandat), procentul de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

La data de 9 octombrie 2019 a incetat de drept, Contractul de mandat nr. 54/28.09.2018, incheiat de Societate cu Domnul Dima Cristian, in temeiul art. 13.1 litera k) potrivit careia acesta inceteaza in cazul in care administratorul nu trece in termen de 12 luni de la data inceperii mandatului de verificare CNCAN prevazute in Normele NSN – 23 si ale art. 23 alin. (8) din NSN 23 “ Normele de Securitate nucleara privind pregatirea, calificarea si autorizarea personalului organizatiilor care exploateaza instalatii nucleare” potrivit caruia “membrii consiliului de administratie si/sau supraveghere al titularului de autorizatie care au atributii si autoritate pentru luarea unor decizii cu impact asupra securitatii nucleare trebuie sa demonstreze ca au cunostintele, indemanarile si atitudinile necesare, in urma verificarii de catre CNCAN, utilizand obiectivele de examinare si intrebarile din anexele nr. 1 si 2 la prezentele norme, conform prevederilor alin. (5).”

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 216/19.12.2019 a fost aprobata recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare privind numirea de catre Consiliul de Administratie a Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN pana la intrunirea Adunarii Generale a Actionarilor, AGA ce era convocata pentru data de 30 ianuarie 2020.

Prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului de 4 luni, pentru perioada 30.01.2020 – 30.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a

intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Remuneratia Domnului Teodor Minodor Chirica este formata dintr-o indemnizatie fixa lunara bruta si o componenta variabila stabilita pe baza indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari pe termen scurt aferenti anului 2020, asa cum acestia au fost aprobati pentru actualii membrii ai Consiliului de Administratie cu Contract de mandat in functie ai SNN.

Prin Hotararea nr. 6/28.05.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata prelungirea duratei mandatului Domnului Teodor Minodor Chirica care se finalizeaza la data de 30.05.2020, cu o perioada de 2 luni, incepand cu data de 31.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat. De asemenea, a fost aprobata mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare si a componentei variabile asa cum au fost aprobate prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN.

Prin Decizia nr. 130/10.07.2020, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de cererea de renuntare a Domnului Iulian Robert Tudorache din calitatea sa de membru al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 24 august 2020.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 131/23.07.2020 a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN incepand cu data de 23 iulie 2020 pana la expirarea mandatului.

Prin Hotararea nr. 9/27.07.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- alegerea Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului pana la data de 28 septembrie 2022, data la care inceteaza mandatul administratorilor in functie;
- remuneratia Domnului Teodor Minodor Chirica formata din indemnizatie fixa bruta lunara, egala cu de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de SNN, la nivel de clasa confirm clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii, si o componenta variabila anuala in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare determinata pe baza indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari, asa cum acestia au fost negociati cu actualii administratori in functie ai SNN si aprobati de Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor prin Hotararea nr. 3/10.04.2019;
- forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu Domnul Teodor Minodor Chirica.

La data de 23 noiembrie 2020, Domnul Cristian Gentea a notificat Societatea despre faptul ca incepand cu data de 19 noiembrie 2020 a preluat o functie in cadrul administratiei publice, functie ce este incompatibila cu calitatea de membru in Consiliul de Administratie al SNN, in conformitate cu prevederile art. 87 alin. 1 lit. d) din Legea nr. 161/2003 si prevederile art. 13.1 lit. g) din Contractul de mandat nr. 58/28.09.2018 incheiat cu SNN. Membrii Consiliului de Administratie au luat act in sedinta din data de 23 noiembrie 2020 de notificarea privind incetarea de drept a Contractului de mandat nr. 58/28.09.2018 al Domnului Cristian Gentea, avand in vedere intervenirea unui caz de incompatibilitate prin ocuparea unei functii alese in cadrul administratiei publice. Incepand cu data de 19 noiembrie 2020,

Domnul Cristian Gentea detine functia de primar al Municipiului Pitesti, functie care este incompatibila cu exercitarea mandatului de membru in Consiliul de Administratie al SNN.

Prin Hotararea nr. 1/27.01.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) au fost aprobate urmatoarele:

- revocarea Domnului Iulian Robert Tudorache din functia de membru al Consiliului de Administratie, ca urmare a renuntarii la mandat;
- revocarea Domnului Cristian Gentea din functia de membru al Consiliului de Administratie ca urmare a incetarii de drept a contractului de mandat avand in vedere intervenirea unui caz de incompatibilitate prin ocuparea unei functii alese in cadrul administratiei publice;
- aprobarea declansarii procedurii de selectie a doi membrii in Consiliul de Administratie al SNN, conform prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare;
- aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN pentru derularea procedurii de selectie a doi membrii ai Consiliului de Administratie.

La 30 iunie 2021, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Teodor Minodor Chirica <sup>*)</sup>	28.09.2022
2.	Cosmin Ghita <sup>**)</sup>	28.09.2022
3.	Dumitru Remus Vulpescu	28.09.2022
4.	Elena Popescu	28.09.2022
5.	Mihai Daniel Anitei	28.09.2022

<sup>\*)</sup> Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 131/23.07.2020.

<sup>\*\*)</sup> Detine si functia de Director General al SNN.

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul II 2021 este prezentat in **Anexa 5**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator pe termen scurt, mediu si lung. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru trimestrul II 2021 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. II 2021 (cumulat)
Consiliul de Administratie	100%

**Teodor Minodor Chirica,**  
**Presedinte al Consiliului de Administratie**

**Vizat,**  
**Paul Ichim,**  
**Director Financiar**

## Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2021

	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	5.659.525.233	5.794.727.840
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	538.787	621.233
Imobilizari necorporale	53.993.024	53.470.674
Active financiare evaluate la cost amortizat	5.306.031	5.056.031
Investitii financiare in filiale	166.666.103	141.666.101
<b>Total active imobilizate</b>	<b>5.886.029.178</b>	<b>5.995.541.879</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	483.389.933	435.434.531
Active imobilizate detinute pentru vanzare	2.231.633	2.231.633
Creante comerciale	170.553.327	157.943.751
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	119.487.175	85.367.796
Depozite bancare	1.232.036.000	1.621.384.000
Numerar si echivalente de numerar	703.277.524	546.565.840
<b>Total active circulante</b>	<b>2.710.975.592</b>	<b>2.848.927.551</b>
<b>Total active</b>	<b>8.597.004.770</b>	<b>8.844.469.430</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
<b>Capitaluri proprii</b>		
Capital social, din care:	3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	184.557.185	198.799.898
Rezultatul reportat	3.983.453.431	4.055.915.983
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>7.432.979.985</b>	<b>7.519.685.250</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	186.721.930	290.478.567
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	459.551	515.074
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	240.249.752	235.409.546
Venituri in avans	78.895.638	86.067.969
Datorie privind impozitul amanat	65.102.448	66.526.912
Obligatii privind beneficiile angajatilor	43.102.434	43.102.434
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>614.531.753</b>	<b>722.100.502</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	219.112.018	285.020.150
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	66.254.802	57.272.874
Impozit pe profit datorat	28.583.939	32.049.397
Venituri in avans	16.767.008	16.228.454
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	218.675.808	211.995.082
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	99.457	117.721
<b>Total datorii curente</b>	<b>549.493.032</b>	<b>602.683.678</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.164.024.785</b>	<b>1.324.784.180</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>8.597.004.770</b>	<b>8.844.469.430</b>

## Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)
<b>Venituri</b>				
Venituri din vanzarea energiei electrice	656.036.231	531.983.362	1.339.580.230	1.157.519.471
Venituri din transportul energiei electrice	2.899.678	3.446.749	6.356.333	7.147.942
<b>Total venituri</b>	<b>658.935.909</b>	<b>535.430.111</b>	<b>1.345.936.563</b>	<b>1.164.667.413</b>
Alte venituri	19.132.059	10.761.832	36.600.336	18.317.334
<b>Cheltuieli din exploatare</b>				
Depreciere si amortizare	(140.549.621)	(140.642.675)	(277.642.431)	(278.255.370)
Cheltuieli cu personalul	(98.778.441)	(105.260.062)	(193.788.929)	(218.531.117)
Costul energiei electrice achizitionate	(99.284.238)	(8.349.149)	(123.120.275)	(10.364.181)
Reparatii si mentenanta	(30.962.502)	(9.762.546)	(46.062.495)	(22.126.234)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(2.899.678)	(3.446.749)	(6.356.333)	(7.147.942)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(8.109.959)	(5.748.783)	(10.763.954)	(8.302.222)
Costul cu combustibilul nuclear	(31.765.768)	(33.239.248)	(70.934.035)	(64.589.721)
Alte cheltuieli din exploatare	(93.270.800)	(93.699.488)	(198.720.330)	(185.058.639)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(505.621.007)</b>	<b>(400.148.700)</b>	<b>(927.388.782)</b>	<b>(794.375.426)</b>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>172.446.961</b>	<b>146.043.243</b>	<b>455.148.117</b>	<b>388.609.321</b>
Cheltuieli financiare	(6.774.547)	(12.995.664)	(22.483.986)	(22.579.743)
Venituri financiare	16.544.063	20.736.178	31.811.462	47.188.667
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>9.769.516</b>	<b>7.740.514</b>	<b>9.327.476</b>	<b>24.608.924</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>182.216.477</b>	<b>153.783.757</b>	<b>464.475.593</b>	<b>413.218.245</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(31.288.690)	(25.613.252)	(79.083.064)	(69.995.798)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>150.927.787</b>	<b>128.170.505</b>	<b>385.392.529</b>	<b>343.222.447</b>



## Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2021

mii RON

1		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2021 Trim. II 2021 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 7/06.05.2021)	Realizat Trim. II 2021	% Realizat vs. Aprobat [Col. 5/Col. 4]	Variatie (abs.) [Col. 5 - Col. 4]	Variatie (%) [Col. 7/Col. 4]
<b>I.</b>		<b>VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)</b>	1	1.336.693	1.414.366	105,8%	77.673	5,8%
	<b>1.</b>	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	1.306.542	1.382.554	105,8%	76.013	5,8%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	<b>2.</b>	<b>Venituri financiare</b>	5	30.151	31.811	105,5%	1.660	5,5%
<b>II.</b>		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)</b>	6	1.028.139	949.890	92,4%	(78.249)	(7,6%)
	<b>1.</b>	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)</b>	7	1.010.909	927.406	91,7%	(83.502)	(8,3%)
		<b>A. Cheltuieli cu bunuri si servicii</b>	8	426.784	366.711	85,9%	(60.073)	(14,1%)
		<b>B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate</b>	9	58.163	57.215	98,4%	(948)	(1,6%)
		<b>C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd.14 + Rd.18 + Rd.19)</b>	10	227.104	199.745	88,0%	(27.359)	(12,0%)
		<b>C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)</b>	11	206.633	182.241	88,2%	(24.392)	(11,8%)
		<b>C1 Cheltuieli cu salariile</b>	12	178.797	156.515	87,5%	(22.282)	(12,5%)
		<b>C2 Bonusuri</b>	13	27.836	25.726	92,4%	(2.110)	(7,6%)
		<b>C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:</b>	14	0	0	-	0	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale cuvenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	-	-	-	-
		c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	-	-	-	-	-
		<b>C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete</b>	18	1.772	1.333	75,2%	(439)	(24,8%)
		<b>C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale</b>	19	18.698	16.171	86,5%	(2.527)	(13,5%)
	<b>D.</b>	<b>Alte cheltuieli de exploatare</b>	20	298.857	303.735	101,6%	4.877	1,6%
	<b>2.</b>	<b>Cheltuieli financiare</b>	21	17.230	22.484	130,5%	5.253	30,5%
<b>III.</b>		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)</b>	22	308.554	464.476	150,5%	155.922	50,5%
<b>IV.</b>		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	23	52.582	79.083	150,4%	26.501	50,4%
<b>V.</b>		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd.22 – Rd.23)</b>	24	255.972	385.393	150,6%	129.420	50,6%

## Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2021 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
<b>SNN Executiv</b>								
1.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	Fond	Procedura in derulare.	14.10.2021
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	14.09.2021
3.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta Curtea de apel Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor S.C. Davy Security S.R.L. parte responsabilă civilmente prin administrator judiciar.	Prejudiciu 3.471.463 Euro.	Fond	Tip solutie: fapta nu este prevazuta de legea penala (art. 10 lit. b C.P.P.).  In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpatul Bucur Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, daca functionarul public a obtinut pentru sine sau pentru altul un folos necuvenit prev. de art. 132 din Legea nr. 78/2000 raportat la art. 297 alin.1 C.pen., cu aplic. art. 309 si art. 183 C.pen. cu aplic. art.5 C pen. (atribuirea frauduloasa a serviciului de protectie fizica si monitorizare catre S.C. Davi Security S.R.L.; S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp S.R.L.) si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen. (Conflictul de interese legat de paza blocului FE5 de catre S.C. Davi Security S.R.L./S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp, S.C. Energosecurent S.R.L.). In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpata Negulici Elena Marinela pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen., achita pe inculpatul Encica Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Nicola Laurentiu Theodor pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Daramus Victor pentru savarsirea infractiunii de complicitate la infractiunea de abuz in serviciu, achita pe inculpata Olteanu Madalina pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, in baza art. 397 Cod procedura penala si art. 25 Cod procedura	Urmeaza termen.

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2021

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							penala, Respinge actiunea civila formulata de catre partea civila S.N. Nuclearelectrica S.A., ca nefondata. Ridica sechestrul asigurator, instituit prin Ordonanta nr. 279/P/2015 din 06.01.2016 a DNA – ST Constanta, astfel cum a fost modificata prin incheierea nr. 9/19.01.2016 a Trib. Constanta si prin Ordonanta 279/P/2015 din data de 11.02.2016 a DNA – ST Constanta, asupra bunurilor inculpatilor Bucur Ionel, Negulici Elena - Marinela si Daramus Victor. In baza art. 275 alin. 3 cod procedura penala, cheltuielile judiciare avansate de stat in raman in sarcina acestuia. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 19.02.2021 Hotararea nr. 125/19.02.2021.  Apel	
4.	3490/121/2015*	Civil Tribunalul Galati Curtea de Apel Galati ICCJ	Reclamant	S.C. ArcelorMittal Galati S.A.	Pretentii 8.575.245,78 lei diferenta contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate.	Recurs rejudecare	Fond Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr. 207/22.02.2013 ca nefondata.  Apel Admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati - Sectia a II-a civila in Dosarul nr.3490/121/2015. Schimba in tot sentinta apelata si, in rejudecare. Admite in parte actiunea. Obliga pe parata ArcelorMittal Galati S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.645.467,52 lei, cu titlu de prejudiciu. Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva Incheierii din data de 26 mai 2016 a aceleiasi instante. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Hotararea nr. 227/27.09.2017.  Recurs Admite recursul declarat de recurenta - parata S.C. ArcelorMittal Galati S.A. impotriva deciziei civile nr. 227/A din 27 septembrie 2017 pronuntata de Curtea de Apel Galati – Sectia I Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre o noua judecata aceleiasi instante. Definitiva.  Apel rejudecare Decizia civila nr. 102/A admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati, Sectia a II-a civila in dosarul nr. 3490/121/2015. Schimba in tot sentinta apelata si, in rejudecare	Urmeaza termen.

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2021

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							admite in parte actiunea. Obliga pe parata ArcelorMittal Galati S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.575.245,78 lei cu titlu de daune interese. Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva incheierii din data de 26.05.2016 pronuntata de Tribunalul Galati in dosarul nr. 3490/121/2015. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Cu drept de recurs, care se va depune la Curtea de Apel Galati, in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntata azi, 26.06.2019, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei. Hotararea nr. 102/26.06.2019.	
							Recurs rejudecare	
5.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi Intervenant General Concrete	Anulare masura General Concrete	Fond	Fond Admite cererea. Anuleaza, in parte, Incheierea nr. 59/17.07.2015, emisa de parata, cu privire la pct. 5, Decizia nr. 16/11.05.2015 emisa de parata, cu privire la masura dispusa la pct. II.7 din dispozitivul deciziei, precum si pct. 3.3.1 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2015 emis de parata. Admite cererea de interventie accesorie. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 68/28.02.2020. Recurs	18.11.2021
6.	45494/3/2015**	Tribunalul Bucuresti Sectia VI-a civila Curtea de Apel ICCJ	Reclamant chemat in garantie	Directori S.N. Nuclearelectrica S.A. si membrii AGA.	Prejudiciu 708.407 lei. Executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O.	Recurs rejudecare	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive invocate de paratii Grama Mioara, Popescu Lucia - Ioana, Chiriac Cristiana si Serbanescu Cristian Ovidiu. Admite exceptia prescriptiei. Respinge cererea, constatand prescris dreptul la actiune. Respinge cererea de chemare in garantie ca ramasa fara obiect. Obliga reclamanta la plata urmatoarelor cheltuieli de judecata: 8.226,53 lei catre parata Grama Mioara, 7.873,53 lei catre parata Popescu Lucia - Ioana si 7.925,79 lei catre parata Chiriac Cristiana. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr.7583/29.11.2016. Apel Admite apelul. Anuleaza in parte sentinta apelata in ceea ce priveste admiterea exceptiei prescriptiei sumei de 6.465 Euro achitata la data de 01.03.2011, a sumei de 3.397 Euro achitata la data de 02.05.2011, a sumei de 39.250 Euro achitata la data de 07.06.2011 si a accesoriilor acestor sume si in ceea ce priveste acordarea cheltuielilor de judecata. Trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante in aceste limite. Mentine in rest sentinta apelata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 15.12.2017. Recurs Admite recursurile declarate de paratii Budulan Pompiliu si Teodor Minodor Chirica, Chiriac Cristiana, Grama Mioara, Popescu Lucia	Urmeaza termen.

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2021

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Ioana, Serbanescu Cristian - Ovidiu impotriva deciziei civile nr. 2250 din 15 decembrie 2017 pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a V-a Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre o noua judecata aceleiasi instante. Definitiva. Respinge apelul ca nefondat. Obliga apelanta la plata cheltuielilor de judecata catre intimati astfel: pentru Chirica Minodor Teodor suma de 22.519 lei, pentru Budulan Pompiliu suma de 7.469 lei, pentru Chiriac Cristina suma de 21.634 lei, pentru Grama Mioara suma de 21.634 lei, pentru Serbanescu Cristian suma de 6.354 lei si pentru Popescu Lucia suma de 6.805 lei. Cu drept de recurs. Hotararea nr. 2215/20.12.2019. Recurs	
7.	409/2/2016	Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	Fond	Fond Procedura in desfasurare.	24.09.2021
8.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant-Parat	Energosecurent S.R.L.	Prezentii SNN: 330.074,32 lei Prezentii Energosecurent: 2.206.539,80 lei	Fond	Fond Admite in parte cererea principala. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 337.569,25 lei din care suma de 273.341,76 lei reprezentand sume platite in plus ca urmare a reducerii CAS, 64.254,49 lei reprezentand TVA aferent, suma la care se va adauga dobanda legala in cuantum de 31.399,28 lei. Admite cererea reconventionala asa cum a fost precizata, si in consecinta: Obliga reclamanta - parata la plata catre parata - reclamanta a sumei de 1.257.880,8 lei, reprezentand valoarea facturilor emise si achitate pentru serviciile de paza prestate in perioada 01.07.2014 - 28.02.2016 din care suma de 1.022.112,46 lei reprezentand debit principal si suma de 235.786,34 lei reprezentand TVA aferent. Compenseaza cheltuielile de judecata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 18.05.2021.	Urmeaza termen. Recurs.
9.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariatii.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza contabila.	10.09.2021

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2021

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
10.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariati 159 reclamanti in nume propriu.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza tehnica	10.09.2021
11.	26294/3/2018	Civil Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Davi Comfire	Prejudiciu estimat 1.915.490 lei + Dobanda legala si cheltuieli de judecata.	Apel	Fond Respinge cererea, ca neintemeiata. Respinge cererea reclamantei de obligare a paratei la plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Obliga reclamanta sa plateasca paratei suma de 7.000 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, reprezentand onorariu de avocat. Cu apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr. 1060/22.04.2019. Apel Nefondat. Solutia pe scurt: respinge apelul ca nefondat. Respinge cererea apelantei de obligare a intimatei la plata cheltuielilor de judecata, ca nefondata. Obliga apelanta la plata catre intimata a sumei de 4.500 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se va depune la CAB. Pronuntata in sedinta publica, azi 11.06.2020. Hotararea nr. 542/11.06.2020. Recurs	16.09.2021
12.	6471/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 1 din Incheiere - Imprumut Energonuclear.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.1, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.4 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 4. Obliga parata la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1229/29.03.2019. Recurs	12.10.2022
13.	6472/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 4 din Incheiere - Uraniu.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.4, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.8 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 10. Obliga la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1230/29.03.2019. Recurs	06.10.2022

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2021

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
14.	6479/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 5 din Incheiere - ROEL Xerox.	Fond	Fond Admite in parte actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr. 29/31.07.2018 si decizia nr. 5/08.06.2018, ambele acte fiind emise de parata C.C.R., numai in ceea ce priveste masura de stabilire a prejudiciului aferent utilizarii echipamentelor in discutie la Ministerul Economiei/Energiei, doar incepand cu data inceperii lucrarilor Comisiei de negociere a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la Cernavoda (masura dispusa la punctul II.3 al deciziei nr. 5/08.06.2018, in privinta careia s-a respins contestatia administrativa prin intermediul punctului 5 al Incheierii nr. 29/31.07.2018). Respinge in rest actiunea. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1730/14.05.2019. Recurs	08.04.2022
15.	6481/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 3 din Incheiere - Fundamentare BVC.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.1939/05.06.2019.	13.01.2022
16.	6487/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 2 din Incheiere – nemajorare capital social.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.1940/05.06.2019.	04.05.2022
17.	35162/299/2018*	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafencu	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	Fond rejudecare	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1611/21.03.2019. Recurs Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. Fond rejudecare - suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor.	Suspendat.
18.	5308/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi.	Anulare constatari din Raportul de follow-up nr. 7787/01.07.2019 referitoare la masurile II.7 si II.9 din Decizia nr. 16/11.05.2015.	Recurs	Fond Admite exceptia inadmitibilitatii. Respinge actiunea ca inadmisibila. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la Curtea de Apel Bucuresti, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor, prin intermediul grefei instantei, azi, 16.03.2020. Hotararea nr. 191/16.03.2020. Recurs	11.05.2022

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2021

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
19.	7086/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi.	Anulare constatari din Raportul de follow-up nr. 10697/13.09.2019 referitoare la masurile I.5 si II.11 din Decizia nr. 5/08.06.2018.	Fond	Fond Admite exceptia inadmisibilitatii capetelor de cerere avand ca obiect anularea raportului de follow-up nr. 10697/13.09.2019, emiterea unui nou raport de follow-up si anulara adresei nr. IV/40.701/14.10.2019. Respinge capetele de cerere avand ca obiect anularea raportului de follow-up nr. 10697/13.09.2019, emiterea unui nou raport de follow-up si anulara adresei nr. IV/40.701/14.10.2019, ca inadmisibile. Respinge exceptia inadmisibilitatii cu privire la celelalte capete de cerere. Respinge in rest actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 959/06.10.2020.	Urmeaza termen.
20.	31481/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Lulache Daniela, Darie Mihai, Bucur Ionel, Alexe Alexandru, Dragan Ioana, Popescu Dan, Radu Carmen, Sandulescu Alexandru, Stanescu Nicolae, Teaciu Sebastian	Constatare nulitate absoluta acte aditionale la contractele de mandat si administrare restituirea sumelor incasate plus dobanda legala si rata inflatiei.	Fond	Fond	In pronuntare.
21.	36200/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri.	2.217.600 lei plus dobanda si indice de inflatie - prejudiciu reprezentand diferenta indemnizatie variabila incasata de membrii CA si de directori pentru perioada 2015 – 2017.	Fond	Fond In baza art.413 alin.1 pct.1 Cod procedura civila dispune suspendarea cauzei pana la solutionarea definitiva a dosarului nr.6481/3/2018 aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti Sectia a IX-a contencios administrativ si fiscal. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, cererea de recurs urmand a se depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata in sedinta publica azi, 26.05.2020. Incheiere - Suspendare 26.05.2020.	Suspendat.
22.	6026/109/2019	Munca Tribunalul Arges	Parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.	Fond	Fond 244 c.pr.civ. Solutia pe scurt: in temeiul dispozitiilor art.413 alin.(1) pct.1 din Codul de procedura civila suspenda judecata cauzei pana la solutionarea definitiva a cauzei ce formeaza obiectul dosarului nr.1012/46/2019 al Curtii de Apel Pitesti. Cu recurs cat timp dureaza suspendarea, ce va fi depus la Tribunalul Arges. Pronuntata, astazi, 09.09.2020, in conditiile art.396 alin.2 C.pr.civ. Incheiere - Suspendare 09.09.2020.	Suspendat.



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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2021

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
23.	5462/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	Fond	Fond Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratei Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti. Respinge cererea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti, ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Admite exceptia prescriptiei dreptului la actiune. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata ANAF - Directia Generala de Soluționare a Contestatiilor ca prescisa. Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, ca inadmisibila. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmand a se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Hotararea nr. 985/22.06.2021	Urmeaza termen.
24.	97/2/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei).	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	Apel	Fond Respinge cererea. Solutia pe scurt: admite exceptia tardivitatii formularii cererilor aditionale, invocata de parata. Respinge actiunea in anularea Deciziilor nr. 2213/23.12.2019 si nr. 2214/23.12.2019, respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare, cererea urmand a se depune la sediul Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a Contencios administrativ si fiscal. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 31.07.2020. Hotararea nr. 681/31.07.2020.  Apel Admite exceptia tardivitatii formularii cererilor aditionale, invocata de parata. Respinge actiunea in anularea Deciziilor nr. 2213/23.12.2019 si nr. 2214/23.12.2019, respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 681/31.07.2020. Recurs	24.03.2022
25.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a	1.472.785 lei	Fond	Fond Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata	Urmeaza termen.

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2021

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Energiei Electrice.			de la data de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020 Apel	
26.	2929/3/2020*	Administrativ Tribunalul Bucuresti, sectia a VI-a civila	Parat.	General Concrete Cernavoda.	Anulare Document Constatator achizitiei publice, document nr. 2865/15.10.2019.	Fond	Fond Amana cauza. Pentru a da posibilitatea reclamantei să formuleze cerere de reexaminare impotriva incheierii prin care s-a solutionat cererea de acordare a facilităților la plata taxei judiciare de timbre.	09.11.2021
27.	1506/118/2020	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	Fond	Fond	17.09.2021
28.	1663/118/2020	Civil Judecatoria Medgidia	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	Fond	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, invocata prin intampinare de aceasta, ca nefondata. Admite exceptia inadmisibilitatii cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor, exceptie invocata din oficiu. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in	Urmeaza termen.

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2021

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare, ce se depune la Judecatoria Medgidia. Hotararea nr. 891/17.06.2021.	
29.	2659/2/2020	Contencios administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	Fond	Fond Respinge ca neintemeiata cererea de repunere in termenul de prescriptie a dreptului material la actiune. Admite exceptia tardivitatii introducerii cererii. Respinge cererea ca fiind tardiv introdusa. Admite in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale si dispune sesizarea Curtii Constitutionale cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012. Respinge, in rest, ca inadmisibila cererea de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 48 de la pronuntare, in ce priveste respingerea ca inadmisibila a cererii de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 09.02.2021, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei. Hotararea nr. 139/09.02.2021.	15.12.2022
30.	16597/3/2020	Civil/ Tribunalul Bucuresti	Reclamant - Parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare act administrativ 2.760.296.490 lei	Fond	Fond Administrare proba expertiza tehnica in constructii.	13.09.2021
31.	3570/2/2020	Contencios administrativ/ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	ANRE	Anulare acte emise de autoritatile de reglementare. Ordin nr. 88/2020.	Fond	Fond Respinge actiunea precizata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 247/04.03.2021. Recurs	Urmeaza termen.
32.	13682/3/2020	Civil/ Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta S.A.	Anulare Document Constatator achizitiei publice	Fond	Fond In baza art. 413 alin. 1 pct. 1 C.pr.civ. suspenda judecata pana la data solutionarii definitive a dosarului nr. 16597/3/2020. Cu recurs. Pronuntata in sedinta publica, azi, 27.04.2021.	Suspendat.
33.	433/256/2021	Civil/ Judecatoria Medgidia	Reclamant	Inspectoratul Teritorial de Munca Constanta	Plangere contravenționala Proces verbal seria CT nr. 21907/06.01.2021.	Fond	Fond Admite cererea de completare a dispozitivului formulata de petenta S.N. Nuclearelectrica S.A. Completeaza dispozitivul sentintei civile nr. 421 din 30.03.2021 cu solutia asupra capatului de cerere privind acordarea cheltuielilor de judecata formulata de catre petenta, avand urmatorul continut „Obliga intimatul la plata catre petenta a sumei de 20 de lei, reprezentand cheltuieli de judecata.” Dispune	Urmeaza termen.

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2021

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							indreptarea erorii materiale privind numarul procesului – verbal, dispozitia urmand sa fie citita ca „Exonereaza petenta de la plata amenzii in cuantum de 8.000 lei aplicata prin procesul - verbal seria CT nr. 21907 din data de 06.01.2021”. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr. 712/19.05.2021.	
34.	6463/3/2021	Administrativ Tribunalul Constanta	Reclamant	Inspectia Muncii, ITM Constanta	Anulare act administrativ Decizii ITM Constanta nr. 2772, 2773/25.02.2021.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
35.	544/109/2015	Civil/ Tribunalul Arges Curtea de apel Pitesti	Apelant CNU	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	Fond Apel	Fond Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018.  Apel Respinge ca neintemeiata solicitarea apelantului - reclamant cu privire la neautorizarea ORNISS la acest moment a expertului contabil Gaitan Sorin si mentine dispozitia de autorizare ORNISS a tuturor membrilor comisiei de experti. Pune in vedere atat apelantei - parate Compania Nationala a Uraniului S.A., cat si apelantei - parate S.N. Nuclearelectrica S.A., sa depuna la dosar contractul solicitat si la termenele de judecata anterioare, sub sanctiunea aplicarii amenzii judiciare, in functie de raspunsurile primite. Pentru indeplinirea acestei obligatii, cat si pentru continuarea procedurii ORNISS si a efectuarii expertizei, amana judecarea cauzei la 22 septembrie 2021, pentru cand partile au termen in cunostinta, potrivit art. 229 alin. 1 Cod procedura civila. Pronuntata in sedinta publica astazi, 26 mai 2021, la Curtea de Apel Pitesti – Sectia I Civila.	22.09.2021
36.	4419/2/2021	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	Fond		Urmeaza termen.
<b>Sucursala CNE Cernavoda</b>								
1.	7023/118/2019	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat.	17 salariatii MID.	Acordare spor in cuantum de 30%.	Fond		09.09.2021
2.	2221/118/2019	Civil /Tribunalul Constanta	Reclamant.	Sorex S.A.	Actiune in revendicare/ restituire macarale sau contravaloarea acestora - 114.000 Euro.	Fond	Fond	16.09.2021

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2021

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
3.	6144/118/2019	Civil/ Tribunalul Constanta Curtea de Apel Constanta	Reclamant.	Utilitati Publice.	Recuperare contravaloare prejudiciu ca urmare a neacceptarii noului tarif – 810.257,60 lei.	Fond	<p>Fond Respinge actiunea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata S.C. Utilitati Publice Cernavoda S.R.L., ca nefondata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare, calea de atac urmand a fi depusa la Tribunalul Constanta. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei astazi, 01.10.2020.</p> <p>Apel Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, ce se poate depune la Curtea de Apel Constanta. Pronuntata la 07.04.2021, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei. jud. red. NAL (gref.M.H.).</p>	Urmeaza recurs.

## Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.06.2021 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. II 2021	Realizari Trim. II 2021	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen scurt	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen mediu	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen lung					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Indicatori de guvernanta</b>									
1	Monitorizarea performantei conducerii executive	12,00%	-	-	Raport trimestrial al directorilor SNN	Indeplinit	Indeplinit	100%	12%
2	Monitorizarea gestiunii riscurilor	10,00%	-	-	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
3	Monitorizarea transparentei in comunicare	8,00%	-	-	Publicarea periodica a informatiilor de guvernanta corporativa	Indeplinit	Indeplinit	100%	8%
4	Implementarea strategiei companiei	-	5,00%	5,00%	Raport de progres	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
<b>Indicatori operationali</b>									
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara internationala a evenimentelor nucleare	2,00%	-	-	Scara INES conform site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Grad realizare buget de investitii	10,00%	2,00%	2,00%	Anexa nr. 4 BVC	20,00%	41,46%	100%	14%
3	Obtinerea unui coeficient de utilizare a puterii instalate de minim	7,00%	1,00%	1,00%	Productie realizata (MWh)/Productie teoretica maxima (MWh)	80%	87%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,32 om/Sv)	0,08	100%	2%
5	EHS - Efluenti in mediu	2,00%	-	-	Msv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	4,00	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	4,87	100%	1%
<b>Indicatori financiari</b>									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	40.000.000 lei	464.475.593 lei	100%	9%
2	Pret mediu/MWh piata concurentiala	8,00%	1,00%	1,00%	Pret publicat de OPCOM	90% * ROPEX_FM 31.12.2020 (90% * 245,83 lei/MWh = 221,25 lei/MWh)	253,61 lei/MWh	100%	10%
3	Incastrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate	9,00%	1,00%	1,00%	Anexa nr. 1 BVC	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
<b>Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta</b>									<b>100%</b>

Nota 1: Valori "Prevederi Trim. II 2021": potrivit Anexa nr. 3.2. la Contractele de mandat nr. 56, 57, 59/28.09.2018 (inclusiv actele aditionale aferente) si 70/27.07.2020.

Nota 2: - N = Reprezinta anul curent.  
- M = Micro.

Nota 3: Componenta variabila pe termen scurt acordata pe baza indicatorilor trimestriali se va ajusta in functie de realizările cumulate la finalul fiecarui exercitiu financiar.  
Pentru trimestrele calendaristice neacoperite integral de contractul de mandat componenta variabila se va acorda proportional cu perioada cuprinsa in contractul de mandat.