



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

**Data raport: 14.08.2023**

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

*Sediul social: Bulevardul Iancu de Hunedoara, Nr. 48, 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  
Autoritatea de Supraveghere Financiara**

**Eveniment important de raportat: Disponibilitatea Raportului semestrial privind activitatea economico-financiara pentru semestrul I al exercitiului financiar 2023**

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului semestrial privind activitatea economico-financiara pentru semestrul I al exercitiului financiar 2023, intocmit in conformitate cu prevederile art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, incepand cu data de **14 august 2023, ora 08:00**, dupa cum urmeaza:

- in format scris, la cerere, la sediul societatii din Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara, nr. 48, sector 1, Departamentul Comunicare Externa, Sustenabilitate si Relatii cu Investitorii;
- in format electronic pe pagina de internet a societatii, la sectiunea Relatii cu investitorii – Rezultate Financiare 2023 ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)).

Raportul semestrial privind activitatea economico-financiara pentru semestrul I al exercitiului financiar 2023 cuprinde:

**Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.**

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, Bucuresti 011745, 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)

- 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 2023, 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”;
- Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023, 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”;
- Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023.

## Principalele rezultate

### 1. Rezultatele financiare ale perioadei

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023, SNN a obtinut un profit net de 1.288.781 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	4.920	4.779	3,0%
Venituri din exploatare, din care:	3.779.647	3.140.335	20,4%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	3.669.194	3.089.082	19,8%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea	(690.808)	(846.625)	(18,4%)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar	(1.461.691)	(585.811)	149,5%
<b>EBITDA</b>	<b>1.627.147</b>	<b>1.707.899</b>	<b>(4,7%)</b>
Depreciere si amortizare	(316.003)	(302.619)	4,4%
<b>EBIT</b>	<b>1.311.144</b>	<b>1.405.280</b>	<b>(6,7%)</b>
Venituri financiare	222.801	65.232	241,6%
Cheltuieli financiare	(13.253)	(14.939)	(11,3%)
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>209.548</b>	<b>50.293</b>	<b>316,7%</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(231.911)	(234.781)	(1,2%)
<b>Profit net</b>	<b>1.288.781</b>	<b>1.220.792</b>	<b>5,6%</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 scazut cu 4,7% fata de aceeași perioadă a anului precedent, semnificativ influențat de creșterea cheltuielii cu contribuția la fondul de tranziție energetică datorat pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023 care a fost cu 149,5% mai mare față de impozitul pe venitul suplimentar datorat pentru perioada similară a anului anterior. Principalele cauze ale creșterii acestei taxe fiind schimbările aparute în metodologia de calcul detaliată mai jos, precum și creșterea bazei de calcul reprezentată de veniturile din vânzarea energiei electrice, care în semestrul I 2023 sunt mai mari decât în semestrul I 2022.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 20,4% susținute de creșterea cu 19,8% a veniturilor din vânzarea energiei electrice. Această creștere este determinată de creșterea cu 21,5% a pretului mediu ponderat, inclusiv Tg, al energiei electrice vândute în semestrul I 2023 față de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2022, în condițiile vânzării unei cantități totale de energie electrică similară (-1,3%).

Față de aceeași perioadă a anului anterior, principala schimbare aparută în mixul de vânzări o reprezintă introducerea Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025, la care SNN participă în calitate de producător. OPCOM S.A., achizitor unic, conform art. 2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpără energia electrică de la producători la prețul de 450 lei/MWh și o vinde cumpărătorilor la același preț. În semestrul I 2023, SNN a vândut prin MACEE cantitatea de 2.107.985 MWh la prețul de 450 lei/MWh, ceea ce reprezintă 42,52% din totalul energiei electrice vândute în perioadă.

Cantitatea de energie electrică vândută pe piața concurențială a contractelor bilaterale a scazut cu 48,7%, reprezentând 43,32% din total cantitate vândută, iar prețul mediu de vânzare pe această piață a fost mai mare cu 108,5% (pret fără Tg).

Cantitatea de energie electrică vândută de SNN pe piața spot (PZU și PI) în semestrul I 2023 a scazut cu 16,4%, reprezentând 13,81 % din total cantitate vândută, iar preț mediu de vânzare pe această piață a fost mai mic cu 48,5% (pret fără Tg).

**Cheltuiala cu contribuția la fondul de tranziție energetică / impozitul pe venitul suplimentar**, în valoare de 1.461.691 mii lei datorat pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023, a crescut cu 149,5% (semestrul I 2022: 585.811 mii lei), ca urmare a schimbărilor aparute în metodologia de calcul și creșterea bazei de calcul, reprezentând veniturile din vânzarea energiei electrice, mai mari în semestrul I 2023 față de semestrul I 2022.

În semestrul I 2022, impozitul pe venitul suplimentar a fost determinat ca 80% aplicat la diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare al energiei electrice calculat conform metodologiei de calcul și prețul de 450 lei/MWh, în baza art. II alin (1) din Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificările și completările ulterioare. Modalitatea de calcul este stabilită prin OUG nr. 27/2022 (anexa 6).

În semestrul I 2023, contribuția la fondul de tranziție energetică a fost determinată ca 100% aplicat la diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare calculat conform metodologiei modificată și 450 de lei/MWh, conform prevederilor Legii nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr.119/2022. Metodologia de calcul aplicabilă pentru semestrul I 2023, nu a permis deducerea din baza de calcul a cheltuielilor cu achiziția de energie electrică, a cheltuielilor legate de accesul la pietele de energie (Tg și cheltuieli administrare piață), așa cum a permis metodologia aplicabilă în semestrul I 2022. Pe perioada 01 ianuarie 2023 – 30 iunie 2023, în

cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

**Cheltuielile din exploatare, mai puțin deprecierea și amortizarea și cheltuieli cu contribuția la Fondul de tranziție energetică / impozitul pe venitul suplimentar**, au scăzut cu 18,4% în cursul semestrului I 2023, față de aceeași perioadă a anului 2022. Această scădere este determinată de scăderea cheltuielilor privind energia electrică achiziționată, cantitatea de energie electrică cumpărată în semestrul I 2023 a scăzut cu 94,4% față de perioada similară a anului anterior.

**Rezultatul financiar** a influențat pozitiv rezultatul net, astfel ca în semestrul I 2023 s-au înregistrat venituri financiare nete în creștere cu 241,6% față de perioada similară a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobânzi obținute. Principalele valute față de care există expuneri sunt EUR și CAD.

**Cheltuiala netă cu impozitul pe profit** a scăzut cu 1,2% ca urmare a diminuării profitului impozabil calculat pentru semestrul I 2023 față de cel calculat pentru semestrul I 2022, influențat și de impactul cheltuielii și veniturii cu impozitul pe profit amant recunoscut în perioada.

## 2. Vânzări energie electrică (cantități, prețuri și valori) în semestrul I al anului 2023

Productia brută de energie electrică a celor două unități operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.344.882 MWh în semestrul I 2023 (din care 2.346.037 MWh în trimestrul II 2023); din această producție brută, consumul propriu tehnologic al Unităților în timpul funcționării, precum și în timpul opririlor asigurat din producție proprie, a fost de 424 mii MWh în semestrul I 2023 (din care 195 mii MWh în trimestrul II 2023).

Astfel, energia electrică produsă și livrată în Sistemul Energetic Național ("SEN") a fost de 4.920.140 MWh în semestrul I 2023, față de aceeași perioadă a anului 2022 (4.779.204 MWh), reprezentând o creștere de 2,9%. În trimestrul II 2023 cantitatea de energie electrică produsă și livrată în SEN a fost de 2.150.500 MWh, în creștere cu 8,1% față de nivelul înregistrat în trimestrul II 2022 de 1.989.873 MWh.

Programul de producție de energie electrică netă aprobat de Consiliul de Administrație pentru anul 2023 (revizie martie 2023) a avut în vedere o cantitate de 10.218.912 MWh, iar pentru semestrul I 2023, a avut în vedere o cantitate de 4.829.947 MWh, fiind realizat în proporție de 101,9%; pentru trimestrul II 2023, a avut în vedere o cantitate de 2.087.527 MWh, fiind realizat în proporție de 103%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, înregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda în trimestrul II 2023, precum și cumulativ de la începerea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) până la 30 iunie 2023, a fost după cum urmează:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat trimestrul I 2023	Aprilie 2023	Mai 2023	Iunie 2023	Cumulat 2023	Cumulat de la punerea în exploatare comercială
Unitatea 1	98,14%	98,44%	97,37%	95,81%	97,67%	90,54%
Unitatea 2	99,68%	99,33%	20,42%	47,28%	77,50%	93,70%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 934 ore, inregistrata incepand cu data de 7 mai 2023 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a fost de 6,7 ore, si a durat pana in data de 15 iunie 2023 ora 15:41.

### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in semestrul I 2023:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	2.107.985	42,52%	450,00	948.593.160
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.832.703	57,14%	973,11	2.756.536.665
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, negociate direct si contracte de furnizare	2.148.018	43,33%	1.113,51	2.391.842.354
– Vanzari pe PZU si PI	684.685	13,81%	532,65	364.694.311
Dezechilibre pozitive pe PE*	17.084	0,34%	323,86	5.532.772
<b>Total vanzari in semestrul I 2023</b>	<b>4.957.772</b>	<b>100%</b>	<b>748,45</b>	<b>3.710.662.597</b>

\*) Nota: valorile cuprind si 753.979 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020. Valoare dezechilibrelor pozitive aferente lunii iunie 2023 este estimata.

Cantitatea de energie electrica vanduta prin mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 4.957.772 MWh, cu 1,3% peste programul de vanzari, de 4.893.203 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1,3% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I 2022.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (37,6 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 49% de pe piata spot si 51% de pe PE.

**Veniturile realizate pe piata de energie electrica** aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2023 sunt de **3.710.662.597 lei**, mai mari cu **3,4%** fata de veniturile bugetate pentru semestrul I 2023 si respectiv mai mari cu **19,9%** fata de realizarile din semestrul I 2022.

**Pretul mediu ponderat de vanzare**, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in semestrul I 2023, este de **973,11 lei/MWh (inclusiv Tg)**. Spre comparatie, **pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care**

**SNN a activat in semestrul I 2023** (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de **748,45 lei/MWh**. **In semestrul I 2022, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 615,40 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).**

SNN este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la prețul de **450 lei/MWh** prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică. In semestrul I 2023, **SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 2.107.985 MWh.**

Cantitatile de energie electrica vandute pe **piata concurentiala a contractelor bilaterale** au reprezentat in semestrul I 2023 o cota procentuala de **43,33%** din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 83,40% inregistrata in semestrul I 2022. **Pretul mediu de vanzare** pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de **1.113,51 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus)**, inregistrand o crestere de 108,3% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I 2022, de 534,46 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 avut valoarea de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021), de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022) si de 4,04 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2023 (conform Ordin ANRE nr. 28/29.03.2023).

**Pe piata spot (PZU si PI)**, in semestrul I 2023 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand **13,81%** din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 16,30% inregistrata in semestrul I 2022. **Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot** (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2023 a fost de **532,65 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus)**, fata de 1.029,63 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in semestrul I 2022.

### **3. Programul de investitii la data de 30 iunie 2023**

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2023 este de 1.345.406 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), semnificativ mai mare decat valoarea programului de investitii pentru anul 2022 (702.795 mii lei conform BVC 2022 aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/23.02.2022, respectiv 609.220 mii lei conform BVC 2022 rectificat aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022). Programul de investitii pentru anul 2023 a fost aprobat prin Hotararea nr. 1/15.02.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2023.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2023 cuprinde proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, al Sucursalei FCN Pitesti si al Sediului Central, estimate a se realiza pana la sfarsitul anului 2023, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani.

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, respectiv atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare a capacitatii de productie (EAF – Energy Availability Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleara si cu mentinerea pe

termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei. Totodata, programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei, care din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) si din considerente de natura juridica, solicita implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2023 a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza pana la sfarsitul anului 2023, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prelabile 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.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru semestrul I 2023 fata de perioada comparativa a anului 2022 este prezentata in tabelul de mai jos. In semestrul I 2023 s-au realizat investitii in valoare de 371.424 mii RON (27,6% din total program investitii pentru anul 2023), conform planificarii interne.

<b>An</b>	<b>Valoare program investitii [mii RON]</b>	<b>Realizat (01.01 - 30.06) [mii RON]</b>	<b>Grad de realizare (01.01 - 30.06) [%]</b>
2023	1.345.406	371.424	27,6%
2022	609.220*	363.882	59,7%

\* BVC rectificat 2022 aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022

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

**Cosmin Ghita**

**Director General**

**Laura Constantin**

**Director General Adjunct Serviciu Corporative**

**Dan Niculaie**

**Director Financiar**

**Ludmila Tones**

**Director DCSRI**

**Valentina Dinu**

**Sef DCEsRI**



## RAPORT SEMESTRIAL

**privind activitatea economico - financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 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 2023 (Semestrul I al exercitiului financiar 2023)**

Baza raportului:	Art. 67 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 2023 (Semestrul I al exercitiului financiar 2023)
Data raportului:	09 August 2023
Denumirea emitentului:	<b>S.N. Nuclearelectrica S.A. (“SNN”)</b>
Sediul social:	Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara nr. 48, Sector 1
Numar de telefon/fax:	+40 21 203 82 00; +40 21 316 94 00
Web/Email:	www.nuclearelectrica.ro; office@nuclearelectrica.ro
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 (www.bvb.ro), categoria Premium 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.
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:	Situatii Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.
Standarde contabile aplicabile:	Leul romanesc (RON) – toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel.
Moneda de raportare:	<b>Semestrul I al exercitiului financiar 2023</b>
Perioada raportata:	



## CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA.....	3
2. ANALIZA ACTIVITATII EMITENTULUI.....	6
3. SCHIMBARI CARE AFECTEAZA CAPITALUL SI ADMINISTRAREA EMITENTULUI.....	10
4. TRANZACTII SEMNIFICATIVE.....	10
5. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI DE 30 Iunie 2023.....	11
6. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2023.....	11
7. DECLARATII SI SEMNATURI.....	12
8. ANEXE.....	13

## 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 2023 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite de auditorul financiar 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 adoptate de catre Uniunea Europeana („IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana. Raportul de revizuire al auditorului financiar este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

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

### 1.1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA INDIVIDUALA

#### a) Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2023

Indicator [mii RON]	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
Active imobilizate	6.348.843	6.049.279
Active circulante	5.456.059	5.743.493
<b>Total Active</b>	<b>11.804.902</b>	<b>11.792.772</b>
Capitaluri proprii	10.541.070	10.535.505
Total Datorii, din care:	1.263.832	1.257.267
Datorii pe termen lung	434.998	456.762
Datorii curente	828.834	800.505
<b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b>	<b>11.804.902</b>	<b>11.792.772</b>

#### b) Situatia individuala a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

Indicator [mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)
Venituri din exploatare	3.779.647	3.140.335
Cheltuieli din exploatare	(2.468.503)	(1.735.055)
<i>din care cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica</i>	<i>(1.461.691)</i>	<i>(585.811)</i>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>1.311.144</b>	<b>1.405.280</b>
Venituri financiare	222.801	65.232
Cheltuieli financiare	(13.253)	(14.939)
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>	<b>209.548</b>	<b>50.293</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>1.520.692</b>	<b>1.455.573</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(231.911)	(234.781)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>1.288.781</b>	<b>1.220.792</b>
Alte elemente ale rezultatului global	0	0
<b>Rezultatul global</b>	<b>1.288.781</b>	<b>1.220.792</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>4,27</b>	<b>4,05</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>4,27</b>	<b>4,05</b>

c) Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

Indicator [mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)
Profitul inainte de impozitul pe profit	1.520.692	1.455.573
Ajustari si modificari de valoare nemonetare	(146.273)	178.423
Flux de numerar net aferent activitatii de exploatare	1.398.653	1.465.399
Flux de numerar net aferent activitatii de investitii	(155.904)	(313.830)
Flux de numerar net aferent activitatii de finantare	(1.215.843)	(709.681)
Cresterea/(Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	26.906	441.888
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	2.681.002	1.317.400
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	2.707.908	1.759.288

1.2. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA CONSOLIDATA

La 30 iunie 2023 filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 30 iunie 2023
Energonuclear S.A.	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparatii masini “– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%

a) Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2023

Indicator [mii RON]	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
Active imobilizate	6.329.130	6.021.189
Active circulante	5.475.094	5.771.493
<b>Total Active</b>	<b>11.804.224</b>	<b>11.792.682</b>
Capitaluri proprii	10.533.120	10.532.543
Total Datorii, din care:	1.271.104	1.260.139
Datorii pe termen lung	434.990	456.762
Datorii pe termen scurt	836.113	803.377
<b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b>	<b>11.804.224</b>	<b>11.792.682</b>

**b) Situatia consolidate a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023**

<b>Indicator [mii RON]</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Venituri din exploatare	3.792.832	3.140.326
Cheltuieli din exploatare	(2.485.682)	(1.736.449)
<b>Profit din exploatare</b>	<b>1.307.150</b>	<b>1.403.877</b>
Venituri financiare	223.335	65.487
Cheltuieli financiare	(13.650)	(14.953)
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>209.685</b>	<b>50.534</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>1.516.835</b>	<b>1.454.411</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(233.130)	(234.838)
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor in participatie, contabilizata prin metoda punerii in echivalenta;	88	0
<b>Profitul perioadei</b>	<b>1.283.793</b>	<b>1.219.573</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Rezultatul global</b>	<b>1.283.793</b>	<b>1.219.573</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>4,26</b>	<b>4,04</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>4,26</b>	<b>4,04</b>

**c) Situatia consolidate a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023**

<b>Indicator [mii RON]</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Profitul inainte de impozitul pe profit	1.516.836	1.454.411
Ajustari si modificari de valoare nemonetare	(134.967)	176.855
Flux de numerar net aferent activitatii de exploatare	1.406.310	1.462.900
Flux de numerar net aferent activitatii de investitii	(163.523)	(294.904)
Flux de numerar net aferent activitatii de finantare	(1.215.843)	(709.681)
Cresterea/(Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	26.944	458.315
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	2.707.724	1.343.172
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	2.734.668	1.801.487

## 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 sau preturile stabilite prin Mecanismul de achizitie centralizat al energiei electrice;
- 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 sau modificarea celor actuale.

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:

Investitii [Mii RON]	2023	2022
Valoare program investitii	1.345.406	609.220
Realizat din programul de investitii la 30 iunie	371.424	363.882

Gradul de realizare a programului de investitii la 30 iunie 2023 este de 27,6%, comparativ cu 30 iunie 2022 cand realizarile din programul de investitii erau de 59,7% (raportat la valoarea de 609.220 mii lei conform BVC 2022 rectificat aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022).

### 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 conditiilor stabilite prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica instituit prin OUG nr. 153/2022;
- 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 2023**

Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2023 care nu au fost deja prezentate in cadrul raportului trimestrial aferent trimestrului I al anului 2023 sunt dupa cum urmeaza:

##### **Principalele aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie**

In data de 9 iunie 2023 a fost semnat Acordul de sprijin între Statul roman – Guvernul României, Secretariatul General al Guvernului, Ministerul Energiei, Ministerul Finanțelor, Ministerul Transporturilor – și Societatea Națională Nuclearelectrica, în vederea dezvoltării Proiectului strategic național Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă.

Semnarea Acordului de sprijin între Statul român și Nuclearelectrica pentru dezvoltarea Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă permite demararea activităților aferente Etapei a II-a a Proiectului, și anume: Încheierea contractelor pentru elaborarea ingineriei critice necesare actualizării proiectului; actualizarea bugetului Proiectului; Structurarea și contractarea finanțării și agrearea unei arhitecturi contractuale adecvate pentru implementarea Proiectului; Obținerea Opiniei favorabile a Comisiei Europene în urma notificării Proiectului conform art. 41 din Tratatul EURATOM și respectiv a unei decizii pozitive în conformitate cu dispozițiile europene relevante în materia ajutorului de stat; Obținerea Autorizației de Securitate Nucleară pentru etapa de Construcție și luarea Deciziei Finale de Investiție, pentru trecerea în Etapa III (Construcție).

Prin semnarea Acordului de sprijin, statul român s-a angajat să realizeze demersurile necesare pentru finanțarea Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavoda inclusiv prin: acordarea de garanții de stat finanțatorilor proiectului, în cadrul oricăror acorduri sau memorandumuri interguvernamentale de sprijin sau în afara unor astfel de acorduri; implementarea schemei de tip „Contracte pentru diferență” și adoptării măsurilor administrative și/sau legislative în vederea asigurării îndeplinirii criteriilor tehnice prevăzute în Actul Deleat Complementar al Comisiei Europene; aportul în natură prin cantitatea de apă grea și de octoxid de uraniu aferent primei încărcături de combustibil nuclear, apa de răcire pentru funcționarea celor 2 unități nucleare și finalizarea liniilor de transport a energiei electrice necesare în scopul racordării la Sistemul Energetic Național și evacuarea energiei electrice produse în cele două unități nucleare.

##### **Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.**

In data de 12 mai 2023 SN Nuclearelectrica SA și Universitatea Politehnica din București anunță lansarea primului Centru de Explorare a Energiei NuScale (Centrul E2), care găzduiește simulatorul camerei de comandă pentru centrala cu reactoare modulare mici VOYGRM NuScale. Lansarea Centrului E2 în cadrul Facultății de Energetică a Universității Politehnica din București este o premieră europeană care reconfirmă poziția de lider a României în sectorul energiei nucleare și în dezvoltarea forței de muncă.

In data de 20 mai 2023, Statele Unite ale Americii și parteneri multinaționali publici și privati (din SUA, Japonia, Republica Coreea și Emiratele Arabe Unite) anunta intentia de finantare cu până la 275 milioane dolari Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) din România. Ulterior, in data de 5 iulie 2023, DS Private Equity (“DSPE”, Seul), a semnat Acordul de tip Term sheet cu Nuclearelectrica și Nova Power & Gas, in calitatea lor de actionari RoPower, cu intenția de a investi 75 milioane de Euro pentru dezvoltarea studiului FEED 2, Faza 2, care constă în activitățile de caracterizare detaliată a amplasamentului, inițierea activităților pentru obținerea autorizațiilor, licențelor și reglementărilor, stabilirea exactă a calendarului proiectului, planificarea bugetului pentru execuția proiectului și pregătirea pentru achiziționarea materialelor cu ciclu lung de fabricatie.

De asemenea, U.S. Export-Import Bank (EXIM) și U.S. International Development Finance Corporation (DFC) au emis Scrisori de Interes în vederea sprijinului financiar potențial de până la 3 miliarde de dolari, respectiv, 1 miliard de dolari, pentru dezvoltarea proiectului.

În data de 13 iunie 2023 SN Nuclearelectrica SA, NuScale Power, E-INFRA, Nova Power & Gas, Fluor Enterprises și Samsung C&T Corporation au semnat un Memorandum de Înțelegere pentru a colabora în implementarea centralelor electrice NuScale VOYGR™ în Europa Centrală și de Est și în România.

Memorandumul de înțelegere reunește expertiză de nivel mondial și experiențe valoroase axate pe potențiala extindere și dezvoltare a implementării reactoarelor modulare mici în Europa Centrală și de Est și la fosta centrală electrică pe cărbune din Doicești, România. Expertiza combinată a SN Nuclearelectrica SA, NuScale Power, E-INFRA, Nova Power & Gas, Fluor Enterprises și Samsung C&T Corporation va sprijini dezvoltarea SMR și implementarea centralelor SMR NuScale în domenii importante în dezvoltare, cum ar fi planificarea proiectului, obținerea de licențe și autorizații, inginerie, achiziții publice, construcție, exploatare, întreținere, dezafectare, finanțare și capitalizare a resurselor locale, permițând astfel statelor regionale care împărtășesc același interes în dezvoltarea de reactoare modulare mici (SMR) să beneficieze de experiență și să implementeze SMR-uri în condiții de siguranță și în conformitate cu nevoile energetice naționale.

### **Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF**

Proiectul Instalatiei de Detritiere (“CTRF”) face parte din portofoliul de initiative ale SNN destinate implementării consecvente a politicii generale a Societății, respectiv preocupării pentru menținerea securității nucleare la cele mai înalte standarde și îmbunătățirea performanței de mediu. Instalatia CTRF captează tritiul din apa grea utilizată în centrala nucleare-electrică de la CNE Cernavoda, ceea ce va duce la o îmbunătățire a performanțelor operationale, eficiența economico-financiară și protecție sporită a populației, personalului și mediului, în deplină concordanță cu obiectivele ESG ale Nuclearelectrica și ale Europei.

Tehnologia CTRF este dezvoltată de Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice și Izotopice – ICSI Rm. Vâlcea; aceasta va fi a treia instalație de detritiere din lume și prima din Europa și va oferi României posibilitatea de a deveni un centru european pentru producția și exportul de tritium – combustibilul candidat al viitoarelor reactoare de fuziune. Proiectul are la bază o strategie de implementare, actualizată de SNN în 2018, pe baza Studiului de Fezabilitate, aprobată prin Hotărârea nr. 9/22.08.2018 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor.

Prin raportul curent publicat în data de 28 iunie 2023, Societatea informează asupra semnării contractului de inginerie, Procurare și Construcție (EPC) pentru finalizarea primei instalații de detritiere din Europa la CNE Cernavoda, dintre Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) și Societate.

### **Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (“FPCU”) – filiala SNN**

Prin raportul curent publicat în data de 28 iunie 2023 S.N. Nuclearelectrica (SNN) și Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) anunță semnarea unui Memorandum de Înțelegere (MoU) pentru cooperare în domeniul combustibilului nuclear, ca parte a strategiei ambelor părți de a dezvolta în continuare procesarea combustibilului și de a asigura reziliența capacităților de producție de combustibil, în vederea operării pe termen lung a centralelor nucleare actuale, dar și a viitoarelor capacități de producție de energie, dezvoltate prin proiectele de investiții curente.

Memorandumul de intelegere consemneaza intentia partilor de a colabora pentru studierea, planificarea si dezvoltarea activitatilor de prelucrare tehnica a concentratelor de uraniu, in scopul calificarii potentiale a SNN ca potential furnizor de pulbere de UO2 sinterizabila de catre KHNP, precum si pentru explorarea posibilitatilor de colaborare in domeniul fabricarii fasciculelor de combustibil nuclear.

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

Incepând cu data de 7 mai 2023, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, ce se realizeaza o dată la doi ani pentru fiecare unitate, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 15 iunie 2023.

În perioada opririi planificate s-au efectuat activități din următoarele programe:

- Programul de mentenanță preventivă;
- Programul de mentenanță corectivă;
- Programul de inspecții;
- Programul de testări obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificări de proiect.

Lucrările s-au executat în condiții de siguranță pentru personalul centralei, public și mediul înconjurător, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavodă.

### **Includerea SNN in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania**

Prin Raportul curent publicat in data de 31 mai 2023, Societatea anunta ca a fost inclusa in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania incepand cu 1 iunie 2023.

Nuclearelectrica a fost anterior inclusa, in data de 19 august 2022, la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele doua companii romanesti incluse initial in indicii de piata emergenta ai FTSE Russell in anul 2020.



### **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 2023**

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 2023 sunt prezentate in Anexa 8.2. Auditorul financiar a emis un raport asupra acestor acte juridice, raport publicat in data de 26 iulie 2023, 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 2023**

### **Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF**

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobata modificarii Strategiei de implementare a Proiectului de Investitii „Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda” ca efect al actualizarii valorii investitiei.

### **Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie**

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, s-a aprobat declansarea procedurii de selectie a unui membru neexecutiv in Consiliul de Administratie al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. pentru pozitia vacanta, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele: indicatorii de performanta financiari si nefinanciari pentru administratorii executivi si neexecutivi, forma actului aditional la contractul de mandat al acestora, precum si limitele generale ale remuneratiei Directorilor Societatii cu contract de mandat.

### **Semnarea Memorandumului de Intelegere cu Energocom pentru dezvoltarea cooperării pe termen lung în sectorul energetic**

In data de 18 iulie 2023, Societatea și Energocom, furnizorul de energie al Republicii Moldova, anunță semnarea unui Memorandum de Intelegere (MoU) pentru a dezvolta cooperarea pe termen lung in sectorul energetic si pentru a atinge obiective strategice comune.

Obiectivul Memorandumului de Intelegere este de a explora optiunile pentru asigurarea livrării energiei din productia viitoare a Nuclearelectrica din noile capacitati care urmeaza sa intre in exploatare comerciala, in principal unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda, precum si de a sprijini dezvoltarea capacitatilor si competentelor resurselor umane in domeniul energiei nucleare.

## **6. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2023**

Nu exista riscuri si incertitudini pentru urmatoarele 6 luni ale exercitiului financiar 2023, 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, prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat prin Hotararea AGOA nr. 1/15.02.2023.

## **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 2023 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, 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 2023 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 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 2023, 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,**  
**Dan Niculaie-Faranga,**  
**Director Financiar**

## 8. ANEXE

### 8.1. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI

Performantele SNN se regasesc si in indeplinirea principalilor indicatori economico - financiari, astfel:

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2023 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	6,58
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	0,3%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,3%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	21
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	1,17

*\*) In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023.*

*\*\*\*) Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/180 zile).*

### 8.2. ACTE JURIDICE raportate in semestrul I al anului 2023 in conditiile art. 108 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021

Rapoartele Curente din datele de 26 ianuarie 2023 (depozit la termen), 27 ianuarie 2023 (depozit la termen), 27 ianuarie 2023 (act aditional la contract cadru de vanzare-cumparare a energiei electrice), 7 februarie 2023 (achizitie obligatiuni), 7 februarie 2023 (depozit la termen), 14 februarie 2023 (depozit la termen), 28 februarie 2023 (act aditional la contract cadru de vanzare-cumparare a energiei electrice), 16 martie 2023 (depozit la termen), 16 martie 2023 (depozit la termen), 24 martie 2024 (depozit la termen), 31 martie 2023 (depozit la termen), 31 martie 2023 (act aditional la contract cadru de vanzare-cumparare a energiei electrice), 25 aprilie 2023 (depozit la termen), 28 aprilie 2023 (act aditional la contract cadru de vanzare-cumparare a energiei electrice), 31 mai 2023 (act aditional la contract cadru de vanzare-cumparare a energiei electrice), 13 iunie 2023 (depozit la termen), 22 iunie 2023 (depozit la termen), 29 iunie 2023 (act aditional la contract cadru de vanzare-cumparare a energiei electrice) intocmite de catre Societate conform prevederilor Legii nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10 august 2021 (denumita in continuare „Legea nr. 24/2017, republicată în 10 august 2021”) și ale Regulamentului nr. 5/2018 al Autoritatii de Supraveghere Financiara (denumita in continuare „ASF”) privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, cu modificarile si completarile ulterioare din Regulamentul nr. 13/2021 (denumit in continuare „Regulamentul nr. 5/2018”).

### 8.3. LITIGII majore in curs la 30 iunie 2023 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Lista litigiilor majore in curs la 30 iunie 2023 se gaseste in Anexa 5 – “Litigii majore in curs la 30 iunie 2023 (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 2023, 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 2023**

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana, 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 2023**

Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana, 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 2023**

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023 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, 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 2023**

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 2023

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

	Nota	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	5.784.233.905	5.737.295.053
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	21.737.848	15.565.831
Imobilizari necorporale	6	51.144.511	50.773.837
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	277.345.676	41.262.942
Investitii financiare in filiale	8	199.438.505	199.438.505
Investitii in entitati asociate	9	14.943.000	4.943.000
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.348.843.445</b>	<b>6.049.279.168</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	10	776.601.631	653.199.691
Creante comerciale	11	425.566.473	438.539.974
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	12	135.437.773	140.954.592
Depozite bancare	13	1.410.544.688	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	13	2.707.908.339	2.681.002.427
<b>Total active circulante</b>		<b>5.456.058.904</b>	<b>5.743.493.184</b>
<b>Total active</b>		<b>11.804.902.349</b>	<b>11.792.772.352</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		365.683.215	394.369.643
Rezultatul reportat		6.910.417.677	6.876.165.858
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>10.541.070.261</b>	<b>10.535.504.870</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	16	32.262.100	64.810.940
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	19.312.780	12.831.121
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	19	186.710.587	174.504.703
Venituri in avans		58.968.947	63.611.498
Datorie privind impozitul amanat		92.186.048	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor	17	45.557.591	45.557.591
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>434.998.053</b>	<b>456.762.079</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	18	512.235.968	445.315.659
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	2.889.119	2.734.403
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	19	77.243.539	77.040.585
Impozit pe profit datorat		88.498.429	52.801.797
Venituri in avans		81.867.204	157.087.526
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	16	66.099.776	65.525.433
<b>Total datorii curente</b>		<b>828.834.035</b>	<b>800.505.403</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.263.832.088</b>	<b>1.257.267.482</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>11.804.902.349</b>	<b>11.792.772.352</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 2023

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)
<b>Venituri</b>					
Venituri din vanzarea energiei electrice	21	1.605.760.227	1.244.714.494	3.699.193.687	3.089.082.186
Venituri din transportul energiei electrice		8.687.592	5.034.132	15.694.446	9.190.035
<b>Total venituri</b>		<b>1.614.447.819</b>	<b>1.249.748.626</b>	<b>3.714.888.133</b>	<b>3.098.272.221</b>
Alte venituri	22	45.505.622	23.217.966	64.758.601	42.062.711
<b>Cheltuieli din exploatare</b>					
Depreciere si amortizare		(159.843.601)	(151.714.957)	(316.003.186)	(302.618.886)
Cheltuieli cu personalul	23	(142.825.865)	(123.506.916)	(282.595.556)	(243.061.318)
Costul energiei electrice achizitionate		(11.835.605)	(244.756.703)	(14.079.120)	(252.870.464)
Reparatii si mentenanta		(25.801.687)	(28.055.384)	(40.556.726)	(42.680.899)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(8.687.592)	(5.034.132)	(15.694.446)	(9.190.035)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(10.434.206)	(11.994.536)	(13.059.885)	(15.527.628)
Costul cu combustibilul nuclear		(34.569.326)	(28.065.169)	(79.365.675)	(72.021.838)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar	24	(620.848.761)	(126.633.872)	(1.461.690.999)	(585.810.573)
Alte cheltuieli din exploatare	25	(133.936.667)	(104.051.067)	(245.457.011)	(211.272.679)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(1.148.783.310)</b>	<b>(823.812.736)</b>	<b>(2.468.502.604)</b>	<b>(1.735.054.320)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>511.170.131</b>	<b>449.153.856</b>	<b>1.311.144.130</b>	<b>1.405.280.612</b>
Cheltuieli financiare		(7.603.319)	(8.527.636)	(13.253.303)	(14.939.308)
Venituri financiare		109.420.445	40.123.962	222.801.322	65.232.183
<b>Rezultat financiar net</b>	26	<b>101.817.126</b>	<b>31.596.326</b>	<b>209.548.019</b>	<b>50.292.875</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>612.987.257</b>	<b>480.750.182</b>	<b>1.520.692.149</b>	<b>1.455.573.487</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	20	(90.724.214)	(78.859.361)	(231.911.103)	(234.781.278)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>522.263.043</b>	<b>401.890.821</b>	<b>1.288.781.046</b>	<b>1.220.792.209</b>

Situatiile Financiare Interimare Individuale prezentate de la pagina 1 la 44 au fost semnate la data de 9 august 2023.

**Cosmin Ghita**  
Director General

**Dan Nicolae-Faranga**  
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 2023

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

		<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
	<b>Nota</b>				
<b>Profitul perioadei</b>		<b>522.263.043</b>	<b>401.890.821</b>	<b>1.288.781.046</b>	<b>1.220.792.209</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>					
<b>Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere</b>					
Rezultat reportat din alte ajustari					
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>		<b>522.263.043</b>	<b>401.890.821</b>	<b>1.288.781.046</b>	<b>1.220.792.209</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>					
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	<b>15</b>	<b>1,73</b>	<b>1,33</b>	<b>4,27</b>	<b>4,05</b>
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	<b>15</b>	<b>1,73</b>	<b>1,33</b>	<b>4,27</b>	<b>4,05</b>

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

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>394.369.643</b>	<b>6.876.165.858</b>	<b>10.535.504.870</b>
<b>Rezultatul global</b>								
<b>Profitul exercitiului financiar</b>							<b>1.288.781.046</b>	<b>1.288.781.046</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii								
Alte elemente ale rezultatului global								
Rezultat reportat din alte ajustari								
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-	-	-	-
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>14</b>	-	-	-	-	-	<b>1.288.781.046</b>	<b>1.288.781.046</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>								
Dividende distribuite							(1.283.215.656)	(1.283.215.656)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>14</b>	-	-	-	-	-	<b>(1.283.215.656)</b>	<b>(1.283.215.656)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii						(28.686.428)	28.686.428	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>						<b>(28.686.428)</b>	<b>28.686.428</b>	-
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>365,683.215</b>	<b>6.910.417.677</b>	<b>10.541.070.261</b>



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

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>451.742.500</b>	<b>4.648.549.459</b>	<b>8.365.261.328</b>
<b>Rezultatul global Profitul exercitiului financiar</b>							<b>1.220.792.209</b>	<b>1.220.792.209</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii								
Alte elemente ale rezultatului global								
Rezultat reportat din alte ajustari								
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-	-	-	-
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>14</b>	-	-	-	-	-	<b>1.220.792.209</b>	<b>1.220.792.209</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>								
Dividende distribuite							(595.925.367)	(595.925.367)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>14</b>	-	-	-	-	-	<b>(595.925.367)</b>	<b>(595.925.367)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii						(28.686.428)	28.686.428	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>						<b>(28.686.428)</b>	<b>28.686.428</b>	<b>-</b>
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>423.056.072</b>	<b>5.302.102.729</b>	<b>8.990.128.170</b>

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

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>1.520.692.149</b>	<b>1.455.573.487</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	316.003.186	302.618.886
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(745.483)	(6.067)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(310.825)	(709.818)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	12.408.838	22.927.938
Pierderi / (Castiguri) din cedarea activelor	2.704.522	319.971
(Venituri) financiare nete	(206.320.333)	(52.809.891)
<b>Modificari in:</b>		
(Crestere) / Diminuare creante comerciale	13.717.449	(16.984.792)
(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(19.523.274)	(6.142.743)
(Crestere) / Diminuare stocuri	(123.091.115)	(28.918.713)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(79.786.757)	(19.735.465)
(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(61.328.846)	(22.135.858)
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare</b>	<b>1.374.419.511</b>	<b>1.633.996.935</b>
Impozit pe profit platit	(199.474.649)	(211.917.700)
Dobanzi incasate	224.991.927	43.558.654
Dobanzi platite	(1.283.836)	(299.660)
Dividende incasate	-	60.935
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>1.398.652.953</b>	<b>1.465.399.164</b>
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(8.527.031)	(7.894.584)
Achizitii de imobilizari corporale	(330.707.565)	(214.079.343)
Investitii in filiale (a se vedea Nota 8)	-	(26.999.997)
Investitii in entitati asociate	(10.000.000)	-
Alte investitii in active financiare (a se vedea Nota 7)	(226.565.562)	975.000
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	644.650	16.244
(Crestere) / Diminuare in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	419.251.812	(65.847.500)
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(155.903.697)</b>	<b>(313.830.180)</b>
<b>Flux de numerar aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(32.545.260)	(116.080.281)
Plati de dividende	(1.180.927.155)	(593.393.407)
Plati aferente datoriei din contractul de leasing, inclusiv dobanda	(2.370.931)	(207.112)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(1.215.843.345)</b>	<b>(709.680.800)</b>
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>26.905.912</b>	<b>441.888.184</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 13)</b>	<b>2.681.002.427</b>	<b>1.317.399.999</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie (a se vedea Nota 13)</b>	<b>2.707.908.339</b>	<b>1.759.288.183</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 2023

(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 Nucleara – 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 Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

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 8).

In perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape in vederea derularii acestui Proiect, cu efortul sustinut al Societatii si Statului Roman. 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. De asemenea, in octombrie 2020, US Exim Bank si-a exprimat, printr-un Memorandum de Intelegere incheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanta proiecte mari de investitii in Romania, inclusiv de tipul celor nucleare, in valoare totala de 7 miliarde de dolari. In luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatilor 3 si 4 si OEM Candu (producatorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost adoptate si aprobate o serie de masuri referitoare la continuarea Proiectului:

- a fost adoptata Decizia Preliminara de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare,
- a fost aprobata initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear, si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro,
- a fost aprobata finantarea Energonuclear de catre SNN prin majorare de capital social si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre Statul Roman si Societate privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, iar in data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea deruleaza in continuare activitatile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

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").

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

---

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

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. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrarilor de constructii montaj (procurare echipamente calificate seismic si lucrari de constructii-montaj) si operationalizarea obiectivului in cursul anului 2024.

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

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. In primele 6 luni ale anului 2023, Societatea a participat atat pe segmentul competitiv, cat si in cadrul mecanismului MACEE, iar in anul 2022 a participat numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 21).

La 30 iunie 2023, Societatea detine 100% din filialele Energonuclear, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara si Nuclearelectrica Serv. De asemenea, detine 50% din societatea RoPower S.A.

La 30 iunie 2023 actionarii Societatii 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 Societatii sunt tranzactionate la Bursa de Valori Bucuresti din data de 4 noiembrie 2013, avand simbol emitent SNN.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

---

## **2. BAZELE INTOCMIRII**

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

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 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 Situatii 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.

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data de si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 au fost revizuite de auditorul financiar al SNN – S.C. Mazars Romania S.R.L. Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 9 august 2023 de catre conducerea Societatii.

### **b) Continuitatea activitatii**

Prezentele Situatii 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.

### **c) 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 2022. 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 Situatii Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

### **d) 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.

### **e) 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.



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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

---

**2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)****f) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale**

Pregatirea Situatilor 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 care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea a fost revizuita si in perioadele viitoare 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 Situatilor Financiare Individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

**3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE**

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii Financiare Interimare Individuale sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatile Financiare Individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

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 2023

(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 2022 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.645.307.994</b>	<b>1.196.053.357</b>	<b>1.123.153.126</b>	<b>7.001.489.524</b>
Intrari	-	-	23.542.835	471.336.664	494.879.499
Transferuri	-	71.116.529	80.209.850	(151.326.379)	-
Intrari apa grea	-	27.816.605	-	-	27.816.605
Transfer stocuri	-	-	-	(40.632.444)	(40.632.444)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	27.324.482	(15.598.170)	11.726.312
Derecunoastere inspectii	-	(132.769.584)	-	-	(132.769.584)
Derecunoastere apa grea	-	(1.217.175)	-	-	(1.217.175)
Iesiri	-	(487.267)	(18.111.407)	-	(18.598.674)
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.609.767.102</b>	<b>1.309.019.117</b>	<b>1.386.932.797</b>	<b>7.342.694.063</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.609.767.102</b>	<b>1.309.019.117</b>	<b>1.386.932.797</b>	<b>7.342.694.063</b>
Intrari	-	-	87.983.530	296.962.357	384.945.887
Transferuri	-	115.162.403	12.764.832	(127.927.235)	-
Intrari apa grea	-	17.148.487	-	-	17.148.487
Transfer stocuri	-	-	-	516.684	516.684
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	14.990.858	(14.990.858)	0
Derecunoastere inspectii	-	(431.567)	-	-	(431.567)
Derecunoastere apa grea	-	(463.338)	-	-	(463.338)
Iesiri	-	(118.369.267)	(866.571)	-	(119.235.838)
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.622.813.821</b>	<b>1.423.891.766</b>	<b>1.541.493.745</b>	<b>7.625.174.378</b>
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>380.863.168</b>	<b>616.750.302</b>	<b>149.987.368</b>	<b>1.148.151.620</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	507.383.343	80.275.699	-	587.659.042
Amortizare cumulata inspectii	-	(119.247.275)	-	-	(119.247.275)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.454.046)	(14.770.722)	-	(16.224.768)
Ajustari pentru depreciere	-	-	8.912.944	(3.852.553)	5.060.391
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>767.545.190</b>	<b>691.168.223</b>	<b>146.134.815</b>	<b>1.605.399.010</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>767.545.190</b>	<b>691.168.223</b>	<b>146.134.815</b>	<b>1.605.399.010</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	257.043.424	45.437.341	-	302.480.765
Amortizare cumulata inspectii	-	(431.567)	-	-	(431.567)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(69.284.321)	(848.282)	-	(70.132.603)
Amortizare cumulata apa grea	-	(463.338)	-	-	(463.338)
Ajustari pentru depreciere	-	-	4.088.206	-	4.088.206
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>550.782</b>	<b>954.409.389</b>	<b>739.845.487</b>	<b>146.134.815</b>	<b>1.840.940.473</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 01 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>4.264.444.826</b>	<b>579.303.055</b>	<b>973.165.758</b>	<b>5.853.337.904</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.842.221.912</b>	<b>617.850.894</b>	<b>1.240.797.982</b>	<b>5.737.295.053</b>
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.668.404.431</b>	<b>684.046.279</b>	<b>1.395.358.930</b>	<b>5.784.233.905</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 2023

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

---

### 4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

In primele 6 luni ale anului 2023, 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 17.148.487 RON, iar in cursul anului 2022 a achizitionat 11,9 tone de apa in valoare de 27.816.605 RON.

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

La 30 iunie 2023, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 1.395.358.930 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 469.227.511 RON (31 decembrie 2022 : 469.495.874 RON) ;
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 926.131.418 RON (31 decembrie 2022 : 771.302.109 RON), cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 369.282.905 RON (31 decembrie 2022 : 270.871.781 RON) ;
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 91.776.474 RON (31 decembrie 2022 : 86.878.248 RON) ;
  - ✓ Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric in valoare de 98.614.087 RON (31 decembrie 2022 : 98.614.087 RON) ;
  - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 38.779.092 RON (31 decembrie 2022: 38.924.333 RON);
  - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 27.470.816 RON (31 decembrie 2022 : 27.361.693 RON) ;
  - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 27.382.216 RON (31 decembrie 2022: 32.853.382 RON).
  - ✓ Managementul alungirii Canalelor de Comustibil in valoare de 7.470.756 RON (31 decembrie 2022 : 8.777.822 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 470.926.078 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2022 : 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 2023 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2022 : 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 37.712.254 RON (31 decembrie 2022: 37.980.616 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 2023, valoarea contabila bruta a **Unitatii 5** este de 137 milioane RON (31 decembrie 2022: 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 2023 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de : montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 142.529.445 RON, inlocuire rotor Unitatea 2 in valoare de 95.764.321 RON si majorare valoare DICA in suma de 11.842.827 RON.

#### (iii) Ajustari pentru depreciere

La 30 iunie 2023 Societatea inregistraza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor in valoare de 4.088.206 RON, reprezentand constituirii pe cheltuieli (31 decembrie 2022 : 5.060.391 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 2023

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

---

### 4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

#### (iv) *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. Toate celalalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima **reevaluare** a terenurilor si a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 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 2018.

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a imobilizarilor corporale clasele **terenuri** si **cladiri** intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare bunuri, editia 2022, valabile la data de 31 decembrie 2021, elaborate de Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 101 – Termene de referinta ai evaluarii (IVS 101); SEV 102 – Implementare (IVS 102); SEV 103 – Raportare (IVS 103); SEV 104 – Tipuri ale valorii;
- Standarde pentru active : SEV 300 – Masini, echipamente si intalatii (IVS 300) ; GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile ;
- Standarde pentru utilizari specifice : SEV 430 – Evaluari pentru raportarea financiara.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS si a standardelor de evaluare mentionate. Pentru evaluarea cladirilor administrative s-a utilizat metoda veniturilor, cu o rata de capitalizare intre 7% - 9%, functie de specificul constructiei. Pentru evaluarea unitatilor 1 si 2 a fost aplicata metoda costului de inlocuire depreciat. Pentru evaluarea terenurilor s-a optat pentru folosirea abordarii prin piata, metoda comparatiei directe.

**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 :

Activ	Numar de ani
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 2022 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

#### (v) *Estimari semnificative – evaluarea terenurilor si a constructiilor*

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 (v) din Situatiile Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

(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 2023</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
<b>Terenuri</b>		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulata		-
<b>Valoare neta contabila</b>	<u><b>22.350.779</b></u>	<u><b>22.350.779</b></u>
	<u>30 iunie 2023</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
<b>Cladiri</b>		
Cost	7.107.481.277	7.056.923.302
Amortizare cumulata	(4.709.231.575)	(4.523.041.183)
<b>Valoare neta contabila</b>	<u><b>2.398.249.702</b></u>	<u><b>2.533.882.118</b></u>

(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 reziduurilor rezultate (vezi Nota 25). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele 6 luni ale anului 2023 este in valoare de 50.114.257 RON (30 iunie 2022: 50.614.291 RON).

(vii) *Active gajate*

La 30 iunie 2023, respectiv la 31 decembrie 2022 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

(viii) *Credit furnizor*

La 30 iunie 2023, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 72.908.451 RON (31 decembrie 2022 : 46.767.931 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 2023

(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 23.490.026 RON (31 decembrie 2022 : 16.031.241 RON).

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

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
Terenuri	1.422.211	1.422.211
Spatii de birouri	15.143.283	14.609.030
Concesiune active	6.924.531	-
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(1.752.178)	(465.410)
<b>Valoare neta contabila</b>	<b>21.737.848</b>	<b>15.565.831</b>
Datorii din contracte de leasing	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
Pe termen scurt	2.889.119	2.734.403
Pe termen lung	19.312.780	12.831.121
	<b>22.201.899</b>	<b>15.565.524</b>

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

	Nota	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		1.286.767	271.886
Cheltuieli cu dobanzile	26	898.232	32.097

### (iii) Sume recunoscute in Situatia fluxurilor de trezorerie

	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	2.370.931	337.356

### (iv) 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 2022.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

(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 2022 (auditat)</b>	<b>242.122.644</b>	<b>54.259.543</b>	<b>296.382.187</b>
Intrari	11.401.870	3.626.905	15.028.775
Iesiri	(17.909)	(380.168)	(398.077)
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>253.506.605</b>	<b>57.506.280</b>	<b>311.012.885</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>253.506.605</b>	<b>57.506.280</b>	<b>311.012.885</b>
Intrari	8.527.031	-	<b>8.527.031</b>
Iesiri	-	(189.130)	<b>(189.130)</b>
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>262.033.637</b>	<b>57.317.150</b>	<b>319.350.787</b>
<b>Amortizare cumulata</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>205.261.643</b>	<b>42.728.570</b>	<b>247.990.212</b>
Cheltuiala cu amortizare	6.830.721	5.816.192	12.646.913
Amortizare aferenta iesirilor	(17.909)	(380.168)	(398.077)
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>212.074.455</b>	<b>48.164.594</b>	<b>260.239.048</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>212.074.455</b>	<b>48.164.594</b>	<b>260.239.048</b>
Cheltuiala cu amortizare	4.271.560	3.884.797	8.156.357
Amortizare aferenta iesirilor	-	(189.130)	(189.130)
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>216.346.015</b>	<b>51.860.261</b>	<b>268.206.276</b>
<b>Valoare contabila</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>36.861.001</b>	<b>11.530.973</b>	<b>48.391.975</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>41.432.150</b>	<b>9.341.686</b>	<b>50.773.837</b>
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>45,687.621</b>	<b>5.456.889</b>	<b>51.144.511</b>

La 30 iunie 2023 imobilarile necorporale detinute de Grupul reprezinta licente si produse software achizitionate, precum si imobilizari necorporale capitalizate intern. Grupul nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicele contabile privind imobilarile necorporale sunt prezentate in Nota 3 (f) Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

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

La 30 iunie 2023 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, titluri de stat si obligatiuni.

	<u>30 iunie 2023</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	250.000
Titluri de stat (i)	29.804.358	30.260.661
Obligatiuni (ii)	229.942.856	-
Imprumuturi acordate filialelor	12.291.431	5.695.250
<b>Total</b>	<b><u>277.345.676</u></b>	<b><u>41.262.942</u></b>

**(i) Titluri de stat**

La 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	<u>30 iunie 2023</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>29.751.132</b>	<b>29.680.203</b>
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	35.469	70.929
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>29.786.601</b>	<b>29.751.132</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>17.758</b>	<b>509.529</b>
<b>Total titluri de stat</b>	<b><u>29.804.358</u></b>	<b><u>30.260.661</u></b>

Conform prospectului de emisiune, in data de 24 iunie 2023 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

**(ii) Obligatiuni**

La 30 iunie 2023, Societatea detine 450 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si o dobanda anuala fixa de 7,5% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	<u>30 iunie 2023</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
<b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Cumparari	220.662.000	-
Maturitati	-	-
Reevaluare	2.691.000	-
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>223.353.000</b>	<b>-</b>
<b>Dobanda cumulate</b>	<b>6.589.856</b>	<b>-</b>
<b>Total obligatiuni</b>	<b><u>229.942.856</u></b>	<b><u>-</u></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 2023

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

### 8. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE

La 30 iunie 2023 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	<u>30 iunie 2023</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
Energonuclear S.A.	199.438.105	199.438.105
F.P.C.U Feldioara	200	200
Nuclearelectrica Serv	200	200
<b>Total</b>	<b>199.438.505</b>	<b>199.438.505</b>

#### Energonuclear S.A.

Filiala Energonuclear S.A. ("Energonuclear") are sediul social in Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8 si este 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 2023 si 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 30 iunie 2023 este de 199.438.105 RON (31 decembrie 2022: 199.438.105 RON).

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea **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 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoarea aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registrul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021. La 30 iunie 2023 Societatea nu inregistreaza imprumuturi acordate filialei Energonuclear S.A.

In anul 2021, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat de doua ori, astfel: in baza Hotararii AGEA nr. 3/21.04.2021 prin emisiunea de noi actiuni cu suma de 25.000.001,36 RON, si in baza Hotararii AGEA nr.5/30.06.2021 cu suma de 5.772.005,22 RON, reprezentand convertirea imprumutului actionar in actiuni.

In anul 2022, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 26.999.997,52 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 7/05.05.2022 prin emisiunea de noi actiuni. Nu au fost inregistrate modificari in primele 6 luni ale anului 2023.

#### Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.

Filiala Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. ("F.P.C.U Feldioara") are sediul social in Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J8/2729/23.09.2021, avand cod unic de inregistrare 44958790, atribut fiscal RO. Activitatea principala a FPCU Feldioara consta in "Prelucrarea combustibililor nucleari" - Cod CAEN 2446.

La 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este de **200 RON**.

In anul 2021, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 RON, majorat in anul 2022 la valoarea de 3.600.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anii 2021 si 2022. In anul 2023, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 11.000.000 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023. La 30 iunie 2023, Societatea inregistreaza un principal in suma de 4.600.000 RON (31 decembrie 2022: 3.600.000 RON) si o dobanda cumulata de 301.542 RON (31 decembrie 2022: 130.772 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 2023

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

---

### **8. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE (CONTINUARE)**

#### **Nuclearelectrica Serv S.R.L.**

Filiala Nuclearelectrica Serv are sediul social in Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/4108/17.12.2021, avand cod unic de inregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Nuclearelectrica Serv consta in "Repararea masinilor" – Cod CAEN 3312.

La 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este de **200 RON**.

In anul 2022, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 3.500.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2022. In anul 2023, valoarea imprumutului a fost majorata la suma de 18.600.000 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023. Pana la 30 iunie 2023, filiala a accesat suma de 7.207.679 RON (31 decembrie 2022: 1.920.000 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 188.290 (31 decembrie 2022: 44.478 RON).

### **9. INVESTITII FINANCIARE IN ENTITATI ASOCIATE**

#### **Ropower Nuclear S.A.**

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J15/1604/26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in "Productia de energie electrica" – Cod CAEN 3511.

La 30 iunie 2023, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de **14.943.000 RON** (31 decembrie 2022 4.943.000 RON).

In anul 2023, capitalul social al entitatii asociate Ropower Nuclear SA. a fost majorat in baza Hotararii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 20.0000 de actiuni noi, din care 10.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 10.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe, precum si in vederea operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie solara, cu o capacitate de minim 80 - 100 Mwe, in comuna Sotanga, Jud. Dambovita.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**10. STOCURI**

La 30 iunie 2023 si la 31 decembrie 2022 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Piese de schimb	257.315.296	240.796.144
Alte materii si materiale	519.286.335	412.403.547
<b>Total</b>	<b>776.601.631</b>	<b>653.199.691</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 2022, 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 2023 se regaseste 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 92.425.560 RON (31 decembrie 2022: 177.118.781 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 6 luni ale anului 2023 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 829.318 RON (31 decembrie 2022: 1.042.623 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 2023 este in suma de 49.770.956 RON (31 decembrie 2022: 50.081.781 RON). In primele 6 luni ale anului 2023 nu au fost constituite ajustari de depreciere a stocurilor (31 decembrie 2022: 218.305 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 310.825 RON (31 decembrie 2022: 1.953.198 RON).

In primele 6 luni ale anului 2023 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

**(iii) Stocuri gajate**

La 30 iunie 2023 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotocate.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**11. CREANTE COMERCIALE**

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>30 iunie 2023</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
Creante comerciale	436.822.427	450.541.410
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.255.954)	(12.001.436)
<b>Total</b>	<b>425.566.473</b>	<b>438.539.974</b>

La 30 iunie 2023, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A.. – 104.787.133 RON (31 decembrie 2022: 1.049.663 RON), Electrica Furnizare S.A. – 93.171.226 RON (31 decembrie 2022: 40.721.750 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 67.275.521 RON (31 decembrie 2022: 43.660.872 RON), Enel Energie SA: 37.449.302 RON (31 decembrie 2022: 47.068.010 RON), si Alro S.A. – 25.029.516 RON (31 decembrie 2022: 10.645.053 RON).

Vanzarile efectuate in cursul perioadei de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 35,32% (30 iunie 2022 : aproximativ 27,30%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 13,04% (30 iunie 2022: aproximativ 12,89%), catre Enel Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 10,92% (30 iunie 2022: aproximativ 12,89%), OMV PETROM S.A. au reprezentat aproximativ 6,18% (30 iunie 2022: aproximativ 3,36%), catre ALRO SA au reprezentat aproximativ 6,11% (30 iunie 2022 : aproximativ 0,62%) si catre Enel Energie S.A. au reprezentat aproximativ 6,08% (30 iunie 2022: aproximativ 13,84%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

Expunerea Societatii la riscul de credit si ajustarile pentru deprecierea creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 28.

La 30 iunie 2023 pozitia “Creante comerciale” include o suma neta de 211.207.451 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2022: 165.075.227 RON).

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

	<u>30 iunie 2023</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
Alte creante	94.906.326	120.242.180
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	5.317.956	300.947
Plati efectuate in avans	35.796.671	20.994.645
<b>Total</b>	<b>135.437.773</b>	<b>140.954.592</b>

La 30 iunie 2023 pozitia “Alte creante” include o suma neta de 21.183.181 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2022: 5.695.250 RON), din care 12.292.181 RON reprezinta imprumuturile acordate filialelor din grup, inclusiv dobanda capitalizata.

La 30 iunie 2023 pozitia “Plati efectuate in avans” include suma de 5.354.444 RON aferenta platilor efectuate in avans catre partile afiliate (31 decembrie 2022: 429.334 RON).

La 30 iunie 2023 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta in principal TVA de recuperat in suma de 4.493.899 RON (31 decembrie 2022: 300.947 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 2023

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

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

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2023</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Numerar in casierie	86.758	81.936
Conturi curente la banci in RON	230.950.698	259.300.485
Conturi curente la banci in valuta	19.786.541	25.057.497
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.454.529.000	2.396.122.000
Alte echivalente de numerar	2.555.342.	440.509
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>2.707.908.339</b>	<b>2.681.002.427</b>

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022, **depozitele bancare** cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2023</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>1.410.544.688</b>	<b>1.829.796.500</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 2023</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Numerar in casierie	86.758	81.936
Conturi curente la banci	250.737.239	284.357.982
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	2.454.529.000	2.396.122.000
Alte echivalente de numerar	2.555.342	440.509
	<b>2.707.908.339</b>	<b>2.681.002.427</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) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, pentru celelalte politici contabile relevante pentru privind numerarul si echivalentele de numerar.

**(iii) Numerar restrictionat**

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

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

La 30 iunie 2023 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 135.152.688 RON (31 decembrie 2022: 124.714.365 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 2023

(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 2023 si respectiv 31 decembrie 2022 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel:

	<b>30 iunie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Capital social subscris si varsat (valoarea nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarilor conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
<b>Capital social (valoarea retratata)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>3.211.941.683</b>

La 30 iunie 2023 si respectiv 31 decembrie 2022, 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 2023 si la 31 decembrie 2022 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	30 iunie 2023		31 decembrie 2022	
	Numar actiuni	% din capitalul social	Numar actiuni	% 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 2023

(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 2023 si 31 decembrie 2022 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 2023 este de 414.757.698 RON (31 decembrie 2022: 414.757.698 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 nete de impozit amanat**

La 30 iunie 2023, rezerva din reevaluare este in suma de 365.683.215 RON (31 decembrie 2022: 394.369.643 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de catre un evaluator 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 2018.

In primele 6 luni ale anului 2023, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 28.686.428 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2022: 57.372.857 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 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b>	<b>6.876.165.858</b>	<b>4.648.549.459</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>1.288.781.046</b>	<b>2.764.423.452</b>
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	1.745.457
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	28.686.428	57.372.857
Dividende	(1.283.215.656)	(595.925.367)
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>6.910.417.677</b>	<b>6.876.165.858</b>

**Dividende**

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023, Societatea a declarat dividende in valoare de 1.283.215.656 RON (31 decembrie 2022: 595.925.367 RON). Dividendele nete neplatite la 30 iunie 2023 sunt in valoare de 1.407.232 RON (31 decembrie 2022: 748.270 RON).

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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**15. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 30 iunie 2023 si la 30 iunie 2022 rezultatul pe actiune este:

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

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>522.263.043</b>	<b>401.890.821</b>	<b>1.288.781.046</b>	<b>1.220.792.209</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
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>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>1,73</b>	<b>1,33</b>	<b>4,27</b>	<b>4,05</b>

**(ii) Rezultatul diluat pe actiune**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>522.263.043</b>	<b>401.890.821</b>	<b>1.288.781.046</b>	<b>1.220.792.209</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (dilate) la 30 iunie</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>1,73</b>	<b>1,33</b>	<b>4,27</b>	<b>4,05</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 2023

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

**16. IMPRUMUTURI**

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este urmatoarea :

	<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>&lt; 1 an</b>	<b>&gt; 1 an</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>&lt; 1 an</b>	<b>&gt; 1 an</b>
Imprumuturi bancare	<b>97.778.980</b>	<b>65.516.880</b>	32.262.100	<b>130.116.620</b>	65.305.680	64.810.940
Dobanda	<b>582.896</b>	<b>582.896</b>	-	<b>219.753</b>	219.753	-
<b>Total</b>	<b>98.361.876</b>	<b>66.099.776</b>	<b>32.262.100</b>	<b>130.336.373</b>	65.525.433	64.810.940

**Imprumuturi bancare**

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 30 iunie 2023 au fost:

	<b>Moneda</b>	<b>Rata dobanzii</b>	<b>Valoare</b>	<b>An scadenta finala</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>			<b>130.116.620</b>	
Trageri noi				
Rambursari EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(32.545.260)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>207.620</b>	
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>			<b>97.778.980</b>	

**(i) Imprumuturi pe termen lung**

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022 imprumuturile **pe termen lung** de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza :

	<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
EURATOM	97.778.980	130.116.620
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(65.516.880)	(65.305.680)
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>32.262.100</b>	<b>64.810.940</b>

**(ii) Imprumuturi pe termen scurt**

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022 imprumuturile pe **termen scurt** se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.516.880	65.305.680
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	582.896	219.753
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	-	-
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>66.099.776</b>	<b>65.525.433</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 2023

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

**17. OBLIGATIILE PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR**

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022, obligatiile privind beneficiile angajatilor se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Beneficii la pensionare	25.011.151	25.011.151
Prime jubiliare	11.878.616	11.878.616
Beneficii in caz de deces	894.429	894.429
Beneficii la pensionare in energie	7.773.395	7.773.395
<b>Total</b>	<b>45.557.591</b>	<b>45.557.591</b>

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariatilor care se pensioneaza prime de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii de baza in functie de numarul de ani de vechime in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati salariatilor prime jubiliare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati un ajutor familiei salariatului, in cazul decesului acestuia;
- de a plati salariatilor care se pensioneaza un beneficiu in energie, reprezentand contravaloarea cotei de energie electrica de 1.200 KWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea in domeniul energiei de 15 ani, din care cel putin ultimii 10 ani in cadrul Societatii. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

Urmatoarele **ipoteze macroneconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021.

<b>Data evaluarii</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Numarul angajatilor	2.344	2.205
Rata de crestere a salariilor	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2022-2026. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 5,7% p.a.  Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BRD din luna august 2022, astfel: 13,9% in 2022, 7,5% in 2023, 4,9% in 2024, 3,0% in 2025 si 2,5% pe an in perioada 2026-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatoari. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,7% p.a.	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,8% p.a.  Rata inflatiei s-a estimat pe baza Prognozei de Toamna 2021-2025 emisa de Comisia Nationala de Strategie si Prognoza, astfel: 4,7% in 2022, 3,4% in 2023, 2,7% in 2024 si 2,5% pe an in perioada 2025-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatoari.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2022 a fost de 1,2961 RON. Pentru perioada 2023-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatoari. Rata medie ponderata a cresterii pretului kW ului este de 0,8% p.a.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2021 a fost de 0,7567 RON. Pentru perioada 2022-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatoari.
Rata de actualizare medie ponderata	7,8%	4,9%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	10.895	9.337

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**17. OBLIGATIILE PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR (CONTINUARE)**

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare tinand cont de:

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2022. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-10 ani si 13-14 ani. Pentru celelalte durate a fost estimata rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimata a inflatiei pe termen lung 2,0% p.a.;
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,45% p.a.;
- prima de lichiditate pentru Romania 0%;
- rata de actualizare medie ponderata de 7,8% .

**Analiza senzitivitatii**

Ipotezele actuariale semnificative avuate in vedere pentru calculul obligatiei cu beneficiile angajatilor sunt: rata de actualizare, cresterea salariala si varsta de pensionare.

<b>Ipoteze</b>	<b>Beneficii la pensionare</b>	<b>Ajutoare în caz de deces al angajatilor</b>	<b>Prime jubiliare</b>	<b>Beneficii la pensionare în energie</b>	<b>Total obligatii cu beneficiile definite</b>
<b>PVDBO la 31 decembrie 2022 (RON)</b>	<b>25.011.151</b>	<b>894.429</b>	<b>11.878.616</b>	<b>7.773.395</b>	<b>45.557.591</b>
Rata de actualizare +1%	23.771.840	840.859	11.204.837	6.825.570	42.643.105
Rata de actualizare -1%	26.379.315	954.298	12.627.262	8.926.409	48.887.284
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	26.501.421	963.695	12.739.570	9.016.634	49.221.320
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW -1%	23.648.485	832.279	11.100.479	6.747.378	42.328.622
Cresterea longevitatii cu 1 an	25.117.367	812.688	11.917.866	7.960.759	45.808.679

In analiza de senzitivitate de mai sus, valoarea actualizata a obligatiei privind beneficiile a fost calculata utilizand metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfarsitul perioadei de raportare, care este aceeaasi cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

**18. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII**

La 30 iunie 2023 si la 31 decembrie 2022, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	72.908.451	46.767.931
Furnizori	186.502.953	110.396.300
Obligatii privind beneficiile angajatilor	20.401.009	37.461.202
Datorii catre stat	204.831.911	239.212.576
Dividende de plata	18.343.300	763.805
Alte datorii	9.248.344	10.713.845
<b>Total</b>	<b>512.235.968</b>	<b>445.315.659</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 2023

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

**18. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII (CONTINUARE)**

La 30 iunie 2023, principalii furnizori in sold, din pozitiile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Candu Energy INC. 52.534.886 RON (31 decembrie 2022: 26.956.168 RON), General Electric Global Services GMBH Baden Sucursala Romania 33.936.867 RON (31 decembrie 2022: 23.264.335 RON), GE Global Parts & Products GMBH 29.314.161 RON (31 decembrie 2022: 4.204.809 RON), BWXT CANADA LTD 12.426.464 RON (31 decembrie 2022: 1.000.427 RON), Apele Romane Bucuresti 11.657.397 RON (31 decembrie 2022: 12.302.495 RON).

La 30 iunie 2023, pozitia "Datorii comerciale si alte datorii" include suma de 31.695.722 RON (31 decembrie 2022: 38.176.357 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitiile "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 23.300.075 RON (31 decembrie 2022: 30.113.114 RON), iar in pozitia "Datorii catre stat" suma de 176.395.012 RON reprezentand estimare Contributie Fondul de Tranzitie Energetica aferenta lunii iunie 2023 si suma de 8.395.647 RON (31 decembrie 2022: 8.063.243 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatiilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

**19. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 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 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	70.589.676	70.294.835
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	66.255.320	64.737.442
Provizion litigii spor salarial	95.207.234	89.288.704
Participarea salariatilor la profit	31.735.426	27.000.000
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	166.470	224.307
<b>Total</b>	<b>263.954.126</b>	<b>251.545.288</b>

La 30 iunie 2023, provizioanele in valoarea totala de 263.954.126 RON reprezinta obligatii pe termen scurt si lung, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea</b>	<b>Portiunea pe</b>
	<b>curenta</b>	<b>termen lung</b>
	<b>(&lt; 1 an)</b>	<b>(&gt; 1 an)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	31.969.458	38.620.218
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	13.372.185	52.883.135
Provizion litigii spor salarial	-	95.207.234
Participarea salariatilor la profit	31.735.426	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	166.470	-
<b>Total</b>	<b>77.243.539</b>	<b>186.710.587</b>

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 2022, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**20. 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 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	90.581.843	79.439.903	235.171.281	240.498.647
(Venit)/Cheltuiala din impozit amanat, net	142.371	(580.542)	(3.260.178)	(5.717.369)
<b>Total</b>	<b>90.724.214</b>	<b>78.859.361</b>	<b>231.911.103</b>	<b>234.781.278</b>

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

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Vanzari de energie prin MACEE	393.135.660	-	948.593.160	-
Vanzari de energie pe piata libera	1.211.352.744	1.243.702.951	2.746.374.991	3.084.726.913
Vanzari de energie termica	1.264.217	1.004.493	4.208.475	4.338.468
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	7.606	7.050	17.061	16.805
<b>Total</b>	<b>1.605.760.227</b>	<b>1.244.714.494</b>	<b>3.699.193.687</b>	<b>3.089.082.186</b>

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

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Cantitatea de energie vanduta prin MACEE (MWh)	873.635	-	2.107.985	-
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	1.294.481	2.218.669	2.832.703	5.008.494
<b>Total</b>	<b>2.168.116</b>	<b>2.218.669</b>	<b>4.940.688</b>	<b>5.008.494</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 17.084 MWh pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (15.476 MWh in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022).

Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 RON/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In primele 6 luni din 2023, Societatea a vandut prin MACEE cantitatea de 2.107.985 MWh la pretul de 450 RON/MWh (cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg), ceea ce reprezinta 42,52% din totalul energiei electrice vandute in perioada.

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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**21. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE (CONTINUARE)**

Pe piata libera, in semestrul I 2023, Societatea a livrat 57.14% din energia electrica vanduta (semestrul I 2022: 99,69%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in semestrul I 2023 a fost de 969.91 RON/MWh (semestrul I 2022: 613,57 RON/MWh), valoare neta de Tg.

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2024 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.

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 2023 sunt in suma de 4.208.475 RON (semestrul I 2022: 4.338.468 RON).

**22. ALTE VENITURI**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Venituri din subventii pentru investitii	3.585.466	3.588.664	7.175.407	7.177.641
Venituri din subventii de exploatare	(126.349)	-	-	-
Venituri din penalitati si despagubiri	1.152.962	226.346	2.194.550	989.518
Alte venituri	40.893.543	19.402.956	55.388.644	33.895.552
<b>Total</b>	<b>45.505.622</b>	<b>23.217.966</b>	<b>64.758.601</b>	<b>42.062.711</b>

**23. CHELTUIELI CU PERSONALUL**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Salarii si indemnizatii	127.866.422	112.574.591	254.758.842	222.735.958
Cheltuieli cu asigurarile sociale si asimilate	14.959.443	10.932.325	27.836.714	20.325.360
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>142.825.865</b>	<b>123.506.916</b>	<b>282.595.556</b>	<b>243.061.318</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 2023

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

**24. CHELTUIELI CU IMPOZITUL PE VENITUL SUPPLEMENTAR / CONTRIBUTIA LA FONDUL DE TRANZITIE ENERGETICA**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar/ Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	620.848.761	126.633.872	1.461.690.999	585.810.573
<b>Total</b>	<b>620.848.761</b>	<b>126.633.872</b>	<b>1.461.690.999</b>	<b>585.810.573</b>

In primele 6 luni ale anului 2023, Societatea a inregistrat contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 1.461.690.999 RON (30 iunie 2022: 585.810.573 RON, sub denumirea de impozit pe venitul suplimentar). La 30 iunie 2023 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 176.395.012 RON (31 decembrie 2022: 73.261.115 RON).

In semestrul I 2022, Societatea a inregistrat impozit pe venitul suplimentar. Venitul suplimentar a fost stabilit si calculat in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, asa cum era in vigoare la 30 iunie 2022, si a rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, la care s-a aplicat o cota de impozitare de 80%, pentru cantitatea de energie lunara livrata fizic din productia proprie. Modalitatea de calcul a fost stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si s-a aplicat, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 august 2022.

Conform OUG nr.119/01.09.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, incepand cu data de 01 septembrie 2022, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2023, producatorii de energie electrica platesc o contributie catre Fondul de Tranzitie Energetica, care a inlocuit impozitul pe veniturile suplimentare. Modalitatea de calcul este prevazuta in Anexa 6 si se determina ca diferenta intre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta (450 lei/MWh) inmultita cu cantitatea lunara livrata fizica, asadar in cota de 100%.

Incepand cu 16 decembrie 2022 a intrat in vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contributia la Fondul de Tranzitie Energetica. Durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel valoarea contributiei fiind determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie. Pe perioada aplicarii Legii nr. 357/2022, din baza de calcul pentru determinarea pretului lunar de vanzare se scad doar cheltuielile cu dezechilibrele (pana la intrarea in vigoare a Legii nr. 357/2022, respectiv in semestrul I 2022, din baza de calcul se scadeau si alte tipuri de cheltuieli, spre exemplu cheltuielile cu energia electrica achizitionata).

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

Note la Situatiiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**25. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	27.615.568	23.363.905	53.679.627	47.289.329
Cheltuieli cu ANDR	25.130.170	25.307.060	50.114.257	50.614.291
Cheltuieli privind energia si apa	22.838.687	18.271.457	49.046.654	41.991.664
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	17.961.746	18.245.502	33.235.457	31.711.774
Cheltuieli cu contributia ANRE	1.620.559	782.988	3.190.885	1.552.673
Cheltuieli cu primele de asigurare	2.664.718	2.213.980	6.684.185	5.531.205
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	4.308.136	2.513.903	7.261.149	4.364.824
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare, nete	1.333.500	4.178.824	5.894.086	12.271.298
Alte cheltuieli din exploatare	30.463.583	9.173.448	36.350.711	15.945.621
<b>Total</b>	<b>133.936.667</b>	<b>104.051.067</b>	<b>245.457.011</b>	<b>211.272.679</b>

**Cheltuieli cu ANDR**

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

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

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

**Cheltuieli cu contributia ANRE**

Contributia ANRE pentru anul 2023 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr.140/2022, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2022, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. La 30 iunie 2023 este in valoare de 3.190.885 RON (30 iunie 2022: 1.552.673 RON). Pentru anul 2022 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr.143/2021 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2021, 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 2022: 4.950.000 RON).



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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**26. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Venituri din dobanzi	97.724.257	35.375.583	200.435.062	57.794.619
Venituri din diferente de curs valutar	7.507.977	4.669.612	15.740.935	7.341.756
Venituri din dividende	-	60.935	-	60.935
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	17.833	17.832	35.469	34.873
Alte venituri financiare	4.170.377		6.589.856	
<b>Total venituri financiare</b>	<b>109.420.445</b>	<b>40.123.962</b>	<b>222.801.322</b>	<b>65.232.183</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(5.639.878)	(6.414.106)	(9.978.924)	(10.603.644)
Cheltuieli privind dobanzile	(1.963.440)	(2.113.530)	(3.274.379)	(4.335.664)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(7.603.319)</b>	<b>(8.527.636)</b>	<b>(13.253.303)</b>	<b>(14.939.308)</b>
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>101.817.126</b>	<b>31.596.326</b>	<b>209.548.019</b>	<b>50.292.875</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 2023

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

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

Societatea 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.

Societatea 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.); si plata contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deeurilor 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).

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 2023	30 iunie 2022	30 iunie 2023	31 decembrie 2022
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	1.313.436.918	843.693.619	105.106.136	1.478.997
Electrica Furnizare S.A.	485.760.048	288.651.886	93.171.226	40.721.750
Hidroelectrică S.A.	177.377.306	-	-	39.042.000
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	5.241.155	4.311.865	5.420.659	5.724.145
FPCU Feldioara S.R.L	2.126.935	43.896	8.729.378	3.730.772
C.N. Transelectrica S.A.	118.820	21.535.400	225	26.367.201
Distributie Energie Electrica Romania	59.000	42.844.052	-	52.166.030
Energonuclear S.A.	14.627	69.384	3.145	2.405
Nuclearelectrica SERV S.R.L	-	9.465	7.389.889	1.966.512
Compania Nationala a Uraniului S.A.	-	-	6.564.572	6.564.582
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	-	-	3.179.534	-
Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare	-	-	7.825.814	-
<b>Total</b>	<b>1.984.134.809</b>	<b>1.201.159.568</b>	<b>237.390.577</b>	<b>177.764.393</b>

Soldul creantelor la 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile 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 2023

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

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

	Achizitii in perioada de		Datorii la	
	6 luni incheiata la		30 iunie 2023	31 decembrie 2022
	30 iunie 2023	30 iunie 2022	30 iunie 2023	31 decembrie 2022
	(revizuit)	(revizuit)	(revizuit)	(auditat)
Agentia Nucleara si pentru Deseurii Radioactive	50.114.257	50.614.291	8.395.647	8.063.243
Apele Romane Bucuresti	35.590.452	29.943.591	11.657.397	12.302.495
FPCU Feldioara SRL	24.568.475	-	4.097.898	-
C.N. Transelectrica S.A	15.699.861	9.226.152	5.882.519	5.610.805
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	14.063.650	9.163.398	-	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L	11.156.902	638.925	4.647.140	597.566
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	8.496.479	230.736.064	576.827	1.068.264
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	7.576.206	6.465.949	1.842.401	2.771.157
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	5.934.932	5.391.892	994.089	3.215.249
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	3.191.510	1.552.673	735.522	735.522
Raja S.A	2.166.546	1.381.578	442.383	754.733
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – CITON	1.175.906	1.806.241	219.163	1.153.794
Compania Nationala a Uraniului S.A.	874.567	40.976.073	-	1.417.293
Hidroelectrica S.A.	(41.513)	65.752	46.317.176	78.762
<b>Total</b>	<b>180.568.230</b>	<b>387.962.578</b>	<b>85.808.163</b>	<b>37.768.885</b>

Soldurile datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, 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 2023

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

**27. 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 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Remuneratia conducerii Societatii (sume brute)	8.156.509	9.929.402
<b>Total</b>	<b>8.156.509</b>	<b>9.929.402</b>

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

Riscul de credit reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ca urmare a neindeplinirii de catre contrapartida a obligatiilor financiare. Societatea este expus riscului de credit ca urmare a investitiilor realizate in alte societati, a conturilor curente si depozitelor bancare si a creantelor.

Vanzarea energiei electrice s-a realizat 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 2023 Societatea este expus unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 45,93% din creantele comerciale sunt fata de Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA si Electrica Furnizare 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 2023

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

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

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

	Valoarea neta	
	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
<b>Active financiare</b>		
Creante comerciale	425.566.473	438.539.974
Depozite bancare	1.410.544.688	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	2.707.908.339	2.681.002.427
Alte active financiare	135.437.773	140.954.592
Titluri de Stat	29.804.358	30.260.661
Obligatiuni	229.942.856	-
	<b>4.939.204.487</b>	<b>5.120.554.154</b>

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2023(revizuit)	Ajustari devaloare la30 iunie 2023 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)
Neajunse la scadenta	384.503.185	-	435.105.134	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	37.307.443	-	34.571	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	2.238.370	-	161.834	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	1.517.476	-	203.537	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	2.273.571	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	761.327	-
Mai mult de un an	11.255.954	(11.255.954)	12.001.436	(12.001.436)
<b>Total</b>	<b>436.822.427</b>	<b>(11.255.954)</b>	<b>450.541.411</b>	<b>(12.001.436)</b>

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2023 (revizuit)	Ajustari de valoare la 30 iunie 2023 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoarea 31 decembrie 2022 (auditat)
Neajunse la scadenta	135.437.773	-	139.070.849	-
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	583.180	(583.180)	3.050.103	(3.050.103)
<b>Total</b>	<b>136.020.953</b>	<b>(583.180)</b>	<b>142.120.951</b>	<b>(3.050.103)</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 2023

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

**28. 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 2023</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
<b>Sold la începutul anului</b>	<b>(12.001.436)</b>	<b>(12.822.025)</b>
Ajustări depreciere reversate	745.483	820.589
<b>Sold la sfârșitul anului</b>	<b>(11.255.954)</b>	<b>(12.001.436)</b>

**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 2023, respectiv 31 decembrie 2022, 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 contabilă</u>	<u>Valoarea justă</u>	<u>Nive l</u>
<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	277.345.676	277.345.676	2
Creanțe comerciale	425.566.473	425.566.473	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	135.437.773	135.437.773	2
Numerar și echivalente de numerar	2.707.908.339	2.707.908.339	2
Depozite bancare	1.410.544.688	1.410.544.688	2
	<b><u>4.956.802.949</u></b>	<b><u>4.956.802.949</u></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 2023

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

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

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	41.262.942	41.262.942	2
Creante comerciale	438.539.974	438.539.974	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	140.954.592	140.954.592	2
Numerar si echivalente de numerar	2.681.002.427	2.681.002.427	2
Depozite bancare	1.829.796.500	1.829.796.500	2
	<b>5.131.556.435</b>	<b>5.131.556.435</b>	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	32.262.100	32.262.100	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	19.312.780	19.312.780	2
Venituri in avans	58.968.947	58.968.947	2
	<b>110.543.827</b>	<b>110.543.827</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	512.235.968	512.235.968	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	2.889.119	2.889.119	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	66.099.776	66.099.776	2
Venituri in avans	81.867.204	81.867.204	2
	<b>663.092.067</b>	<b>663.092.067</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 2023

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

**28. 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 2022 (auditat)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	64.810.940	64.810.940	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	12.831.121	12.831.121	2
Venituri in avans	63.611.498	63.611.498	2
	<u><b>141.253.559</b></u>	<u><b>141.253.559</b></u>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	445.315.659	445.315.659	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	2.734.403	2.734.403	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.525.433	65.525.433	2
Venituri in avans	157.087.526	157.087.526	2
	<u><b>670.663.021</b></u>	<u><b>670.663.021</b></u>	

**29. 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 conformitate cu Planul Semestrial de Activitate pentru perioada ianuarie – iunie 2022, Directia Antifrauda, Integritate si Inspectie din cadrul Ministerului Energiei, a efectuat o inspectie la SNN in prima saptamana a lunii iunie, cu scopul de a verifica modul de angajare / promovare a personalului; incheierea si derularea contractelor de consultanta; modul de desfasurare a activitatii de achizitii; analiza comparativa a rezultatelor economico-financiare; orice alte aspecte relevante inspectiei. Rezultatul oficial al inspectiei nu a fost inca comunicat reprezentantilor Societatii. Cu toate acestea, nu au existat suspiciuni de incalcari ale legislatiei sau constatari majore ale echipei de inspectie.



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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2023

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

---

### **29. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)**

În data de 21.11.2022 s-a prezentat o echipă ANAF – DGAF pentru “Verificarea calculului privind contribuția la Fondul de tranziție energetică”. Verificarea s-a încheiat cu Proces Verbal din 21.11.2023 care consemnează ca:

*“Odată cu modificările și completările introduse prin OUG 119/2022, se observă că, au fost aduse modificări și în ceea ce privește cheltuielile care se iau în considerare la calculul venitului net lunar, astfel:*

*În categoria cheltuielile lunare sunt incluse cheltuielile pentru: - achiziționarea energiei electrice pentru tranzacții cu livrare fizică, inclusiv cele de pe piața de echilibrare, și costul certificatelor de CO2. Nu se includ cheltuielile efective de producție, pentru obținerea unui MWh de energie electrică.*

*Ținând cont de cele expuse mai sus, societatea să procedeze la rectificarea Declarației 100 aferentă lunii Septembrie 2022, declarând și plătind la bugetul de stat diferența de 2.392.280 RON.”*

Mentionăm ca, societatea a îndeplinit această recomandare.

În continuare, ANAF – DGAF, în perioada 09.05.2023 – 15.06.2023, a efectuat un control antifraudă privind aplicarea prevederilor în domeniul energiei a actelor normative susreferite în perioada 01.04.2022 – 31.03.2023. În urma controlului, prin compararea sumelor calculate și declarate de către SNN și cele calculate de echipa de control a rezultat o diferență de plată la Contribuția la Fondul de tranziție Energetică de 18.041.598 RON consemnată în PV nr.1186/15.06.2023, PV care nu reprezintă titlu de creanță fiscală. Această diferență a fost generată de modul de interpretare a momentului aplicării metodologiei de calcul stabilită prin Legea 357/2022.

SNN nu a plătit această sumă și și-a exprimat punctul de vedere către Ministerul Finanțelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care explică faptul că Legea nr. 357/2022 produce efecte începând cu data publicării, respectiv 16.12.2022. În materie legislativă, fără alte prevederi speciale în cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta produce efecte în viitor și nu anterior datei publicării, cum a fost interpretat de către organele de control. Până la data întocmirii și prezentării Situațiilor financiare SNN nu a primit un răspuns cu privire la cele semnalate.

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

La 30 iunie 2023, următoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- Polita de asigurare a proprietății pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanică și electrică (pentru Unitățile 1 și 2 CNE Cernavodă și FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- Polita de răspundere civilă față de terți pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitățile 1 și 2 CNE Cernavodă).
- Polita de asigurare de răspundere civilă/profesională a administratorilor și directorilor SNN. Limita de indemnizare este de 27 milioane de euro.

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

Societatea nu a înregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2023 și la 31 decembrie 2022 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzând taxele legale și de consultanță, studii de teren, proiectarea și punerea în aplicare a planurilor de reabilitare. Răspunderea pentru dezafectarea instalațiilor nucleare a fost preluată de ANDR (a se vedea Nota 25). Conducerea consideră că centrala respectă pe deplin standardele românești și internaționale de mediu și se estimează că orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislației de mediu la 30 iunie 2023 nu sunt semnificative.

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

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

---

**29. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)****(v) Litigii in curs**

In cursul semestrului I 2023, 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 2023, 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 2023, valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”.

**(vii) Alte datorii contingente**

Societatea evalueaza continuu posibilitatea aparitiei si impactul unor eventuale datorii contingente . La data prezentelor situatii financiare interimare individuale, reprezentantii Statului Roman au anuntat public intentia de a identifica si implementa masuri fiscal-bugetare, fara insa a a anunta transpunerea intentiei in acte normative la o anumita data. Societatea nu poate estima la acest moment in mod rezonabil posibilitatea concretizarii in acte normative a unor astfel de masuri aplicabile Societatii.

**(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, PCOTC – Piata centralizata cu negociere dubla continua a contactelor bilaterale de energie electrica) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

La 30 iunie 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 130,1 milioane RON.

De asemenea, la 30 iunie 2023, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. in suma de 50.000 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., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A. Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie. Societatea detine si o scrisoare de garantie bancare in suma de 3,668 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

---

**29. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)**

**(vii) Garantii (continuare)**

La 30 iunie 2023 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 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 528,27 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

**30. EVENIMENTE ULTERIOARE**

Societatea nu a identificat evenimente ulterioare datei de 30 iunie 2023 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in situatiile financiare individuale.

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

**Director Financiar**  
**Dan Niculaie - Faranga**

# 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 30.06.2023, 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 revizurii**

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”). O revizuire a situațiilor financiare interimare constă în principal în interviuarea angajaților Societății, în special a persoanelor responsabile pentru activitățile financiare și contabile, și în efectuarea de proceduri analitice și alte proceduri de revizuire aplicate datelor financiare. Aria de aplicabilitate a unei revizurii este în mod semnificativ mai redusă decât cea a unui audit efectuat în conformitate cu Standardele Internaționale 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 30.06.2023 Societatea are înregistrate imobilizări corporale în curs cu valoarea contabilă de 273.960.000 RON (273.960.000 RON la 31.12.2022), 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 30.06.2023, în sumă de 43.524.186 RON (43.524.186 RON la 31.12.2022). În consecință, nu am fost în măsură să determinăm dacă sunt necesare ajustări ale imobilizărilor corporale, datoriei privind impozitul amânat

și rezultatului reportat la 30.06.2023 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

- 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 30.06.2023 nu sunt întocmite, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu OMFP 2844/2016.

## Evidențierea unor aspecte

- Fără a emite rezerve suplimentare asupra concluziei noastre, atragem atenția asupra Notei 1 din situațiile financiare interimare individuale atașate, 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. Aceste aspecte sunt susținute de faptul că în luna martie 2023 a fost adoptată Legea privind aprobarea semnării Acordului de Sprijin între Statul Roman și SN Nuclearelectrica SA pentru Proiectul Unităților 3 și 4 ale CNE Cernavodă, iar în iunie 2023 a fost semnat și Acordul de Sprijin. 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, datoriilor și rezultatelor individuale ale Societății pentru exercițiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situații financiare interimare individuale.

## Alte aspecte

- 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, 09.08.2023



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: Ella Cristina Chilea  
Registrul Public Electronic: 2190**

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

**Auditor financiar: Mazars România S.R.L.  
Registrul Public Electronic: 699**



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

### **Situatii Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023**

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 2023

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

	Nota	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	5.976.264.849	5.914.458.703
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	21.737.848	15.565.831
Imobilizari necorporale	6	51.239.699	50.851.123
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	265.054.245	35.567.692
Investitii financiare in entitati asociate	8	14.833.212	4.745.610
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.329.129.853</b>	<b>6.021.188.959</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	9	767.966.474	653.273.110
Creante comerciale	10	426.212.734	438.540.316
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	135.701.661	142.158.865
Depozite bancare	12	1.410.544.688	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	12	2.734.668.169	2.707.724.133
<b>Total active circulante</b>		<b>5.475.093.726</b>	<b>5.771.492.924</b>
<b>Total active</b>		<b>11.804.223.579</b>	<b>11.792.681.883</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		2.101.938.467	2.101.938.467
Rezultatul reportat		5.166.211.878	5.165.634.673
<b>Total capitaluri</b>	13	<b>10.533.119.725</b>	<b>10.532.542.520</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	15	32.262.100	64.810.940
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	19.312.780	12.831.121
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	18	186.710.587	174.504.703
Venituri in avans		58.968.947	63.611.498
Datorii privind impozitul amanat		92.178.462	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor		45.557.591	45.557.591
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>434.990.467</b>	<b>456.762.079</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	17	518.326.507	448.160.020
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt		2.889.119	2.734.403
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	18	77.243.539	77.040.585
Impozit pe profit datorat		89.687.242	65.525.433
Venituri in avans		81.867.204	157.087.526
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	15	66.099.776	52.829.317
<b>Total datorii curente</b>		<b>836.113.387</b>	<b>803.377.284</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.271.103.854</b>	<b>1.260.139.363</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>11.804.223.579</b>	<b>11.792.681.883</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 2023

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)
<b>Venituri</b>			
Venituri din vanzarea energiei electrice	20	3.699.187.526	3.089.076.285
Venituri din transportul energiei electrice		15.694.446	9.190.035
<b>Total venituri</b>		<b>3.714.881.972</b>	<b>3.098.266.320</b>
Alte venituri	21	77.949.815	42.059.521
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Depreciere si amortizare		(316.129.028)	(302.618.931)
Cheltuieli cu personalul	22	(302.133.707)	(245.026.488)
Costul energiei electrice achizitionate		(14.079.120)	(252.870.464)
Reparatii si mentenanta		(33.211.332)	(42.680.899)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(15.694.446)	(9.190.035)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(13.158.318)	(15.527.628)
Costul cu combustibilul nuclear		(79.399.107)	(72.021.838)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	23	(1.461.690.999)	(585.810.573)
Alte cheltuieli din exploatare	24	(250.184.677)	(210.701.723)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(2.485.680.734)</b>	<b>(1.736.448.579)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>1.307.151.053</b>	<b>1.403.877.262</b>
Cheltuieli financiare		(13.650.141)	(14.953.074)
Venituri financiare		223.334.777	65.486.926
<b>Rezultat financiar</b>	25	<b>209.684.636</b>	<b>50.533.852</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>1.516.835.689</b>	<b>1.454.411.114</b>
Partea din profit sau pierdere aferent(ă) entităților asociate și asocierilor în participație. contabilizată prin metodapunerii în echivalență		87.603	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	19	(233.130.431)	(234.837.802)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>1.283.792.861</b>	<b>1.219.573.312</b>

Situatiile Financiare Interimare Consolidate prezentate de la pagina 1 la 45 au fost semnate la data de 9 august 2023.

**Cosmin Ghita**  
**Director General****Dan Niculae-Faranga**  
**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 2023

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
<b>Profitul perioadei</b>	<b>1.283.792.861</b>	<b>1.219.573.312</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		
<b>Elemente ce nu vor fi reclasificate in Contul de Profit si Pierdere</b>		
Rezultat reportat din alte ajustari		
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>	<b>1.283.792.861</b>	<b>1.219.573.312</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>		
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	<b>14 4,26</b>	<b>4,04</b>
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	<b>14 4,26</b>	<b>4,04</b>

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

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva Platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>2.101.938.467</b>	<b>5.165.634.673</b>	<b>10.532.542.520</b>
<b>Rezultatul global</b>								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>							<i>1.283.792.861</i>	<i>1.283.792.861</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii								
Alte elemente ale rezultatului global								
Rezultat reportat din alte ajustari								
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-	-	-	-
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>13</b>	-	-	-	-		<b>1.283.792.861</b>	<b>1.283.792.861</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>								
Dividende distribuite							(1,283,215,656)	(1.283.215.656)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>13</b>	-	-	-	-	-	<b>(1,283,215,656)</b>	<b>(1.283.215.656)</b>
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>2.101.938.467</b>	<b>5.166.211.878</b>	<b>10.533.119.725</b>

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

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>2.101.938.467</b>	<b>2.997.775.072</b>	<b>8.364.682.919</b>
<b>Rezultatul global</b>								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>							<i>1.219.573.312</i>	<i>1.219.573.312</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii								
Alte elemente ale rezultatului global								
Rezultat reportat din alte ajustari								
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-	-	-	-
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>13</b>	-	-	-	-		<b>1.219.573.312</b>	<b>1.219.573.312</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>								
Dividende distribuite							(595.925.367)	(595.925.367)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>13</b>	-	-	-	-	-	<b>(595.925.367)</b>	<b>(595.925.367)</b>
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>2.101.938.467</b>	<b>3.621.423.017</b>	<b>8.988.330.864</b>

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

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>1.516.835.689</b>	<b>1.454.411.114</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	316.129.028	302.618.931
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(745.483)	(6.067)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(310.825)	(709.818)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	12.408.838	22.927.938
Pierderi / (Castiguri) din cedarea activelor	2.704.522	319.971
Pierdere/ (Castig net) din active financiare evaluate la cost amortizat	(87.603)	
(Venituri) financiare nete	(206.482.704)	(53.050.868)
<b>Modificari in:</b>		
(Crestere) / Diminuare creante comerciale	13.071.635	(16.983.412)
(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(18.694.442)	(6.999.367)
(Crestere) / Diminuare stocuri	(114.382.539)	(28.918.383)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(79.786.757)	(19.735.465)
(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(58.791.006)	(22.608.127)
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare</b>	<b>1.381.868.354</b>	<b>1.631.266.447</b>
Impozit pe profit platit	(199.540.270)	(211.939.854)
Dobanzi incasate	225.607.393	43.872.670
Dobanzi platite	(1.625.378)	(299.660)
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>1.406.310.099</b>	<b>1.462.899.603</b>
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(8.566.449)	(7.911.505)
Achizitii de imobilizari corporale	(344.883.349)	(222.136.397)
Alte investitii in active financiare (a se vedea Nota 7)	(219.969.381)	975.000
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	644.650	16.244
Investitii in entitati asociate (a se vedea Nota 8)	10.000.000	-
(Cresterea) /Diminuare in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	419.251.812	(65.847.500)
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(163.522.717)</b>	<b>(294.904.158)</b>
<b>Flux de numerar aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(32.545.260)	(116.080.281)
Plati de dividende	(1.180.927.155)	(593.393.407)
Plati aferente datoriei din contractul de leasing, inclusiv dobanda	(2.370.931)	(207.112)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(1.215.843.345)</b>	<b>(709.680.800)</b>
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>26.944.037</b>	<b>458.314.645</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 12)</b>	<b>2.707.724.133</b>	<b>1.343.172.157</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie (a se vedea Nota 12)</b>	<b>2.734.668.170</b>	<b>1.801.486.802</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 2023

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

**1. ENTITATEA RAPORTOARE****a) Informatii generale despre grup**

Prezentele Situatii Financiare Consolidate Interimare intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023, cuprind Situatiile Financiare ale ale Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") si ale filialelor sale, denumite impreuna "Grupul".

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un Sediul 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 Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

La 30 iunie 2023 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.

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.

La 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, filialele Societatii sunt urmatoarele:

<b>Filiala</b>	<b>Activitatea</b>	<b>Cod unic de inregistrare</b>	<b>Sediul social</b>	<b>% participatie la 30 iunie 2023</b>	<b>% participatie la 31 decembrie 2022</b>
Energonuclear S.A.	"Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	"Prelucrarea combustibililor nucleari" – Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	"Reparatii masini" – Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

---

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

#### **a) Informatii generale despre grup (continuare)**

La 30 iunie 2023, Societatea detine o singura entitate asociata ce face obiectul consolidarii:

#### **Ropower Nuclear S.A.**

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J15/1604/26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in "Productia de energie electrica" – Cod CAEN 3511.

La 30 iunie 2023, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de **14.943.000 RON**.

#### **Schimbari in structura grupului in anul 2021**

In anul 2021, au fost infiintate filialele Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. si Nuclearelectrica Serv S.R.L. , ambele detinute de Grup in proportie de 100%.

#### **Schimbari in structura grupului in anul 2022**

In anul 2022, a fost infiintata societatea Ropower Nuclear S.A., entitate detinuta de Grup in proportie de 50%.

#### **Schimbari in structura grupului in primele 6 luni ale anului 2023**

In primele 6 luni ale anului 2023 nu au fost inregistrate modificari in structura grupului.

#### **Activitatile principale ale grupului**

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 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 4).

In perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape in vederea derularii acestui Proiect, cu efortul sustinut al Societatii si Statului Roman. 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. De asemenea, in octombrie 2020, US Exim Bank si-a exprimat, printr-un Memorandum de Intelegere incheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanta proiecte mari de investitii in Romania, inclusiv de tipul celor nucleare, in valoare totala de 7 miliarde de dolari. In luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatilor 3 si 4 si OEM Candu (producatorul original al tehnologiei CANDU).

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

---

### 1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

#### a) Informatii generale despre grup (continuare)

##### Activitatile principale ale grupului (continuare)

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost adoptate si aprobate o serie de masuri referitoare la continuarea Proiectului:

- a fost adoptata Decizia Preliminara de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare,
- a fost aprobata initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear, si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro,
- a fost aprobata finantarea Energonuclear de catre SNN prin majorare de capital social si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre Statul Roman si Societate privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, iar in data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea deruleaza in continuare activitatile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

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 investitie 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. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrarilor de constructii montaj (procurare echipamente calificate seismic si lucrari de constructii-montaj) si operationalizarea obiectivului in cursul anului 2024.

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.

Prin infiintarea **filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.**, Societatea urmareste asigurarea stabilitatii, predictibilitatii si continuitatii productiei, prin controlul si gestiunea riscurilor pe intregul lant al combustibilului, prin achizitionarea oxidului de uraniu si procesare acestuia pe plan local. Astfel, obiectivul principal al filialei, consta in prelucrarea concentratelor de uraniu in vederea obtinerii pulberii sintetizabile de dioxid de uraniu necesara la fabricarea combustibililor nucleari de tip CANDU 6. Pulberea sintetizata de dioxid de uraniu obtinuta este destinata exclusiv fluxului tehnologic de fabricare a combustibililor nucleari existenti la sucursala FCN Pitesti.

**Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L.** va prelua in principal activitatea de colectare, segregare si caracterizare deseuri radioactive, efectuata anterior de prestatori externi. Alte servicii prestate de aceasta filiala sunt: prevenire incendii, servicii de manipulare in depozitele sucursalei CNE Cernavoda.

**Societatea Ropower Nuclear S.A.** este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe, precum si in vederea operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie solara, cu o capacitate de minim 80 - 100 Mwe, in comuna Sotânga, Jud. Dambovita.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

---

**1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)**

**a) Informatii generale despre grup (continuare)**

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. In primele 6 luni ale anului 2023, Societatea a participat atat pe segmentul competitiv, cat si in cadrul mecanismului MACEE, iar in anul 2022 a participat numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 20).



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

---

## **2. BAZELE INTOCMIRII**

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

Situatiile Financiare Interimare Consolidate data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 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 2023 au fost revizuite de auditorul financiar al SNN – S.C. Mazars Romania S.R.L. Aceste Situatii Financiare Interimare Consolidate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 9 august 2023 de catre conducerea Societatii.

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.

### **b) Continuitatea activitatii**

Prezentele Situatii Financiare Interimare Consolidate 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.

### **c) Prezentarea situatiilor financiare**

Situatiile Financiare Interimare Consolidate sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 34 – „Raportarea financiara interimara”. Grupul 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 Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022. 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 Grupului de la ultimele Situatii Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

### **d) Bazele evaluarii**

Situatiile Financiare Interimare Consolidate 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.

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

Conducerea Grupului 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 Consolidate sunt intocmite si prezentate in RON, rotunjite la cel mai apropiat leu, moneda pe care conducerea Grupului a ales-o ca moneda de prezentare.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

---

**2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)****f) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale**

Pregatirea Situatiilor Financiare Interimare Consolidate 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 care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea a fost revizuita si in perioadele viitoare 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 Consolidate la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

**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 2022.

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 Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

(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 2022 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.645.307.994</b>	<b>1.531.687.244</b>	<b>1.280.634.569</b>	<b>7.494.604.854</b>
Intrari	-	-	23.988.136	499.337.616	523.325.752
Intrari apa grea	-	27.816.605	-	-	27.816.605
Transferuri	-	71.116.529	80.209.850	(151.326.379)	-
Transferuri in stocuri	-	-	-	(40.632.444)	(40.632.444)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	27.324.482	(15.598.170)	11.726.312
Derecunoastere inspectii	-	(132.769.584)	-	-	(132.769.584)
Derecunoastere apa grea	-	(1.217.175)	-	-	(1.217.175)
Iesiri	-	(487.267)	(18.191.613)	(77.363)	(18.756.243)
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.609.767.102</b>	<b>1.645.018.099</b>	<b>1.572.337.829</b>	<b>7.864.098.077</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.609.767.102</b>	<b>1.645.018.099</b>	<b>1.572.337.829</b>	<b>7.864.098.077</b>
Intrari	-	-	91.274.919	308.751.176	400.026.095
Intrari apa grea	-	17.148.487	-	-	17.148.487
Transferuri	-	115.162.403	12.764.832	(127.927.235)	-
Transfer stocuri	-	-	-	516.684	516.684
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	14.990.858	(14.990.858)	-
Derecunoastere inspectii	-	(431.567)	-	-	(431,567)
Derecunoastere apa grea	-	(463.338)	-	-	(463,338)
Iesiri	-	(118.369.267)	(940.071)	-	(119,309,338)
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.622.813.821</b>	<b>1.763.108.637</b>	<b>1.738.687.596</b>	<b>8.161.585.100</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>380.863.168</b>	<b>952.356.851</b>	<b>158.643.862</b>	<b>1.492.414.663</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	507.383.343	80.333.226	-	587.716.569
Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute	-	(119.247.275)	-	-	(119.247.275)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.454.046)	(14.850.928)	-	(16.304.974)
Ajustari pentru depreciere	-	-	8.912.944	(3.852.553)	5.060.391
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>767.545.190</b>	<b>1.026.752.093</b>	<b>154.791.309</b>	<b>1.949.639.374</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>767.545.190</b>	<b>1.026.752.093</b>	<b>154.791.309</b>	<b>1.949.639.374</b>
Cheltuiala cu amortizare	-	257.043.424	45.515.533	-	302.558.957
Amortizare cumulata iesirilor	-	(70.179.225)	(848.282)	-	(71.027.507)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	4.149.427	-	4.149.427
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>550.782</b>	<b>954.409.389</b>	<b>1.075.568.771</b>	<b>157.791.309</b>	<b>2.185.320.251</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>4.264.444.826</b>	<b>579.330.393</b>	<b>1.121.990.707</b>	<b>6.002.190.191</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.842.221.912</b>	<b>618.266.006</b>	<b>1.417.546.520</b>	<b>5.914.458.703</b>
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.668.404.431</b>	<b>687.539.866</b>	<b>1.583.896.287</b>	<b>5.976.264.849</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 2023

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

---

### 4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

In primele 6 luni ale anului 2023, 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 17.148.487 RON, iar in cursul anului 2022 a achizitionat 11,9 tone de apa in valoare de 27.816.605 RON.

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

La 30 iunie 2023, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 1.583.896.287 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 657.016.586 RON (31 decembrie 2022 : 644.585.615 RON) ;
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 926.635.104 RON (31 decembrie 2022 : 772.960.905 RON), cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 369.282.905 RON (31 decembrie 2022 : 270.871.718 RON) ;
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 91.776.474 RON (31 decembrie 2022 : 86.878.248 RON) ;
  - ✓ Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric in valoare de 98.614.087 RON (31 decembrie 2022 : 98.614.087 RON) ;
  - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 27.382.216 RON (31 decembrie 2022: 32.853.382 RON).
  - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 38.779.092 RON (31 decembrie 2022: 38.924.333 RON);
  - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 27.470.816 RON (31 decembrie 2022 : 27.361.693 RON) ;
  - ✓ Managementul alungirii Canalelor de Comustibil in valoare de 7.470.756 RON (31 decembrie 2022 : 8.777.822 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 658.708.842 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2022 : 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 2023 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2022 : 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 225.495.017 RON (31 decembrie 2022 : 213.064.046 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 2023, valoarea contabila bruta a **Unitatii 5** este de 137 milioane RON (31 decembrie 2022: 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 Societate in primele 6 luni ale anului 2023 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de : montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 142.529.445 RON, inlocuire rotor Unitatea 2 in valoare de 95.764.321 RON si majorare valoare DICA in suma de 11.842.827 RON.

#### (iii) Ajustari pentru depreciere

La 30 iunie 2023 Societatea inregistreaza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor in valoare de 4.149.427 RON, reprezentand reluari pe venituri (31 decembrie 2022 : 5.060.391 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 2023

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

---

**4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)****(iv) 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. Toate celelalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima **reevaluare** a terenurilor si a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 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 2018.

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a imobilizarilor corporale clasele **terenuri** si **cladiri** intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare bunuri, editia 2022, valabile la data de 31 decembrie 2021, elaborate de Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadru general (IVS Cadru general) ; SEV 101 – Termene de referinta ai evaluarii (IVS 101); SEV 102 – Implementare (IVS 102); SEV 103 – Raportare (IVS 103); SEV 104 – Tipuri ale valorii;
- Standarde pentru active : SEV 300 – Masini, echipamente si intalatii (IVS 300) ; GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile ;
- Standarde pentru utilizari specifice : SEV 430 – Evaluari pentru raportarea financiara.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS si a standardelor de evaluare mentionate. Pentru evaluarea cladirilor administrative s-a utilizat metoda veniturilor, cu o rata de capitalizare intre 7% - 9%, functie de specificul constructiei. Pentru evaluarea unitatilor 1 si 2 a fost aplicata metoda costului de inlocuire depreciat. Pentru evaluarea terenurilor s-a optat pentru folosirea abordarii prin piata, metoda comparatiei directe.

**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 2022 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

**(v) 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 2022 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 2023

(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 2023</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
<b>Terenuri</b>		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulata		-
<b>Valoare neta contabila</b>	<u>22.350.779</u>	<u>22.350.779</u>
	<u>30 iunie 2023</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
<b>Cladiri</b>		
Cost	7.107.481.277	7.056.923.302
Amortizare cumulata	(4.709.231.575)	(4.523.041.183)
<b>Valoare neta contabila</b>	<u>2.398.249.702</u>	<u>2.533.882.118</u>

**(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 reziduurilor rezultate (vezi Nota 24). Cheltuiala cu contributiile Societatii mama catre ANDR in primele 6 luni ale anului 2023 este in valoare de 50.114.257 RON (30 iunie 2022: 50.614.291 RON).

**(vii) Active gajate**

La 30 iunie 2023, respectiv la 31 decembrie 2022 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

**(viii) Credit furnizor**

La 30 iunie 2023, Grupul are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 75.117.087 (31 decembrie 2022 : 46.893.963 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 2023

(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

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

Societate mama 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 23.490.026 RON (31 decembrie 2022 : 16.031.241 RON).

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

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
Terenuri	1.422.211	1.422.211
Spatii de birouri	15.143.283	14.609.030
Concesiuni active	6.924.531	-
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(1.752.178)	(465.410)
<b>Valoare neta contabila</b>	<b>21.737.848</b>	<b>15.565.831</b>
<b>Datorii din contracte de leasing</b>	<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
Pe termen scurt	2.889.119	2.734.403
Pe termen lung	19.312.780	12.831.121
	<b>22.201.899</b>	<b>15.565.524</b>

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

	Nota	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		1.286.767	271.886
Cheltuieli cu dobanzile	25	898.232	32.097

### (iii) Sume recunoscute in Situatiia fluxurilor de trezorerie

	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	2.370.931	337.356

### (iv) 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 consolidate ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2023

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

**6. IMOBILIZARI NECORPORALE**

	<b>Cheltuieli de constituire</b>	<b>Licente și software</b>	<b>Software pentru centrala nucleară și alte immobilizări necorporale</b>	<b>Total</b>
<b>Cost</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>257</b>	<b>242.445.153</b>	<b>54.256.420</b>	<b>296.701.830</b>
Intrări		11.439.871	3.626.905	15.066.776
Iesiri		(89.663)	(380.168)	(469.725)
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>257</b>	<b>253.795.468</b>	<b>57.503.157</b>	<b>311.298.882</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>257</b>	<b>253.795.468</b>	<b>57.503.157</b>	<b>311.298.882</b>
Intrări		8.566.449	-	8.566.449
Iesiri		-	(189.130)	(189.130)
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>257</b>	<b>262.361.917</b>	<b>57.314.027</b>	<b>319.676.201</b>
<b>Amortizare cumulată</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>10</b>	<b>205.400.019</b>	<b>42.895.093</b>	<b>248.295.121</b>
Cheltuiala cu amortizare	41	6.843.236	5.816.192	12.659.469
Amortizare aferentă ieșiri		(126.663)	(380.168)	(506.831)
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>51</b>	<b>212.116.591</b>	<b>48.331.117</b>	<b>260.447.759</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>51</b>	<b>212.116.591</b>	<b>48.331.117</b>	<b>260.447.759</b>
Cheltuiala cu amortizare	20	4.293.055	3.844.797	8.177.873
Amortizare aferentă ieșiri	-	-	(189.130)	(189.130)
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>71</b>	<b>216.409.647</b>	<b>52.026.784</b>	<b>268.436.502</b>
<b>Valoare contabilă</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>247</b>	<b>37.045.135</b>	<b>11.361.327</b>	<b>48.406.709</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>206</b>	<b>41.678.877</b>	<b>9.172.040</b>	<b>50.851.123</b>
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>186</b>	<b>45.952.270</b>	<b>5.287.243</b>	<b>51.239.699</b>

La 30 iunie 2023 immobilizarile necorporale deținute de Grupul reprezintă licențe și produse software achiziționate, precum și immobilizări necorporale capitalizate intern. Grupul nu înregistrează angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicile contabile privind immobilizarile necorporale sunt prezentate în Nota 3 (f) Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor Financiare consolidate ale Societății mamă întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022.



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

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

La 30 iunie 2023 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, titluri de stat si obligatiuni.

	<b>30 iunie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	250.000
Titluri de stat (i)	29.804.358	30.260.661
Obligatiuni (ii)	229.942.856	-
<b>Total</b>	<b>265.054.245</b>	<b>35.567.692</b>

**(i) Titluri de stat**

La 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Grupul detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	<b>30 iunie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>29.751.132</b>	<b>29.680.203</b>
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	35.469	70.929
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>29.786.601</b>	<b>29.751.132</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>17.758</b>	<b>509.529</b>
<b>Total titluri de stat</b>	<b>29.804.358</b>	<b>30.260.661</b>

Conform prospectului de emisiune, in data de 24 iunie 2023 Societatea mama a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

**(ii) Obligatiuni**

La 30 iunie 2023, Grupul detine 450 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si o dobanda anuala fixa de 7,5% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	<b>30 iunie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Cumparari	220.662.000	-
Maturitati	-	-
	2.691.000	-
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>223.353.000</b>	<b>-</b>
<b>Dobanda cumulate</b>	<b>6.589.856</b>	<b>-</b>
<b>Total obligatiuni</b>	<b>229.942.856</b>	<b>-</b>

Notele de la 1 - 30 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 2023

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

**8. INVESTIȚII FINANCIARE ÎN ENTITĂȚI ASOCIATE**

Lista investițiilor în entități asociate la 30 iunie 2023, consolidate prin metoda punerii în echivalență, este prezentă mai jos. Această entitate are capital social compus exclusiv din acțiuni ordinare, care sunt deținute direct de Grup, iar cota de deținere este aceeași cu numărul drepturilor de vot deținute. Țara în care este înregistrată și își desfășoară activitatea este România.

Investiții în entități asociate	Locul desfășurării activității	30 iunie 2023		
		Cota de participare %	Cota-parte din activul net	Cota-parte din rezultatul exercitiului Profit/ (Pierdere)
Ropower Nuclear S.A.	România	50	14.833.212	(87.603)
<b>Total investiții contabilizate prin metoda punerii în echivalență</b>			<b>14.833.212</b>	<b>(87.603)</b>

În luna septembrie 2022 a fost înființată societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., deținută în părți egale de acționarii S.N. Nuclearelectrica S.A. și Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se află în România, Jud. Dambovită, localitatea Doicești, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J15/1604/26.09.2022, având cod unic de înregistrare 46901014, atribuit fiscal RO. Activitatea principală a societății constă în “Producția de energie electrică” – Cod CAEN 3511.

La 30 iunie 2023, Grupul deține 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de **14.943.000 RON**.

În anul 2023, capitalul social al entității asociate Ropower Nuclear SA. a fost majorat în baza Hotărârii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui număr de 20.0000 de acțiuni noi, din care 10.000 acțiuni noi reprezentând aportul în numerar al SNN, iar 10.000 acțiuni aportul în numerar al Nova Power & Gas SRL.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este înființată în vederea dezvoltării, atragerii finanțării, proiectării, construirii și operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie nucleară bazată pe tehnologia reactoarelor modulare mici, în Doicești, Jud. Dambovită, pe baza tehnologiei NuScale, constând în 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe, precum și în vederea operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie solară, cu o capacitate de minim 80 - 100 Mwe, în comuna Sotânga, Jud. Dambovită.

**Judecări semnificative**

Conform Acordului investitorilor în legătură cu constituirea unei societăți de proiect având ca obiectiv dezvoltarea unor capacități de producție a energiei electrice, Grupul deține reprezentanți în Consiliul de Administrație al Ropower Nuclear S.A., iar una din persoanele desemnate având rolul de Președinte al Consiliului de Administrație. Astfel, Grupul participă la toate deciziile financiare și operaționale semnificative ale entității. Grupul a stabilit ca aceste aspecte, coroborate cu cota de deținere de 50%, determină o influență semnificativă asupra entității.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**9. STOCURI**

La 30 iunie 2023 si la 31 decembrie 2022 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Piese de schimb	257.804.812	240.887.349
Alte materii si materiale	510.161.662	412.385.761
<b>Total</b>	<b>767.966.474</b>	<b>653.273.110</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 2022, 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 2023 se regaseste 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 92.557.425 RON (31 decembrie 2022: 177.139.863 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 6 luni ale anului 2023 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 829.318 RON (31 decembrie 2022: 1.042.623 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 2023 este in suma de 49.770.956 RON (31 decembrie 2022: 50.081.781 RON). In primele 6 luni ale anului 2023 nu au fost constituite ajustari de depreciere stocuri (31 decembrie 2022: 218.305 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 310.825 RON (31 decembrie 2022: 1.953.198 RON).

In primele 6 luni ale anului 2023 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

**(iii) Stocuri gajate**

La 30 iunie 2023 Grupul nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotocate.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**10. CREANTE COMERCIALE**

La 30 iunie 2023 si la 31 decembrie 2022 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	437.468.688	450.541.752
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.255.954)	(12.001.436)
<b>Total</b>	<b>426.212.734</b>	<b>438.540.316</b>

La 30 iunie 2023, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A.: 104.787.133 RON (31 decembrie 2022: 1.049.663 RON), Electrica Furnizare S.A.: 93.171.226 RON (31 decembrie 2022: 40.721.750 RON), Enel Energie Muntenia S.A.: 67.275.521 RON (31 decembrie 2022: 43.660.872 RON), Enel Energie SA: 37.449.302 RON (31.12.2022: 47.068.010 RON) si Alro S.A.: 25.029.516 RON (31 decembrie 2022: 10.645.053 RON).

Vanzarile efectuate in cursul perioadei de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 35,32% (30 iunie 2022 : aproximativ 27,30%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 13,04% (30 iunie 2022: aproximativ 9,34%), catre Enel Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 10,92% (30 iunie 2022: aproximativ 12,89%), OMV PETROM S.A. au reprezentat aproximativ 6,18% (30 iunie 2022: aproximativ 3,36%), catre ALRO SA au reprezentat aproximativ 6,11% (30 iunie 2022 : aproximativ 0,62%) si catre Enel Energie S.A. au reprezentat aproximativ 6,08% (30 iunie 2022: aproximativ 13,84%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

Expunerea Grupului la riscul de credit si ajustarile pentru deprecierea creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 27.

La 30 iunie 2023 pozitiiile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 209.704.306 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2022: 165.070.788 RON).

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

	<b>30 iunie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Alte creante	95.927.956	120.489.154
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	5.282.662	1.257.980
Plati efectuate in avans	35.074.223	20.994.911
<b>Total</b>	<b>135.701.661</b>	<b>142.158.865</b>

La 30 iunie 2023 pozitiiile “Alte creante” si “Ajustari de depreciere pentru alte creante” include o suma de 6.564.572 aferenta partilor afiliate (31 decembrie 2022: 0 RON).

La 30 iunie 2023 pozitia “Plati efectuate in avans” include suma de 5.354.444 RON aferenta platilor efectuate in avans catre partile afiliate (31 decembrie 2022: 429.334 RON).

La 30 iunie 2023 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta in principal TVA de recuperat in suma de 5.047.908 RON (31 decembrie 2022: 1.257.980 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 2023

(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 2023 si 31 decembrie 2022, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2023</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Numerar in casierie	91.440	86.040
Conturi curente la banci in RON	231.085.784	286.009.526
Conturi curente la banci in valuta	19.922.395	25.109.873
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.480.835.206	2.396.122.000
Alte echivalente de numerar	2.733.344	396.694
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>2.734.668.169</b>	<b>2.707.724.133</b>

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022, **depozitele bancare** cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2023</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>1.410.544.688</b>	<b>1.829.796.500</b>

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

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

	<b>30 iunie 2023</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Numerar in casierie	91.440	86.040
Conturi curente la banci	251.008.179	311.119.399
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	2.480.835.206	2.396.122.000
Alte echivalente de numerar	2.733.344	396.694
	<b>2.734.668.169</b>	<b>2.707.724.133</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 (l) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, pentru celelalte politici contabile relevante pentru 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 2023 Grupul detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 135.152.688 RON (31 decembrie 2022: 124.714.365 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 2023

(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 (retratata 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 2023 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022, 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 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</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 2023 si respectiv 31 decembrie 2022, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral al Societatii mama 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 2023 si la 31 decembrie 2022 se prezinta dupa cum urmeaza:

<b>Actionari</b>	<b>Numar actiuni</b>		<b>% din capitalul social</b>	
	<b>30 iunie 2023</b>	<b>% din capitalul social</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>% din capitalul 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 2023

(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 21.553.548 RON la 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022 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 2023 este de 414.757.698 RON (31 decembrie 2022: 414.757.698 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 nete de impozit amanat**

La 30 iunie 2023, rezerva din reevaluare este in suma de 2.101.938.467 RON (31 decembrie 2022: 2.101.938.467 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de catre un evaluator 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 2018.

**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 2023 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
<b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b>	<b>5.165.634.673</b>	<b>2.997.775.072</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>1.283.792.861</b>	<b>2.762.039.511</b>
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	1.745.457
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-
Dividende	(1.283.215.656)	(595.925.367)
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>5.166.211.878</b>	<b>5.165.634.673</b>

**Dividende**

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023, Societatea mama a declarat dividende in valoare de 1.283.215.656 RON (31 decembrie 2022 : 595.925.367 RON), iar filiala Energonuclear S.A. a declarat dividende in valoare de 0 RON (31 decembrie 2022: 60.935 RON). Dividendele nete neplatite de Societatea mama la 30 iunie 2023 sunt in valoare de 1.407.232 RON (31 decembrie 2022 : 748.270 RON 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 2023

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

**14. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 30 iunie 2023 si la 30 iunie 2022 rezultatul pe actiune este:

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>1.283.792.861</b>	<b>1.219.573.312</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
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>301.643.894</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>4,26</b>	<b>4,04</b>

**(ii) Rezultatul diluat pe actiune**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>1.283.792.861</b>	<b>1.219.573.312</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
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>301.643.894</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>4,26</b>	<b>4,04</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 2023

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

**15. IMPRUMUTURI**

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este urmatoarea :

	<b>30 iunie 2023</b> <b>(revizuit)</b>	< 1 an	> 1 an	<b>31 decembrie</b> <b>2022</b> <b>(auditat)</b>	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	<b>97.778.980</b>	65.516.880	32.262.100	<b>130.116.620</b>	65.305.680	64.810.940
Dobanda	<b>582.896</b>	582.896	-	<b>219.753</b>	219.753	-
<b>Total</b>	<b>98.361.876</b>	66.099.776	32.262.100	<b>130.336.373</b>	65.525.433	64.810.940

**Imprumuturi bancare**

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 30 iunie 2023 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 2023 (auditat)</b>			<b>130.116.620</b>	
Trageri noi			-	
Rambursari EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(32.545.260)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>207.620</b>	
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>			<b>97.778.980</b>	

**(i) Imprumuturi pe termen lung**

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022 imprumuturile **pe termen lung** de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza :

	<b>30 iunie 2023</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
EURATOM	97.778.980	130.116.620
<b>Total imprumuturi</b>	<b>97.778.980</b>	<b>130.116.620</b>
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(65.516.880)	(65.305.680)
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>32.262.100</b>	<b>64.810.940</b>

**(ii) Imprumuturi pe termen scurt**

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022 imprumuturile **pe termen scurt** se prezinta dupa cum urmeaza :

	<b>30 iunie 2023</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.516.880	65.305.680
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	582.896	219.753
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	-	-
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>66.099.776</b>	<b>65.525.433</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 2023

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

**16. OBLIGATIILE PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR**

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022, obligatiile privind beneficiile angajatilor se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2023</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Beneficii la pensionare	25.011.151	25.011.151
Prime jubiliare	11.878.616	11.878.616
Beneficii in caz de deces	894.429	894.429
Beneficii la pensionare in energie	7.773.395	7.773.395
<b>Total</b>	<b>45.557.591</b>	<b>45.557.591</b>

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022 Societatea mama prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariatilor care se pensioneaza prime de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii de baza in functie de numarul de ani de vechime in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati salariatilor prime jubiliare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati un ajutor familiei salariatului, in cazul decesului acestuia;
- de a plati salariatilor care se pensioneaza un beneficiu in energie, reprezentand contravaloarea cotei de energie electrica de 1.200 KWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea in domeniul energiei de 15 ani, din care cel putin ultimii 10 ani in cadrul Societatii. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

Urmatoarele **ipoteze macroneconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021.

<b>Data evaluarii</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Numarul angajatilor	2.344	2.205
Rata de crestere a salariilor	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2022-2026. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 5,7% p.a.  Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BRD din luna august 2022, astfel: 13,9% in 2022, 7,5% in 2023, 4,9% in 2024, 3,0% in 2025 si 2,5% pe an in perioada 2026-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmasori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,7% p.a.	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,8% p.a.  Rata inflatiei s-a estimat pe baza Prognozei de Toamna 2021-2025 emisa de Comisia Nationala de Strategie si Prognoza, astfel: 4,7% in 2022, 3,4% in 2023, 2,7% in 2024 si 2,5% pe an in perioada 2025-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmasori.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2022 a fost de 1,2961 RON. Pentru perioada 2023-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmasori. Rata medie ponderata a cresterii pretului kW ului este de 0,8% p.a.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2021 a fost de 0,7567 RON. Pentru perioada 2022-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmasori.
Rata de actualizare medie ponderata	7,8%	4,9%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	10.895	9.337

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Consolidate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2023

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

**16. OBLIGATIILE PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR (CONTINUARE)**

Ipotezele de mai sus au fost luate în considerare ținând cont de:

- randamentele obligațiunilor de pe piața activă la sfârșitul lunii decembrie 2022. Duratele reziduale până la maturitate disponibile au fost de 1-10 ani și 13-14 ani. Pentru celelalte durate a fost estimată rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimată a inflației pe termen lung 2,0% p.a.;
- randamentul real pe termen lung estimat al obligațiunilor guvernamentale 1,45% p.a.;
- prima de lichiditate pentru România 0%;
- rata de actualizare medie ponderată de 7,8% .

**Analiza senzitivității**

Ipotezele actuariale semnificative avute în vedere pentru calculul obligației cu beneficiile angajaților sunt: rata de actualizare, creșterea salarială și vârsta de pensionare.

<b>Ipoteze</b>	<b>Beneficii la pensionare</b>	<b>Ajutoare în caz de deces al angajaților</b>	<b>Prime jubiliare</b>	<b>Beneficii la pensionare în energie</b>	<b>Total obligații cu beneficiile definite</b>
<b>PVDBO la 31 decembrie 2022 (RON)</b>	<b>25.011.151</b>	<b>894.429</b>	<b>11.878.616</b>	<b>7.773.395</b>	<b>45.557.591</b>
Rata de actualizare +1%	23.771.840	840.859	11.204.837	6.825.570	42.643.105
Rata de actualizare -1%	26.379.315	954.298	12.627.262	8.926.409	48.887.284
Rata de creștere a salariilor / Pretul kW +1%	26.501.421	963.695	12.739.570	9.016.634	49.221.320
Rata de creștere a salariilor / Pretul kW -1%	23.648.485	832.279	11.100.479	6.747.378	42.328.622
Creșterea longevității cu 1 an	25.117.367	812.688	11.917.866	7.960.759	45.808.679

În analiza de sensibilitate de mai sus, valoarea actualizată a obligației privind beneficiile a fost calculată utilizând metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfârșitul perioadei de raportare, care este aceeași cu cea aplicată pentru calcularea obligațiilor privind beneficiile recunoscute în situația poziției financiare.

**17. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII**

La 30 iunie 2023 și la 31 decembrie 2022, datoriile comerciale și alte datorii se prezintă astfel:

	<b>30 iunie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Furnizori de imobilizări	75.117.087	46.893.963
Furnizori	185.465.487	110.823.353
Obligații privind beneficiile angajaților	22.641.624	38.361.843
Datorii către stat	208.564.452	240.143.523
Dividende de plată	18.343.300	763.805
Alte datorii	8.194.557	11.173.533
<b>Total</b>	<b>518.326.507</b>	<b>448.160.020</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 2023

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

**17. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII (CONTINUARE)**

La 30 iunie 2023, principalii furnizori in sold, din pozitile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Candu Energy INC. 52.534.886 RON (31 decembrie 2022: 26.956.168 RON), General Electric Global Services GMBH Baden Sucursala Romania 33.936.867 RON (31 decembrie 2022: 23.264.335 RON), GE Global Parts & Products GMBH 29.314.161 RON (31 decembrie 2022: 4.204.809 RON), BWXT CANADA LTD 12.426.464 RON (31 decembrie 2022: 1.000.427 RON), Apele Romane Bucuresti 11.657.397 RON (31 decembrie 2022: 12.302.495 RON).

La 30 iunie 2023, pozitia "Datorii comerciale si alte datorii" include suma de 27.597.823 RON (31 decembrie 2022: 38.176.357 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitile "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 23.049.216 RON (31 decembrie 2022: 30.113.114 RON) si in pozitia "Datorii catre stat" suma de 176.395.012 RON reprezentand estimare Contributie Fondul de Tranzitie Energetica aferenta lunii iunie 2023 si suma de 8.395.647 RON (31 decembrie 2022: 8.063.243 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

**18. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, 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 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	70.589.676	70.294.835
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	66.255.320	64.737.442
Provizion litigii spor salarial	95.207.234	89.288.704
Participarea salariatilor la profit	31.735.426	27.000.000
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	166.470	224.307
<b>Total</b>	<b>263.954.126</b>	<b>251.545.288</b>

La 30 iunie 2023, provizioanele in valoarea totala de **263.954.126** RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea</b>	<b>Portiunea pe</b>
	<b>curenta</b>	<b>termen lung</b>
	<b>(&lt; 1 an)</b>	<b>(&gt; 1 an)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	31.969.458	38.620.218
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	13.372.185	52.883.135
Provizion litigii spor salarial	-	95.207.234
Participarea salariatilor la profit	31.735.426	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	166.470	-
<b>Total</b>	<b>77.243.539</b>	<b>186.710.587</b>

A se vedea Nota 3 (r) din Politicile contabile semnificative aferente Situatii Financiare consolidate ale Societatii mama intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**19. 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 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	236.398.195	240.555.171
Reluarea impozitului amanat, net	(3.267.764)	(5.717.369)
<b>Total</b>	<b>233.130.431</b>	<b>234.837.802</b>

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Vanzari de energie prin MACEE	948.593.160	-
Vanzari de energie pe piata libera	2.746.368.830	3.084.721.805
Vanzari de energie termica	4.208.475	4.338.468
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	17.061	16.012
<b>Total</b>	<b>3.699.187.526</b>	<b>3.089.076.285</b>

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Cantitatea de energie vanduta prin MACEE (MWh)	2.107.985	-
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.832.703	5.008.483
<b>Total</b>	<b>4.940.688</b>	<b>5.008.483</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 17.084 MWh pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (15.475 MWh in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022).

Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 RON/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In primele 6 luni din 2023, Societatea a vandut prin MACEE cantitatea de 2.107.985 MWh la pretul de 450 RON/MWh (cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg), ceea ce reprezinta 42,52% din totalul cantitatii de energie electrica vanduta in perioada.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**20. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE (CONTINUARE)**

Pe piata libera, in semestrul I 2023, Societatea a livrat 57.14% din cantitatea de energie electrica vanduta (semestrul I 2022: 99,69%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in semestrul I 2023 a fost de 969.91 RON/MWh (semestrul I 2022: 613,57 RON/MWh), valoare neta de Tg.

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2024 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.

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 2023 sunt in suma de 4.208.475 RON (semestrul I 2022: 4.338.468 RON).

**21. ALTE VENITURI**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Venituri din subventii pentru investitii	7.175.407	7.177.641
Venituri din penalitati si despagubiri	2.289.286	989.518
Alte venituri	68.485.122	33.892.362
<b>Total</b>	<b>77.949.815</b>	<b>42.059.521</b>

**22. CHELTUIELI CU PERSONALUL**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Salarii si indemnizatii	273.172.100	224.640.282
Cheltuieli cu asigurarile sociale si asimilate	28.961.607	20.386.206
<b>Total</b>	<b>302.133.707</b>	<b>245.026.488</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 2023

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

### 23. CHELTUIELI CU IMPOZITUL PE VENITUL SUPLIMENTAR / CONTRIBUTIA LA FONDUL DE TRANZITIE ENERGETICA

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar / Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	1.461.690.999	585.810.573
<b>Total</b>	<b>1.461.690.999</b>	<b>585.810.573</b>

In primele 6 luni ale anului 2023, Societatea a inregistrat contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 1.461.690.999 RON (30 iunie 2022: 585.810.573 RON, sub denumirea de impozit pe venitul suplimentar). La 30 iunie 2023 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 176.395.012 RON (31 decembrie 2022: 73.261.115 RON).

In semestrul I 2022, Societatea a inregistrat impozit pe venitul suplimentar. Venitul suplimentar a fost stabilit si calculat in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, asa cum era in vigoare la 30 iunie 2022, si a rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, la care s-a aplicat o cota de impozitare de 80%, pentru cantitatea de energie lunara livrata fizic din productia proprie. Modalitatea de calcul a fost stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si s-a aplicat, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 august 2022.

Conform OUG nr.119/01.09.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, incepand cu data de 01 septembrie 2022, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2023, producatorii de energie electrica platesc o contributie catre Fondul de Tranzitie Energetica, care a inlocuit impozitul pe veniturile suplimentare. Modalitatea de calcul este prevazuta in Anexa 6 si se determina ca diferenta intre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta (450 RON/MWh) inmultita cu cantitatea lunara livrata fizica, asadar in cota de 100%.

Incepand cu 16 decembrie 2022 a intrat in vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contributia la Fondul de Tranzitie Energetica. Durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel valoarea contributiei fiind determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si 450 de RON/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie. Pe perioada aplicarii Legii nr. 357/2022, din baza de calcul pentru determinarea pretului lunar de vanzare se scad doar cheltuielile cu dezechilibrele (pana la intrarea in vigoare a Legii nr. 357/2022, respectiv in semestrul I 2022, din baza de calcul se scadeau si alte tipuri de cheltuieli, spre exemplu cheltuielile cu energia electrica achizitionata).

### 24. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	51.157.101	46.680.372
Cheltuieli cu ANDR	50.114.257	50.614.291
Cheltuieli privind energia si apa	52.642.625	41.991.664
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	35.882.163	31.743.380
Cheltuieli cu contributia ANRE	3.190.885	1.552.673
Cheltuieli cu primele de asigurare	6.684.185	5.531.205
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	7.856.199	4.366.303
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare, nete	5.894.086	12.271.298
Alte cheltuieli din exploatare	36.763.176	15.950.537
<b>Total</b>	<b>250.184.677</b>	<b>210.701.723</b>

Notele de la 1 - 30 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 2023

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

**24. 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 ANRE pentru anul 2023 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr.140/2020, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2022, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. La 30 iunie 2023 este in valoare de 3.190.885 RON (30 iunie 2022: 1.552.673 RON). Pentru anul 2022 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr.143/2021 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2021, 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 2022: 4.950.000 RON).

**25. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Venituri din dobanzi	200.938.975	58.108.635
Venituri din diferente de curs valutar	15.770.478	7.343.418
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	35.469	34.873
Alte venituri financiare	6.589.855	-
<b>Total venituri financiare</b>	<b>223.334.777</b>	<b>65.486.926</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(10.034.220)	(10.617.410)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.615.921)	(4.335.664)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(13.650.141)</b>	<b>(14.953.074)</b>
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>209.684.636</b>	<b>50.533.852</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 2023

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

**26. 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.); plata contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive).

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

	Vanzari in perioada de 6 luni incheiata la		Creante la	
	30 iunie 2023	30 iunie 2022	30 iunie 2023	31 decembrie 2022
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	1.313.436.918	843.693.619	105.106.136	1.478.997
Electrica Furnizare S.A.	485.760.048	288.651.886	93.171.226	40.721.750
Distributie Energie Electrica Romania	59.000	42.844.052	-	52.166.030
C.N. Transelectrica S.A.	118.820	21.535.400	225	26.367.201
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	5.241.155	4.311.865	5.420.659	5.724.145
Compania Nationala a Uraniului S.A.	-	-	6.564.572	6.564.582
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	-	-	3.179.534	-
Hidroelectrică S.A.	177.377.306	-	-	39.042.000
Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare	-	-	7.825.814	-
<b>Total</b>	<b>1.981.993.247</b>	<b>1.201.036.823</b>	<b>221.268.166</b>	<b>172.064.704</b>

Soldul creantelor la 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**26. 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 2023	30 iunie 2022	30 iunie 2023	31 decembrie 2022
	(revizuit)	(revizuit)	(revizuit)	(auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	8.496.479	230.736.064	576.827	1.068.264
Compania Nationala a Uraniului S.A.	874.567	40.976.073	-	1.417.293
Apele Romane Bucuresti	35.590.452	29.943.591	11.657.397	12.302.495
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	50.114.257	50.614.291	8.395.647	8.063.243
C.N. Transelectrica S.A	15.699.861	9.226.152	5.882.519	5.610.805
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	14.063.650	9.163.398	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	7.576.206	6.465.949	1.842.401	2.771.157
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	5.934.932	5.391.892	994.089	3.215.249
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	3.191.510	1.552.673	735.522	735.522
Raja S.A	2.166.546	1.381.578	442.383	754.733
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – CITON	1.175.906	1.806.241	219.163	1.153.794
Hidroelectricra S.A.	(41.513)	65.752	48.417.273	78.762
<b>Total</b>	<b>144.842.853</b>	<b>387.323.653</b>	<b>79.163.222</b>	<b>37.171.318</b>

Soldurile datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, prezentate mai sus, nu includ avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**26. 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 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Remuneratia conducerii Grupului (sume brute)	9.654.563	11.028.283
<b>Total</b>	<b>9.654.563</b>	<b>11.28.283</b>

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

Riscul de credit reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ca urmare a neindeplinirii de catre contrapartida a obligatiilor financiare. Grupul este expus riscului de credit ca urmare a investitiilor realizate in alte societati, a conturilor curente si depozitelor bancare si a creantelor.

Vanzarea energiei electrice s-a realizezat 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 2023 Societatea este expus unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 45,93% din creantele comerciale sunt fata de Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA si Electrica Furnizare 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.

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

Note la Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

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

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

	Valoarea neta	
	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
<b>Active financiare</b>		
Creante comerciale	426.212.734	438.540.316
Depozite bancare	1.410.544.688	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	2.734.668.169	2.707.724.133
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	135.701.661	142.158.865
Titluri de stat	29.804.358	30.260.661
Obligatiuni	229.942.856	-
	<b>4.966.874.466</b>	<b>5.148.480.475</b>

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2023 (revizuit)	Ajustari de valoare la 30 iunie 2023 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)
Neajunse la scadenta	385.149.445	-	435.105.477	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	37.307.443	-	34.571	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	2.238.370	-	161.834	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	1.517.476	-	203.537	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	2.273.571	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	761.327	-
Mai mult de un an	11.255.954	(11.255.954)	12.001.436	(12.001.436)
<b>Total</b>	<b>437.468.687</b>	<b>(11.255.954)</b>	<b>450.541.753</b>	<b>(12.001.436)</b>

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2023 (revizuit)	Ajustari de valoare la 30 iunie 2023 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)
Neajunse la scadenta	134.549.393	-	139.295.947	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	182.509	-	1.714	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	907.513	-	937.575	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	12.768	-	26.113	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	13.005	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	36.473	-	13.773	-
Mai mult de un an	583.180	(583.180)	3.050.103	(3.050.103)
<b>Total</b>	<b>136.284.841</b>	<b>(583.180)</b>	<b>143.325.224</b>	<b>(3.050.103)</b>

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Consolidate.

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

Note la Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

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

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

	<u>30 iunie 2023</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>(12.001.436)</b>	<b>(12.822.025)</b>
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari	745.483	820.589
<b>Sold la sfarsitul perioadei</b>	<b>(11.255.954)</b>	<b>(12.001.436)</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 2023, respectiv 31 decembrie 2022, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.

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

	<u>Valoarea contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	265.054.245	265.054.245	2
Creante comerciale	426.212.734	426.212.734	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	135.701.661	135.701.661	2
Numerar si echivalente de numerar	2.734.668.169	2.734.668.169	2
Depozite bancare	1.410.544.688	1.410.544.688	2
	<u><b>4.972.181.497</b></u>	<u><b>4.972.181.497</b></u>	

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

Note la Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

**27. 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 2022 (auditat)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.567.692	35.567.692	2
Creante comerciale	438.540.316	438.540.316	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	142.158.865	142.158.865	2
Numerar si echivalente de numerar	2.707.724.133	2.707.724.133	2
Depozite bancare	1.829.796.500	1.829.796.500	2
	<b>5.153.787.506</b>	<b>5.153.787.506</b>	
	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	32.262.100	32.262.100	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	19.312.780	19.312.780	2
Venituri in avans	58.968.947	58.968.947	2
	<b>110.543.827</b>	<b>110.543.827</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	518.326.507	518.326.507	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	2.889.119	2.889.119	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	66.099.776	66.099.776	2
Venituri in avans	81.867.204	81.867.204	2
	<b>669.182.606</b>	<b>669.182.606</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 2023

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

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

	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	64.810.940	64.810.940	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	12.831.121	12.831.121	2
Venituri în avans	63.611.498	63.611.498	2
	<b>141.253.559</b>	<b>141.253.559</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale și alte datorii	448.160.020	448.160.020	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	2.734.403	2.734.403	2
Portiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	65.525.433	65.525.433	2
Venituri în avans	157.087.526	157.087.526	2
	<b>673.507.382</b>	<b>673.507.382</b>	

**28. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISURI OPERATIONALE****(i) Impozitare**

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

**(ii) Alte controale**

În conformitate cu Planul Semestrial de Activitate pentru perioada ianuarie – iunie 2022, Direcția Antifraudă, Integritate și Inspectie din cadrul Ministerului Energiei, a efectuat o inspectie la SNN în prima săptămână a lunii iunie, cu scopul de a verifica modul de angajare / promovare a personalului; încheierea și derularea contractelor de consultanță; modul de desfășurare a activității de achiziții; analiza comparativă a rezultatelor economico-financiare; orice alte aspecte relevante inspectiei. Rezultatul oficial al inspectiei nu a fost încă comunicat reprezentanților Societății. Cu toate acestea, nu au existat suspiciuni de încălcări ale legislației sau constatări majore ale echipei de inspectie.

În data de 21.11.2022 s-a prezentat o echipă ANAF – DGAF pentru “Verificarea calculului privind contribuția la Fondul de tranziție energetică”. Verificarea s-a încheiat cu Proces Verbal din 21.11.2023 care consemnează ca:

*“Odată cu modificările și completările introduse prin OUG 119/2022, se observă că, au fost aduse modificări și în ceea ce privește cheltuielile care se iau în considerare la calculul venitului net lunar, astfel:*

*În categoria cheltuielile lunare sunt incluse cheltuielile pentru: - achiziționarea energiei electrice pentru tranzacții cu livrare fizică, inclusiv cele de pe piața de echilibrare, și costul certificatelor de CO2. Nu se includ cheltuielile efective de producție, pentru obținerea unui MWh de energie electrică.*

*Ținând cont de cele expuse mai sus, societatea să procedeze la rectificarea Declarației 100 aferentă lunii Septembrie 2022, declarând și plătind la bugetul de stat diferența de 2.392.280 RON.”*

Mentionăm ca, societatea a îndeplinit această recomandare.

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

Note la Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

---

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

In continuare, ANAF – DGAF, in perioada 09.05.2023 – 15.06.2023, a efectuat un control antifrauda privind aplicarea prevederilor in domeniul energiei a actelor normative susreferite in perioada 01.04.2022 – 31.03.2023. In urma controlului, prin compararea sumelor calculate si declarate de catre SNN si cele calculate de echipa de control a rezultat o diferenta de plata la Contributia la Fondul de tranzitie Energetica de 18.041.598 RON consemnata in PV nr.1186/15.06.2023, PV care nu reprezinta titlu de creanta fiscala. Aceasta diferenta a fost generata de modul de interpretare a momentului aplicarii metodologiei de calcul stabilita prin Legea 357/2022.

SNN nu a platit aceasta suma si si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care explica faptul ca Legea nr. 357/2022 produce efecte incepand cu data publicarii, respectiv 16.12.2022. In materie legislativa, fara alte prevederi speciale in cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta produce efecte in viitor si nu anterior datei publicarii, cum a fost interpretat de catre organele de control. Pana la data intocmirii si prezentarii Situatii financiare SNN nu a primit un raspuns cu privire la cele semnalate.

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

La 30 iunie 2023, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).
- Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de indenizare este de este de 27 milioane de euro.

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

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2023 si la 31 decembrie 2022 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 24). 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 2023 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 2023, 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.



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

---

**28. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)****(vi) Angajamente**

La 30 iunie 2023 valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

**(vii) Alte datorii contingente**

Grupul evalueaza continuu posibilitatea aparitiei si impactul unor eventuale datorii contingente . La data prezentelor situatii financiare interimare individuale, reprezentanti Statului Roman au anuntat public intentia de a identifica si implementa masuri fiscal-bugetare, fara insa a a anunta transpunerea intentiei in acte normative la o anumita data. Grupul nu poate estima la acest moment in mod rezonabil posibilitatea concretizarii in acte normative a unor astfel de masuri aplicabile Grupului.

**(viii) 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, PC-OTC – Piata centralizata cu negociere dubla continua a contactelor bilaterale de energie electrica) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

La 30 iunie 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 130,1 milioane RON.

De asemenea, la 30 iunie 2023, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. in suma de 50.000 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., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A. Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie. Societatea detine si o scrisoare de grantie bancare in suma de 3,668 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 30 iunie 2023 Societatea mama 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 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii mamapentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 528,27 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 Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

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

---

**29. 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 2023: 24 actiuni, valoare nominala capital social detinuta: 24.000 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 2023

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

---

**30. EVENIMENTE ULTERIOARE**

Societatea nu a identificat evenimente ulterioare datei de 30 iunie 2023 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in situatiile financiare consolidate.

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

**Director Financiar**  
**Dan Niculaie - Faranga**

# 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 filialelor sale (împreună denumite în continuare „Grupul”), care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 30.06.2023, 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 revizurii**

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”). O revizuire a situațiilor financiare interimare constă în principal în interviuarea angajaților Grupului, în special a persoanelor responsabile pentru activitățile financiare și contabile, și în efectuarea de proceduri analitice și alte proceduri de revizuire aplicate datelor financiare. Aria de aplicabilitate a unei revizurii este în mod semnificativ mai redusă decât cea a unui audit efectuat în conformitate cu Standardele Internaționale 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 30.06.2023 Societatea - mamă are înregistrate imobilizări corporale în curs cu valoarea contabilă de 273.960.000 RON (273.960.000 RON la 31.12.2022), 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 30.06.2023, în suma de 43.524.186 RON (43.524.186 RON la 31.12.2022). În consecință, nu am fost în măsură să determinăm dacă sunt necesare ajustări ale imobilizărilor corporale, datoriei privind impozitul amânat și rezultatului reportat la 30.06.2023 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

- 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 30.06.2023 nu sunt întocmite, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu OMFP 2844/2016.

## Evidențierea unor aspecte

- 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. Aceste aspecte sunt susținute de faptul că în luna martie 2023 a fost adoptată Legea privind aprobarea semnării Acordului de Sprijin între Statul Roman și SN Nuclearelectrica SA pentru Proiectul Unităților 3 și 4 ale CNE Cernavodă, iar în iunie 2023 a fost semnat și Acordul de Sprijin. 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, datoriilor 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

- Acest raport de revizuire a fost emis și este adresat exclusiv pentru informarea și uzul acționarilor Societății-mamă a 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, 09.08.2023



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: Ella Cristina Chilea  
Registrul Public Electronic: 2190**

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

**Auditor financiar: Mazars România S.R.L.  
Registrul Public Electronic: 699**



**RAPORT SEMESTRIAL**  
**AL**  
**CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**  
**S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.**  
**(“SNN”)**  
**Semestrul I 2023**

**Data raportului: August 2023**

**CUPRINS**

1. BAZA RAPORTULUI.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatiia pozitiei financiare la 30 iunie 2023.....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 .....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2023 .....	6
3. TRANZACTII RAPORTATE CONFORM ART. 52 DIN OUG NR. 109/2011 SI CONFORM ANEXEI NR.14 DIN REGULAMENTUL ASF NR.5/2018 .....	7
3.1. Cadru Legal art. 52 din OUG 109/2011.....	7
3.2. Cadru Legal conform Anexei nr. 14 din Regulamentul ASF nr. 5/2018 .....	8
4. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	9
4.1. Producerea de energie electrica .....	9
4.2. Vanzarea de energie electrica .....	9
4.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	13
4.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2023.....	14
4.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate .....	17
4.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda .....	17
4.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	21
5. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	21
5.1. Principalele aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie .....	21
5.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda .....	22
5.3. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.....	22
5.4 Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF .....	23
5.5. Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (“FPCU”) Feldioara – filiala SNN.....	23
5.6. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	24
5.7. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice .....	24
5.8. Litigiu insolventa Companiei Nationale a Uraniului, cererea inscriere creanta SNN .....	25
5.9. Litigiu privind cererea de informatii publice privind Studiul de amplasament Doicesti .....	25
5.10. Schimbari in conducerea Societatii – Directori .....	25
5.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie .....	25
5.12. Schimbarea sediului social al SNN.....	26
5.13. Memorandum de Intelegere cu Emirates Nuclear Energy Corporation (ENEC).....	26
5.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2022 .....	26
5.15. Dezvoltarea medicinei nucleare in Europa printr-un acord inovator cu BWXT Medical Ltd, parte a BWX Technologies.....	27
5.16. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda .....	27
5.17. Includerea SNN in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania.....	27
5.18. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu Energocom pentru dezvoltarea cooperării pe termen lung în sectorul energetic.....	27

5.19. Litigii majore .....	28
5.20. Alte informatii.....	28
6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 30.06.2023.....	28
7. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT .....	28
8. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA .....	29
Anexa 1 – Situatiia pozitiei financiare la 30 iunie 2023 .....	30
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 .....	31
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2023 .....	32
Anexa 4.a. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata.....	33
Anexa 4.b. – Tranzactii in valoare de cel putin 100.000 EUR supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera b) din OUG 109/2011 actualizata.....	52
Anexa 5 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2023 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar .....	70
Anexa 6 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru trimestrul II 2023 .....	80



## 1. BAZA RAPORTULUI

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023 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 2023 prezentate in cuprinsul prezentului raport au fost revizuite de auditorul financiar 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 adoptate de catre Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

### 2.1. Situatiile pozitiei financiare la 30 iunie 2023

Pozitia financiara la 30 iunie 2023 este prezentata in **Anexa 1**.

<b>Indicator [Mii RON]</b>	<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>Variatie</b>
Active imobilizate	6.348.843	6.049.279	5,0%
Active circulante	5.456.059	5.743.493	(5,0%)
<b>Total active</b>	<b>11.804.902</b>	<b>11.792.772</b>	<b>0,1%</b>
Datorii pe termen lung	434.998	456.762	(4,8%)
Datorii curente	828.834	800.505	3,5%
<b>Total datorii</b>	<b>1.263.832</b>	<b>1.257.267</b>	<b>0,5%</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>10.541.070</b>	<b>10.535.505</b>	<b>0,1%</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>11.804.902</b>	<b>11.792.772</b>	<b>0,1%</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o crestere de 5% in valori nete, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2022. Cresterea este determinata in principal de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv achizitia de obligatiuni pe termen lung (45 mil EUR la 30 iunie 2023), precum si de cresterea investitiilor financiare in entitati asociate, reprezentata de majorarea contributiei in capitalul social al RoPower SA cu 10 mil RON. Variatia activelor imobilizate a fost influentata pozitiv de intrarile aferente imobiliarilor corporale si necorporale din perioada ianuarie – iunie 2023, compensate partial de recunosterea amortizarii inregistrata in perioada.

**Activele circulante** au inregistrat o scadere de 5% fata de 31 decembrie 2022, in principal pe seama scaderii cu 9% a disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni, numerar si echivalente de numerar) si a scaderii cu 3% a creantelor comerciale, compensata partial de cresterea valorii stocurilor cu 19% fata de 31 decembrie 2022.

**Datoriile pe termen lung** au scazut cu 4,8% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2022. 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 crestere de 3,5% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2022, pe seama cresterii datoriilor comerciale si a altor datorii, in principal ca urmare a recunosterii datoriei privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica la 30.06.2023, precum si a cresterii datoriei aferente impozitului pe profit datorat in sold la 30.06.2023. Cresterea a fost netata de diminuarea veniturilor in avans pe termen scurt pe seama diminuarii avansurilor facturate catre clienti.

## 2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023, SNN a obtinut un profit net de 1.288.781 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	4.920	4.779	3,0%
Venituri din exploatare, din care:	3.779.647	3.140.335	20,4%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	3.669.194	3.089.082	19,8%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea	(690.808)	(846.625)	(18,4%)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar	(1.461.691)	(585.811)	149,5%
<b>EBITDA</b>	<b>1.627.147</b>	<b>1.707.899</b>	<b>(4,7%)</b>
Depreciere si amortizare	(316.003)	(302.619)	4,4%
<b>EBIT</b>	<b>1.311.144</b>	<b>1.405.280</b>	<b>(6,7%)</b>
Venituri financiare	222.801	65.232	241,6%
Cheltuieli financiare	(13.253)	(14.939)	(11,3%)
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>209.548</b>	<b>50.293</b>	<b>316,7%</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(231.911)	(234.781)	(1,2%)
<b>Profit net</b>	<b>1.288.781</b>	<b>1.220.792</b>	<b>5,6%</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 scazut cu 4,7% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, semnificativ influentat de cresterea cheltuielii cu contributia la fondul de tranzitie energetica datorat pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023 care a fost cu 149,5% mai mare fata de impozitul pe venitul suplimentar datorat pentru perioada similara a anului anterior. Principalele cauze ale cresterii acestei taxe fiind schimbarile aparute in metodologia de calcul detaliata mai jos, precum si cresterea bazei de calcul reprezentata de veniturile din vanzarea energiei electrice, care in semestrul I 2023 sunt mai mari decat in semestrul I 2022.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 20,4% sustinuta de cresterea cu 19,8% a veniturilor din vanzarea energiei electrice. Aceasta crestere este determinata de cresterea cu 21,5% a pretului mediu ponderat, inclusiv Tg, al energiei electrice vanduta in semestrul I 2023 fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2022, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica similara (-1,3%).

Fata de aceeași perioadă a anului anterior, principala schimbare apărută în mixul de vânzări o reprezintă introducerea Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025, la care SNN participă în calitate de producător. OPCOM S.A., achizitor unic, conform art. 2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpără energia electrică de la producători la prețul de 450 lei/MWh și o vinde cumpărătorilor la același preț. În semestrul I 2023, SNN a vândut prin MACEE cantitatea de 2.107.985 MWh la prețul de 450 lei/MWh, ceea ce reprezintă 42,52% din totalul energiei electrice vândute în perioadă.

Cantitatea de energie electrică vândută pe piața concurențială a contractelor bilaterale a scăzut cu 48,7%, reprezentând 43,32% din total cantitate vândută, iar prețul mediu de vânzare pe această piață a fost mai mare cu 108,5% (preț fără Tg).

Cantitatea de energie electrică vândută de SNN pe piața spot (PZU și PI) în semestrul I 2023 a scăzut cu 16,4%, reprezentând 13,81 % din total cantitate vândută, iar prețul mediu de vânzare pe această piață a fost mai mic cu 48,5% (preț fără Tg).

**Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar**, în valoare de 1.461.691 mii lei datorat pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023, a crescut cu 149,5% (semestrul I 2022: 585.811 mii lei), ca urmare a schimbărilor apărute în metodologia de calcul și creșterea bazei de calcul, reprezentând veniturile din vânzarea energiei electrice, mai mari în semestrul I 2023 față de semestrul I 2022.

În semestrul I 2022, impozitul pe venitul suplimentar a fost determinat ca 80% aplicat la diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare al energiei electrice calculat conform metodologiei de calcul și prețul de 450 lei/MWh, în baza art. II alin (1) din Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificările și completările ulterioare. Modalitatea de calcul este stabilită prin OUG nr. 27/2022 (anexa 6).

În semestrul I 2023, contribuția la fondul de tranziție energetică a fost determinată ca 100% aplicat la diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare calculat conform metodologiei modificată și 450 de lei/MWh, conform prevederilor Legii nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr.119/2022. Metodologia de calcul aplicabilă pentru semestrul I 2023, nu a permis deducerea din baza de calcul a cheltuielilor cu achiziția de energie electrică, a cheltuielilor legate de accesul la pietele de energie (Tg și cheltuieli administrare piață), așa cum a permis metodologia aplicabilă în semestrul I 2022. Pe perioada 01 ianuarie 2023 – 30 iunie 2023, în cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

**Cheltuielile din exploatare, mai puțin deprecierea și amortizarea și cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar**, au scăzut cu 18,4% în cursul semestrului I 2023, față de aceeași perioadă a anului 2022. Această scădere este determinată de scăderea cheltuielilor privind energia electrică achiziționată, cantitatea de energie electrică cumpărată în semestrul I 2023 a scăzut cu 94,4% față de perioada similară a anului anterior.

**Rezultatul financiar** a influențat pozitiv rezultatul net, astfel ca în semestrul I 2023 s-au înregistrat venituri financiare nete în creștere cu 241,6% față de perioada similară a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobânzi obținute. Principalele valute față de care există expuneri sunt EUR și CAD.

**Cheltuiala neta cu impozitul pe profit** a scăzut cu 1,2% ca urmare a diminuării profitului impozabil calculat pentru semestrul I 2023 față de cel calculat pentru semestrul I 2022, influențat și de impactul cheltuielii și venitului cu impozitul pe profit amant recunoscut în perioadă.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 este prezentat in **Anexa 2**.

### **2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2023**

Bugetul de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2023 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 1/15.02.2023.

Societatea este monitorizata cu privire la modul de incadrare in indicatorii, obiectivele si criteriile de performanta, respectiv modul de incadrare in fondul de salarii, in nivelul veniturilor si cheltuielilor, programul de reducere a arieratelor si creantelor restante.

Executia BVC la 30 iunie 2023 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2023 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 104,64% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 87,89%, asadar un grad de realizare al profitului brut de 151,88%.

### 3. TRANZACTII RAPORTATE CONFORM ART. 52 DIN OUG NR. 109/2011 SI CONFORM ANEXEI NR.14 DIN REGULAMENTUL ASF NR.5/2018

#### 3.1. Cadru Legal art. 52 din OUG 109/2011

*Art. 52 alin. (3) literele a) si b) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare ("OUG nr.109/2011") precizeaza urmatoarele:*

- (1) Consiliul de administrație sau, după caz, consiliul de supraveghere convoacă adunarea generală a acționarilor pentru aprobarea oricărei tranzacții dacă aceasta are, individual sau într-o serie de tranzacții încheiate, o valoare mai mare de 10% din valoarea activelor nete ale întreprinderii publice sau mai mare de 10% din cifra de afaceri a întreprinderii publice potrivit ultimelor situații financiare auditate, cu administratorii ori directorii sau, după caz, cu membrii consiliului de supraveghere ori ai directoratului, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra societății sau cu o societate controlată de aceștia.*
- (2) Obligația de convocare revine consiliului de administrație sau consiliului de supraveghere și în cazul tranzacțiilor încheiate cu soțul sau soția, rudele ori afinii până la gradul IV inclusiv ai persoanelor prevăzute la alin. (1).*
- (3) Consiliul de administrație sau, după caz, consiliul de supraveghere informează acționarii, în cadrul primei adunări generale a acționarilor ce urmează încheierii actului juridic, asupra oricărei tranzacții încheiate de întreprinderea publică cu:
  - a) persoanele prevăzute la alin. (1) și (2), dacă valoarea tranzacției este sub nivelul stabilit la alin. (1);*
  - b) o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 euro.**

*(...)*

- (6) În rapoartele semestriale și anuale ale consiliului de administrație sau, după caz, ale directoratului se vor menționa, într-un capitol special, actele juridice încheiate în condițiile alin. (1) și (3), precizându-se următoarele elemente: părțile care au încheiat actul juridic, data încheierii și natura actului, descrierea obiectului acestuia, valoarea totală a actului juridic, creanțele reciproce, garanțiile constituite, termenele și modalitățile de plată, precum și alte elemente esențiale și semnificative în legătură cu aceste acte juridice. În rapoarte se vor menționa și orice alte informații necesare pentru determinarea efectelor actelor juridice respective asupra situației financiare a societății. În cazul întreprinderilor publice ale căror acțiuni sunt tranzacționate pe o piață reglementată se aplică și legislația specifică.*

Prin Hotararile nr. 3/26.04.2023 si nr. 5/05.07.2023 ale Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor, actionarii au fost informati cu privire la tranzactiile incheiate de administratorii ori directorii, cu angajatii si actionarii care detin controlul asupra societatii sau o societate controlata de acestia, conform art. 52 al. (3) litera a) din OUG nr. 109/2011, in perioada 29.12.2022 inclusiv – 12.05.2023 inclusiv, respectiv conform art. 52 al. (3) litera b) din OUG nr. 109/2011 pentru aceeasi perioada.

Tranzactiile supuse obligatiei de informare AGA raportate de catre Consiliul de Administratie in baza art. 52 alin. (3) litera a) din OUG nr. 109/2011 sunt prezentate in **Anexa 4.a.**, respectiv tranzactiile raportate in baza art. 52 alin. (3) litera b) din OUG nr. 109/2011 sunt prezentate in **Anexa 4.b.**, acestea sunt impartite in 3 categorii: achizitii, tranzactii cu livrari de energie si depozite constituite.

### 3.2. Cadru Legal conform Anexei nr. 14 din Regulamentul ASF nr. 5/2018

Anexa nr. 14 din Regulamentul ASF nr.5/2018 prezinta continutul raportului semestrial astfel:

*I. Raportul indică, cel puțin, evenimentele importante care au avut loc în primele 6 luni ale exercițiului și impactul acestora asupra raportării contabile semestriale și cuprinde o descriere a principalelor riscuri și incertitudini pentru următoarele 6 luni ale exercițiului. Pentru emitenții de acțiuni, raportul cuprinde și principalele tranzacții între părțile afiliate.*

*În sensul prezentelor prevederi, partea afiliată are același înțeles ca în Standardele internaționale de raportare financiară (IFRS), adoptate în conformitate cu prevederile Regulamentului (CE) nr. 1.606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate.*

*Emitenții de acțiuni precizează ca tranzacții principale între părțile afiliate cel puțin următoarele:*

- a) tranzacțiile dintre părțile afiliate care au avut loc în primele 6 luni ale anului financiar curent și care au afectat substanțial poziția financiară sau rezultatele emitentului în acea perioadă;*
- b) orice modificări ale tranzacțiilor dintre părțile afiliate, descrise în ultimul raport anual care ar putea avea un efect substanțial asupra poziției financiare sau a rezultatelor emitentului în primele 6 luni ale anului financiar curent.*

*În cazul în care emitentul de acțiuni nu trebuie să întocmească conturi consolidate, acesta trebuie să precizeze tranzacțiile între părțile afiliate, inclusiv valoarea acestor tranzacții, natura relației cu părțile afiliate, precum și alte informații referitoare la tranzacții, necesare pentru o înțelegere a poziției financiare a emitentului. Informațiile referitoare la tranzacțiile individuale pot fi agregate după natura lor, cu excepția cazului în care informația separată este necesară pentru o înțelegere a efectelor tranzacțiilor cu partea afiliată asupra poziției financiare a emitentului.*

Pentru a raspunde cerintei din Regulamentul ASF nr. 5/2018 de a indica, cel puțin, evenimentele importante care au avut loc în primele 6 luni ale exercițiului și impactul acestora asupra raportării contabile semestriale s-au prezentat toate evenimentele cuprinse in aceasta perioada ca si completare in **Anexa 4.a si Anexa 4.b**, pe diferitele tipuri de tranzactii identificate si anume achizitii, tranzactii cu livrari de energie si depozite constituite, pana la data semnarii acestui raport.

## 4. ACTIVITATILE OPERATIONALE

### 4.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.344.882 MWh in semestrul I 2023 (din care 2.346.037 MWh in trimestrul II 2023); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 424 mii MWh in semestrul I 2023 (din care 195 mii MWh in trimestrul II 2023).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 4.920.140 MWh in semestrul I 2023, fata de aceeaasi perioada a anului 2022 (4.779.204 MWh), reprezentand o crestere de 2,9%. In trimestrul II 2023 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.150.500 MWh, in crestere cu 8,1% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II 2022 de 1.989.873 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2023 (revizie martie 2023) a avut in vedere o cantitate de 10.218.912 MWh, iar pentru semestrul I 2023, a avut in vedere o cantitate de 4.829.947 MWh, fiind realizat in proportie de 101,9%; pentru trimestrul II 2023, a avut in vedere o cantitate de 2.087.527 MWh, fiind realizat in proportie de 103%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul II 2023, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2023, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat trimestrul I 2023	Aprilie 2023	Mai 2023	Iunie 2023	Cumulat 2023	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	98,14%	98,44%	97,37%	95,81%	97,67%	90,54%
Unitatea 2	99,68%	99,33%	20,42%	47,28%	77,50%	93,70%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 934 ore, inregistrata incepand cu data de 7 mai 2023 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a fost de 6,7 ore, si a durat pana in data de 15 iunie 2023 ora 15:41.

### 4.2. 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..

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2023:

- au fost lichidate 8 scrisori de garantie bancara in cuantum de 123.383.979 lei (emise in 2021 si 2022); si
- au fost emise 4 scrisori de garantie bancara in cuantum de 132.927.000 lei
- a fost majorata valoare unei scrisori de garantie bancara, de la valoarea de 2.777.000 lei la valoarea de 3.668.000 lei.

La 30 iunie 2023, existau in sold 4 scrisori de garantie bancara in cuantum de 133.818.000 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in semestrul I 2023 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 2023:**

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	2.107.985	42,52%	450,00	948.593.160
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.832.703	57,14%	973,11	2.756.536.665
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, negociate direct si contracte de furnizare	2.148.018	43,33%	1.113,51	2.391.842.354
– Vanzari pe PZU si PI	684.685	13,81%	532,65	364.694.311
Dezechilibre pozitive pe PE*	17.084	0,34%	323,86	5.532.772
<b>Total vanzari in semestrul I 2023</b>	<b>4.957.772</b>	<b>100%</b>	<b>748,45</b>	<b>3.710.662.597</b>

\* Nota: valorile cuprind si 753.979 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020. Valoare dezechilibrelor pozitive aferente lunii iunie 2023 este estimata.

Cantitatea de energie electrica vanduta prin mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 4.957.772 MWh, cu 1,3% peste programul de vanzari, de 4.893.203 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1,3% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I 2022.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (37,6 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 49% de pe piata spot si 51% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2023 sunt de 3.710.662.597 lei, mai mari cu 3,4% fata de veniturile bugetate pentru semestrul I 2023 si respectiv mai mari cu 19,9% fata de realizarile din semestrul I 2022.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in semestrul I 2023, este de 973,11 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in semestrul I 2023 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 748,45 lei/MWh. In semestrul I 2022, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 615,40 lei/MWh (inclusiv Tg).



SNN este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la prețul de 450 lei/MWh prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică. In semestrul I 2023, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 2.107.985 MWh.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2023 o cota procentuala de 43,33% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 83,40% inregistrata in semestrul I 2022. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 1.113,51 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), inregistrand o crestere de 108,3% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I 2022, de 534,46 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea  $T_g$  a avut valoarea de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021), de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022) si de 4,04 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2023 (conform Ordin ANRE nr. 28/29.03.2023).

Pe piata spot (PZU si PI), in semestrul I 2023 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 13,81% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 16,30% inregistrata in semestrul I 2022. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2023 a fost de 532,65 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 1.029,63 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in semestrul I 2022.

In semestrul I 2023, SNN a derulat 213 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 64 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 2 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 113 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 4 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 28 tranzactii negociate direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, cu modificarile si completarile la zi, art. 23 alin. (2) lit. a) si a prevederilor OUG nr. 27/2022, art. 14 alin. (6);
- 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 2023. 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 2023 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul urmator:

### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul II 2023

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T <sub>g</sub> inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	873.635	40,10%	450,00	393.135.660
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	1.294.481	59,42%	939,89	1.216.673.342
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare	934.889	42,91%	1.125,52	1.052.234.435
– Vanzari pe PZU si PI	359.592	16,51%	457,29	164.438.907
Dezechilibre pozitive pe PE*	10.496	0,48%	320,79	3.366.993
<b>Total vanzari in trimestrul II 2023</b>	<b>2.178.612</b>	<b>100%</b>	<b>740,46</b>	<b>1.613.175.995</b>

\* Nota: valorile cuprind si 753.979 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020. Valoarea dezechilibrelor pozitive aferente lunii iunie 2023 este estimata.

Cantitatea de energie electrica vanduta prin mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.178.612 MWh, cu 2,2% peste programul de vanzari, de 2.131.949 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 2,2% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul II 2022.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (28,1 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 64% de pe piata spot si 36% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul II 2023 sunt de 1.613.175.995 lei, mai mari cu 4,3% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul II 2023 si respectiv mai mari cu 29,2% fata de realizarile din trimestrul II 2022.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in trimestrul II 2023, este de 939,89 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). In trimestrul II 2022, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 560,13 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul II 2023 o cota procentuala de 42,91% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 86,76% inregistrata in trimestrul II 2022. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 1.125,52 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 124,6% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul II 2022, de 501,03 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 avut valoarea de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021), de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022) si de 4,04 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2023 (conform Ordin ANRE nr. 28/29.03.2023).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul II 2023 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 16,51% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 12,87% inregistrata in trimestrul II 2022. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul II 2023 a fost de 457,29 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 958,94 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in trimestrul II 2022.

In trimestrul II 2023, SNN a derulat 65 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 25 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 25 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 4 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 9 tranzactii negociata direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, cu modificarile si completarile la zi, art. 23 alin. (2) lit. a) si a prevederilor OUG nr. 27/2022, art. 14 alin. (6);
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

### **4.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica**

In semestrul I 2023 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 30.807.687 lei, din care 6.563.972 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 15.694.446 lei reprezinta  $T_g$  (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 18.558 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 981.332 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In semestrul I 2023 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 7.515.147 lei (semestrul I 2022: 230.052.410 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in semestrul I 2023 a fost de 18.530 MWh (semestrul I 2022: 218.978 MWh), la un pret mediu de 405,64 lei/MWh (semestrul I 2022: 1.050,57 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in semestrul I 2023 au fost in cuantum de 6.563.972 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 19.102 MWh (semestrul I 2022: 16.740.856 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 14.752 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 de decontare.

In semestrul I 2023 nu a fost achizitionata energie electrica prin contracte la termen, fata de semestrul I 2022 cand cheltuielile generate de cumpararea de energie prin contracte la termen au fost de 6.077.198 lei pentru o cantitate de 11.035 MWh.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in semestrul I 2023, comparativ cu semestrul I 2022, datorita necesarului de energie electrica cu 85% mai mic in semestrul I 2023 fata de perioada similara a anului 2022, coroborat cu o scadere semnificativa a pretului mediu pentru cantitatile cumparate, de la 1.033,12 lei/MWh in semestrul I 2022 la 374,13 lei/MWh in semestrul I 2023.

Prin aplicarea art II din legea nr. 259/29.10.2021 si OUG 27/18.03.2022 actualizat prin Legea 357/2022, Nuclearelectrica a inregistrat o cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica in valoare de 1.461.690.999 lei in perioada 1 ianurie – 30 iunie 2023.

In trimestrul II 2023 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 20.984.439 lei, din care 4.324.293 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 8.687.593 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), 9.424 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 433.842 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul II 2023 cheltuielile cu achizitia de energie electrica s-a realizat preponderent pe piata spot (PZU si PI) si au fost in valoare de 7.511.312 lei (in trimestrul II 2022: 229.889.585 lei). Achizitia are 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; cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul II 2023 a fost de 18.061 MWh (in trimestrul II 2022: 218.838 MWh), la un pret mediu de 415,88 lei/MWh (in trimestrul II 2022: 1.050,50 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul II 2023 au fost in cuantum de 4.324.293 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 10.050 MWh (trimestrul II 2022: 8.789.920 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 7.448 MWh).

In trimestrul II 2023 nu a fost achizitionata energie electrica prin contracte la termen, fata de trimestrul II 2022 cand cheltuielile generate de cumpararea de energie prin contracte la termen au fost de 6.077.198 lei pentru o cantitate de 11.035 MWh.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul II 2023, comparativ cu trimestrul II 2022, odata cu scaderea gradului de contractare pe perioada opririi planificate si a cresterii numarului de ore de functionare cumulat, cu 281 ore fata de trimestrul II 2022, ceea ce a dus la o diminuare cu 88% a necesarului de achizitie de energie electrica fata de trimestrul II 2022. Efectul scaderii necesarului a fost amplificat de o scadere semnificativa a pretului pentru cantitatile cumparate, de la 1.031,33 lei/MWh in trimestrul II 2022 la 421,03 lei/MWh in trimestrul II 2023.

#### **4.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2023**

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2023 este de 1.345.406 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), semnificativ mai mare decat valoarea programului de investitii pentru anul 2022 (702.795 mii lei conform BVC 2022 aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/23.02.2022, respectiv 609.220 mii lei conform BVC 2022 rectificat aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022). Programul de investitii pentru anul 2023 a fost aprobat prin Hotararea nr. 1/15.02.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2023.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2023 cuprinde proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, al Sucursalei FCN Pitesti si al Sediului Central, estimate a se realiza pana la sfarsitul anului 2023, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani.

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea succursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, respectiv atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare a capacitatii de productie (EAF – Energy Availability Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleara si cu mentinerea pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei.

Totodata, programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei, care din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) si din considerente de natura juridica, solicita implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2023 a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza pana la sfarsitul anului 2023, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat 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.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru semestrul I 2023 fata de perioada comparativa a anului 2022 este prezentata in tabelul de mai jos. In semestrul I 2023 s-au realizat investitii in valoare de 371.424 mii RON (27,6% din total program investitii pentru anul 2023), conform planificarii interne.

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.06) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.06) [%]
2023	1.345.406	371.424	27,6%
2022	609.220*	363.882	59,7%

\* BVC rectificat 2022 aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022

### Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 iunie 2023

In perioada 1 ianuarie 30 – iunie 2023 au fost finalizate un numar mare de proiecte, din care mentionam urmatoarele proiecte relevante:

- Cresterea fiabilitatii SDS#1 prin inlocuirea amplificatoarelor ROPT SDS#1 Unitate 1 si a filtrelor EMI Tusonix de pe sertarele NIM-BIN, cu amplificatoare si filtre EMI noi, mai fiabile, similare proiectului ROP SDS#1;
- Instalarea de sisteme de masura „on-line” a concentratiei gazelor dizolvate in uleiul electroizolant al transformatoarelor 0-5134-T05 (TSPS) de la U2;
- Modernizarea sistemului de distributie de clasa II, 220V.c.a. la Unitatea 2;
- Instalarea unei usi etanse la apa in partea din C/R a piesei inglobate de la ecluza de personal, cu scopul de a preveni inundarea ecluzei de personal in cazul unui accident sever U1; Depozitul intermediar de Combustibil Ars-Modulul 15;
- Inlocuirea rotorului aferent Generatorului principal 2-4121-G02 de la U2 cu un rotor nou; Imbunatatirea performantelor sistemului video si a Contact Scanner DCC U2;

- Calificarea la condițiile de accident sever și la seism a buclelor 2-63312-PT13 la PT16 și asigurare indicații în SCA U2, MPA#EC 2892;
- Inlocuire sistem de ventilare si conditionare aer aferent Pavilionului 2 al CNE Cernavoda;
- Inlocuire sistem de ventilare si conditionare aer aferent Pavilionului 6 al CNE Cernavoda;
- Asigurare alimentare consumatori importanti de la U0 din surse proprii pentru cresterea sigurantei de exploatare in cazul pierderii alimentarii din SEN.

In cele ce urmeaza sunt prezentate succint o parte din proiectele de importanta majora, proiectele ce au detinut o pondere importanta in programul de investitii (aprobat prin BVC 2023) si modul de derulare a acestora in cursul anului 2023:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si re tehnologizarea sistemelor principale”**: bugetat 721.048 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 14,8%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”**: bugetat 145.871 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 3,3%;
- **„Inlocuirea rotorului aferent generatorului principal 2-4121-G02 de la U2 cu un rotor nou”**: bugetat 97.586 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 98,8%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 96.150 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 56,0%;
- **„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 (amenajare U5)+ SPSI 029 (activitati de Inginerie pentru procurare)”**: bugetat 72.558 mii lei – investitia urmeaza sa se realizeze in perioada urmatoare;
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 25.494 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 45,4%;
- **„Inlocuire EDMS si integrare cu AS 9.X”**: bugetat 5.280 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 75,3%;
- **„Programe software pentru managementul integrat al centralei - upgrade Asset suite 6.0.4 la versiunea 9.X”**: bugetat 3.757 mii lei - gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 54,0%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 86.238 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 63,9%.

#### **4.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate**

##### **Energonuclear S.A.**

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al S.C. Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 30 iunie 2023 este de 199.438.105 RON (31 decembrie 2022: 199.438.105 RON).

##### **Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.**

La 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara S.R.L.. Valoarea participatiei la 30 iunie 2023 este de 200 RON (31 decembrie 2022: 200 RON).

Actionarii Societatii au aprobat acordarea unor imprumuturi in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei. La 30 iunie 2023 valoarea totala a imprumutului acordat filialei este in suma de 4.600.000 RON, inregistrand o dobanda cumulata de 301.542 RON (la 31 decembrie 2022 valoarea totala a imprumutului era in suma de 3.600.000 RON, iar dobanda cumulata era de 130.772 RON).

##### **Nuclearelectrica Serv S.R.L.**

La 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv S.R.L. Valoarea participatiei la 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este de 200 RON.

Actionarii Societatii au aprobat acordarea unor imprumuturi in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei. La 30 iunie 2023 valoarea totala a imprumutului acordat filialei este in suma de 7.206.800 RON, inregistrand o dobanda cumulata de 183.089 RON (la 31 decembrie 2022 valoarea totala a imprumutului era in suma de 1.920.000 RON, iar dobanda cumulata era de 44.478 RON).

##### **RoPower Nuclear S.A.**

La 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, Societatea detine 50% din capitalul social al RoPower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 14.943.000 RON (31 decembrie 2023: 4.493.000 RON).

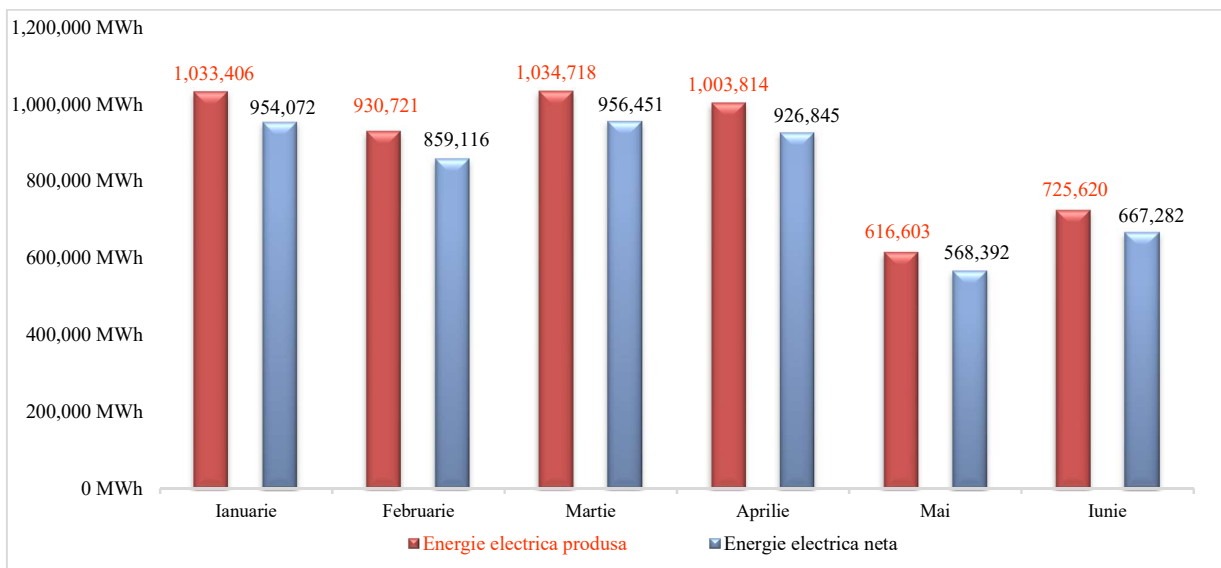
#### **4.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda**

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.

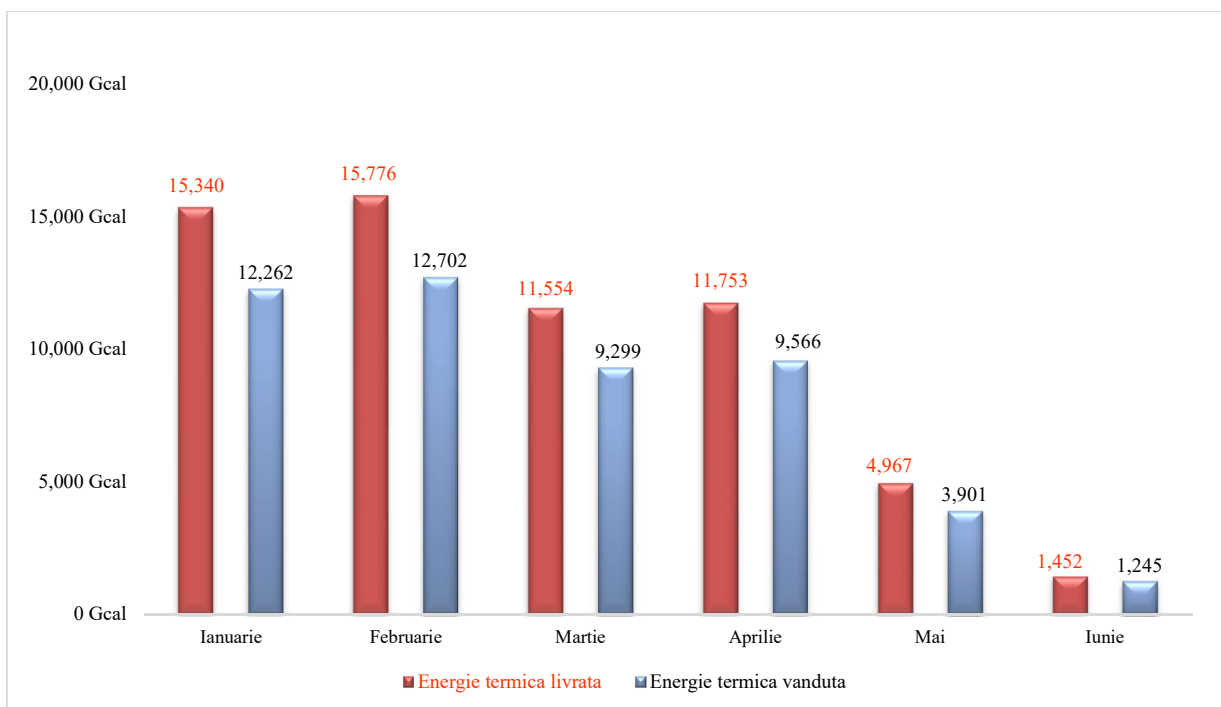
In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior și nicio eroare umană care să conducă la un eveniment cu consecințe.

Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 5.344.882/Energie electrica neta: 4.932.161)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2023: 7,73%)**

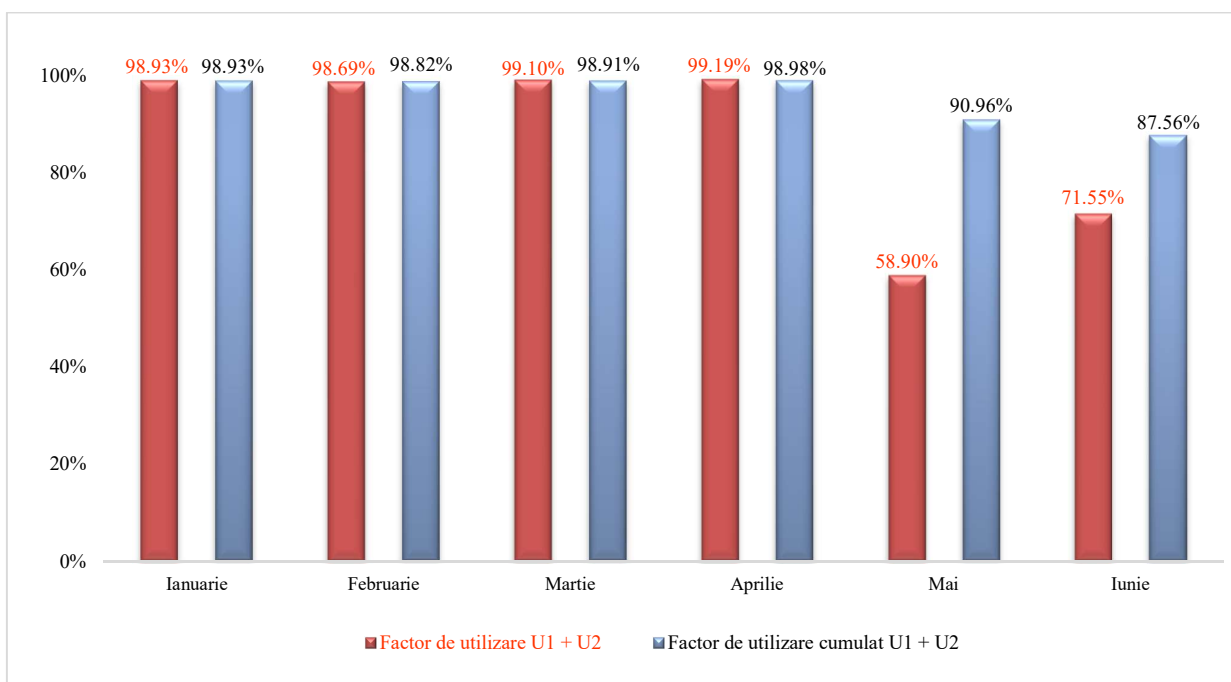


**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 60.843/Energie termica vanduta: 48.976)**

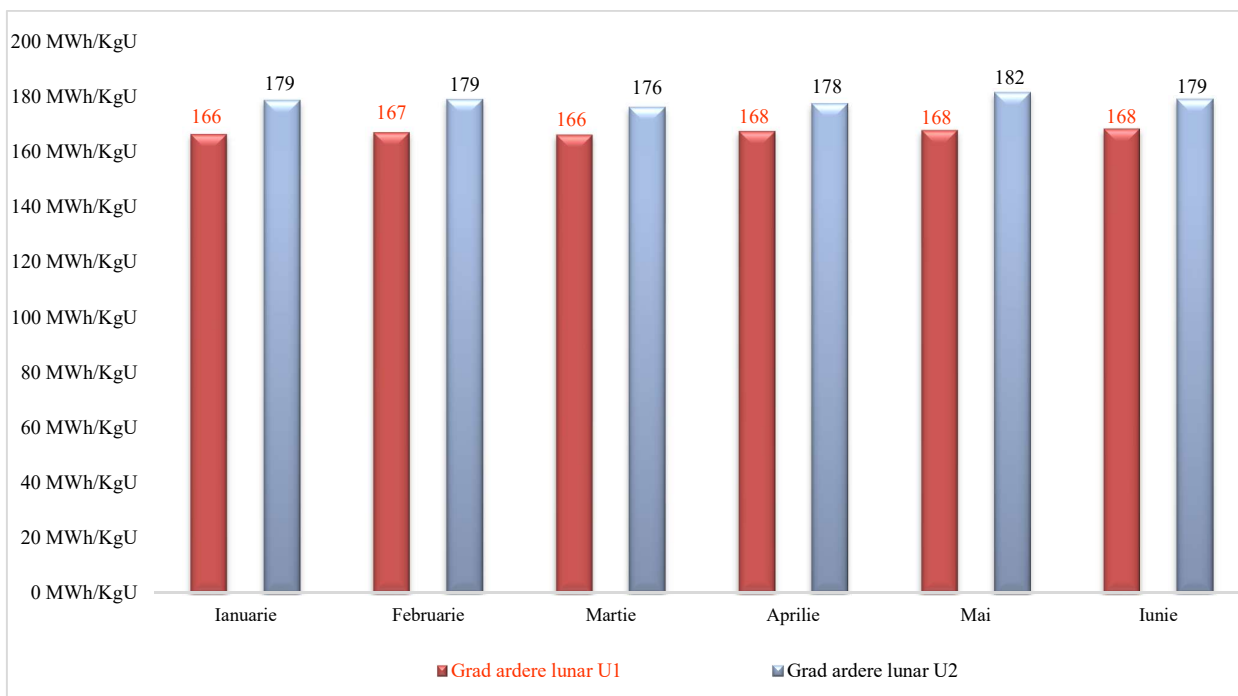




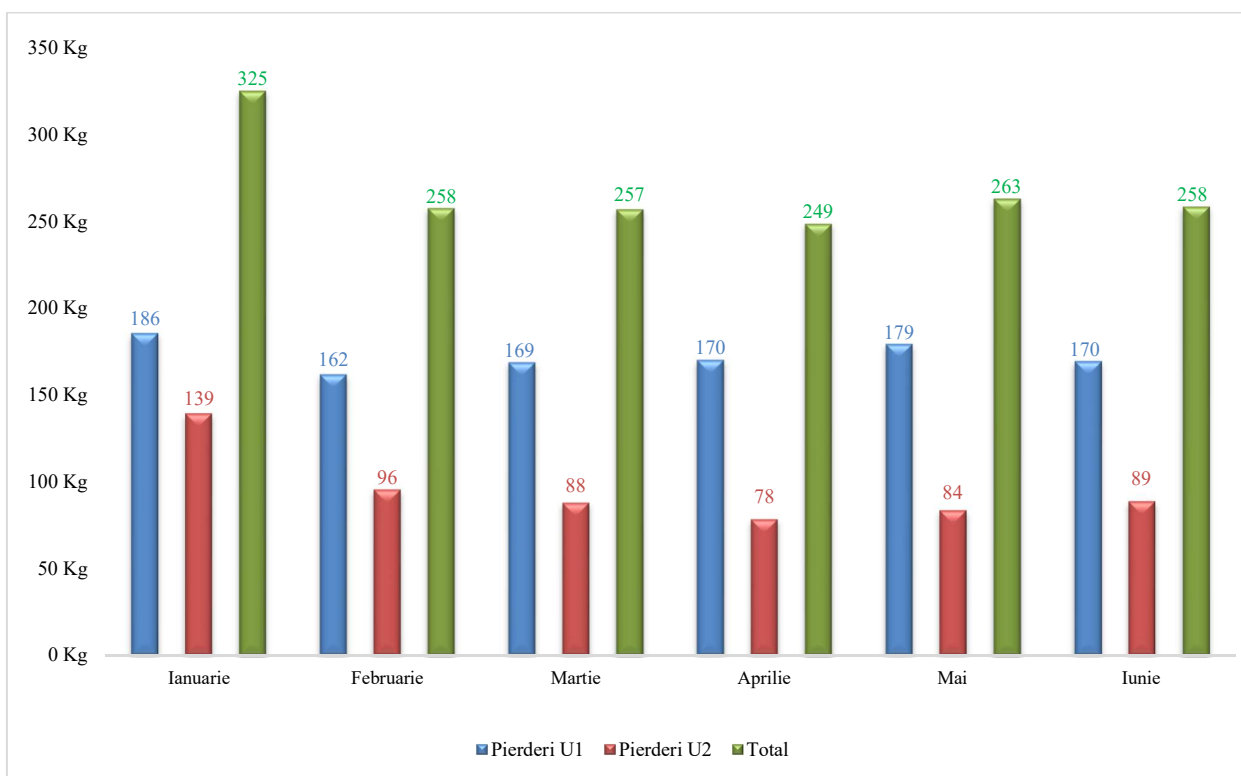
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2023: 87,56%)**



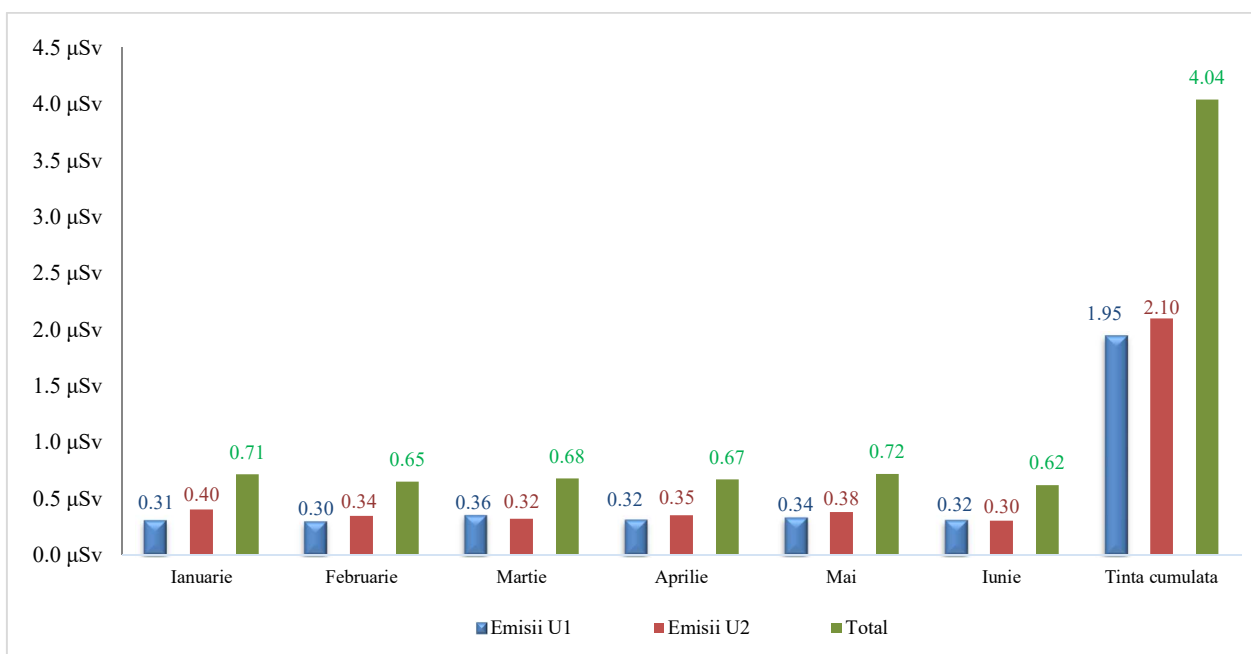
**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2023: 172,2/Prevazut proiect: min. 156)**



**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
 (Cumulat 2023: 1.862,98/Prevazut: max. 10.280)



**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (µSv)**  
 (Total cumulativ 2023: 4,04/Tinta anuala: 250)



#### **4.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti**

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.746 de fascicule de combustibil nuclear, mai mult cu 66 fascicule de combustibil nuclear decat programul de fabricatie editia.0, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 8,99% fata de aceeași perioada a anului 2022 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.272 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 5.040 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022: 5.760 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In semestrul I 2023, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 736,19 RON/kg U/UO<sub>2</sub>, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2023 si livrarile din trimestrul II 2023, rezultata din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de la furnizorul Kazatomprom din Kazakhstan.

### **5. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE**

#### **5.1. Principalele aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie**

In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre statul roman si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 9 iunie 2023 a fost semnat Acordul de sprijin între Statul roman – Guvernul României, Secretariatul General al Guvernului, Ministerul Energiei, Ministerul Finanțelor, Ministerul Transporturilor – și Societatea Națională Nuclearelectrica, în vederea dezvoltării Proiectului strategic național Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă.

Semnarea Acordului de sprijin între Statul român și Nuclearelectrica pentru dezvoltarea Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă permite demararea activităților aferente Etapei a II-a a Proiectului, și anume: Încheierea contractelor pentru elaborarea ingineriei critice necesare actualizării proiectului; actualizarea bugetului Proiectului; Structurarea și contractarea finanțării și agrearea unei arhitecturi contractuale adecvate pentru implementarea Proiectului; Obținerea Opiniei favorabile a Comisiei Europene în urma notificării Proiectului conform art. 41 din Tratatul EURATOM și respectiv a unei decizii pozitive în conformitate cu dispozițiile europene relevante în materia ajutorului de stat; Obținerea Autorizației de Securitate Nucleară pentru etapa de Construcție și luarea Deciziei Finale de Investiție, pentru trecerea în Etapa III (Construcție).

Prin semnarea Acordului de sprijin, statul român s-a angajat să realizeze demersurile necesare pentru finanțarea Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavoda inclusiv prin: acordarea de garanții de stat finanțatorilor proiectului, în cadrul oricăror acorduri sau memorandumuri interguvernamentale de sprijin sau în afara unor astfel de acorduri; implementarea schemei de tip „Contracte pentru diferență” și adoptării măsurilor administrative și/sau legislative în vederea asigurării îndeplinirii criteriilor tehnice prevăzute în Actul Delegat Complementar al Comisiei Europene; aportul în natură prin cantitatea de apă grea și de octoxid de uraniu aferent primei încărcături de combustibil nuclear, apa de răcire pentru funcționarea celor 2 unități nucleare și finalizarea liniilor de transport a energiei electrice necesare în

scopul racordării la Sistemul Energetic Național și evacuarea energiei electrice produse în cele două unități nucleare.

## **5.2. Proiectul Retehnologizării Unitatii 1 CNE Cernavoda**

In data de 07 martie 2023 Nuclearelectrica a anuntat selectarea companiei Candu Energy Inc., membră a Grupului SNC-Lavalin (TSX: SNC), pentru a efectua lucrari suplimentare de pre-proiect pentru reactorul CANDU al Unitatii 1 de la Cernavoda. In cadrul acordului pe doi ani, in valoare de aproximativ 65 de milioane de dolari, SNC-Lavalin va efectua servicii de inginerie de lunga durata si de inginerie front-end, in vederea pregatirii viitorului proiect de retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

## **5.3. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.**

In data 28 decembrie 2022 a fost semnat contractului pentru lucrările de Front-End Engineering and Design (FEED), marcând un pas important spre implementarea unei centrale electrice NuScale VOYGR™ cu reactoare modulare mici (SMR) in România.

Prin Hotararea AGEA nr. 2/15.02.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, actionarii au aprobat Revocarea aprobarii punctului 3 din HAGEA SNN nr. 7/10.08.2022 privind infiintarea unui punct de lucru al SNN in comuna Doicesti, avand in vedere ca RoPower Nuclear S.A. a infiintat ea insasi un punct de lucru in locatia respectiva. Infiintarea a fost anterior aprobata prin Hotararea nr. 7/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor.

In data de 12 mai 2023 SN Nuclearelectrica SA și Universitatea Politehnica din București anunță lansarea primului Centru de Explorare a Energiei NuScale (Centrul E2), care găzduiește simulatorul camerei de comandă pentru centrala cu reactoare modulare mici VOYGR™ NuScale. Lansarea Centrului E2 în cadrul Facultății de Energetică a Universității Politehnica din București este o premieră europeană care reconfirmă poziția de lider a României în sectorul energiei nucleare și în dezvoltarea forței de muncă.

In data de 20 mai 2023, Statele Unite ale Americii și parteneri multinaționali publici și privati (din SUA, Japonia, Republica Coreea și Emiratele Arabe Unite) anunta intentia de finantare cu până la 275 milioane dolari Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) din România. Ulterior, in data de 5 iulie 2023, DS Private Equity (“DSPE”, Seul), a semnat Acordul de tip Term sheet cu Nuclearelectrica și Nova Power & Gas, in calitatea lor de actionari RoPower, cu intenția de a investi 75 milioane de Euro pentru dezvoltarea studiului FEED 2, Faza 2, care constă în activitățile de caracterizare detaliată a amplasamentului, inițierea activităților pentru obținerea autorizațiilor, licențelor și reglementărilor, stabilirea exactă a calendarului proiectului, planificarea bugetului pentru execuția proiectului și pregătirea pentru achiziționarea materialelor cu ciclu lung de fabricatie.

De asemenea, U.S. Export-Import Bank (EXIM) și U.S. International Development Finance Corporation (DFC) au emis Scrisori de Interes în vederea sprijinului financiar potențial de până la 3 miliarde de dolari, respectiv, 1 miliard de dolari, pentru dezvoltarea proiectului.

In data de 13 iunie 2023 SN Nuclearelectrica SA, NuScale Power, E-INFRA, Nova Power & Gas, Fluor Enterprises și Samsung C&T Corporation au semnat un Memorandum de Înțelegere pentru a colabora în implementarea centralelor electrice NuScale VOYGR™ în Europa Centrală și de Est și în România. Memorandumul de înțelegere reunește expertiză de nivel mondial și experiențe valoroase axate pe potențiala extindere și dezvoltare a implementării reactoarelor modulare mici în Europa Centrală și de

Est și la fosta centrală electrică pe cărbune din Doicești, România. Expertiza combinată a SN Nuclearelectrica SA, NuScale Power, E-INFRA, Nova Power & Gas, Fluor Enterprises și Samsung C&T Corporation va sprijini dezvoltarea SMR și implementarea centralelor SMR NuScale în domenii importante în dezvoltare, cum ar fi planificarea proiectului, obținerea de licențe și autorizații, inginerie, achiziții publice, construcție, exploatare, întreținere, dezafectare, finanțare și capitalizare a resurselor locale, permițând astfel statelor regionale care împărtășesc același interes în dezvoltarea de reactoare modulare mici (SMR) să beneficieze de experiență și să implementeze SMR-uri în condiții de siguranță și în conformitate cu nevoile energetice naționale.

#### **5.4 Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF**

Proiectul Instalatiei de Detritiere (“CTRF”) face parte din portofoliul de inițiative ale SNN destinate implementării consecvente a politicii generale a Societății, respectiv preocupării pentru menținerea securității nucleare la cele mai înalte standarde și îmbunătățirea performanței de mediu. Instalația CTRF captează tritiul din apa grea utilizată în centrala nucleare-electrică de la CNE Cernavoda, ceea ce va duce la o îmbunătățire a performanțelor operationale, eficiența economico-financiară și protecție sporită a populației, personalului și mediului, în deplină concordanță cu obiectivele ESG ale Nuclearelectrica și ale Europei.

Tehnologia CTRF este dezvoltată de Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice și Izotopice – ICSI Rm. Vâlcea; aceasta va fi a treia instalație de detritiere din lume și prima din Europa și va oferi României posibilitatea de a deveni un centru european pentru producția și exportul de tritiu – combustibilul candidat al viitoarelor reactoare de fuziune. Proiectul are la bază o strategie de implementare, actualizată de SNN în 2018, pe baza Studiului de Fezabilitate, aprobată prin Hotărârea nr. 9/22.08.2018 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor.

Prin raportul curent publicat în data de 28 iunie 2023, Societatea informează asupra semnării contractului de inginerie, Procurare și Construcție (EPC) pentru finalizarea primei instalații de detritiere din Europa la CNE Cernavoda, dintre Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) și Societate.

Prin Hotărârea nr. 5/05.07.2023 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN au fost aprobate modificările Strategiei de implementare a Proiectului de Investiții „Instalație de Detritiere CNE Cernavoda” ca efect al actualizării valorii investiției.

#### **5.5. Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (“FPCU”) Feldioara – filiala SNN**

În perioada ianuarie – martie 2023 a fost finalizată operationalizarea Filialei Feldioara pentru dezvoltarea ciclului integrat al combustibilului nuclear, astfel au fost întreprinse toate demersurile necesare pentru autorizarea procesului de producție și pregătirea instalațiilor pentru începerea prelucrării. Simultan cu operationalizarea Sucursalei Feldioara, a fost semnat un contract subsecvent cu furnizorul calificat Kazatomprom pentru asigurarea necesarului tehnologic pentru producția de dioxid de uraniu (UO<sub>2</sub>). În aceeași perioadă, au fost întreprinse toate demersurile necesare pentru transportul concentratului tehnic de uraniu și livrarea cantităților contractate

Prin Hotărârea nr. 4/26.04.2023 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor („AGEA”) a fost aprobat transferul licenței de concesiune a activității de exploatare Tulghes – Grinties (Licența de exploatare nr. 479/1999) de la SNN la Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L.

Prin raportul curent publicat in data de 28 iunie 2023 SNN și Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) anunta semnarea unui Memorandum de Înțelegere (MoU) pentru cooperare în domeniul combustibilului nuclear, ca parte a strategiei ambelor părți de a dezvolta în continuare procesarea combustibilului și de a asigura reziliența capacităților de producție de combustibil, în vederea operării pe termen lung a centralelor nucleare actuale, dar și a viitoarelor capacități de producție de energie, dezvoltate prin proiectele de investiții curente.

Memorandumul de înțelegere consemnează intenția părților de a colabora pentru studierea, planificarea și dezvoltarea activităților de prelucrare tehnică a concentratelor de uraniu, în scopul calificării potențiale a SNN ca potențial furnizor de pulbere de UO<sub>2</sub> sinterizabilă de către KHNP, precum și pentru explorarea posibilităților de colaborare în domeniul fabricării fasciculelor de combustibil nuclear.

#### **5.6. 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 cuvenite 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 inscrieri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrierilor de catre SNN. Administrarea probelor, respectiv efectuarea unei noi expertize contabile. In vederea efectuării expertizei contabile, instanța a acordat termen la 10.11.2023.

#### **5.7. 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.

Instanta a respins cererea de suspendare, iar SNN a formulat recurs impotriva acestei solutii. Dosarul 4419/2/2021 a fost solutionat la 07.12.2022, in sensul respingerii recursului ca nefondat.

Instanta a respins si actiunea ca nefondata, iar SNN a formulat recurs pe fondul cauzei impotriva Sentintei nr. 887/2022. Dosarul de recurs a fost inregistrat sub nr. 1720/1/2022. Instanta a respins capatul ce cerere privind anulara HG 1041/2003, ca ramasa fara obiect si a admis recursul SNN si a trimis cauza spre rejudecare privind capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Dosarul a fost reînregistrat la Curtea de Apel București. Urmează termen de judecată la 06.09.2023.

### **5.8. Litigiu insolventa Companiei Nationale a Uraniului, cererea inscriere creanta SNN**

La data de 03.02.2022, in dosarul 23089/3/2021, SNN a formulat cerere de admitere a creantei sale in valoare de 7.811.840,50 lei cu TVA (6.564.571,84 lei fara TVA), creanta conditionala, conditia constând din faptul neexecutarii, pâna la data de 31.03.2022, a obligatiilor de livrare ramase de executat din contractul nr. 914/19.07.2018, creanta garantata constând din obligatia de restituire a unei parti din avansul platit de SNN pentru livrarea de Uraniu in pulbere sinterizabila de UO2.

La data de 08.11.2022, prin raportul administratorului judiciar din 04.11.2022 si tabelul preliminar actualizat dupa la 08.11.2022, creanta SNN a fost mentionata ca o creanta simpla garantata, fata de conditionala cum a fost initial inscrisa. La termenul din data de 13.06.2023, judecatorul sindic a acordat ca nou termen data de 07.11.2023 pentru continuarea procedurii, intocmirea tabelului definitiv si depunerea unui plan de reorganizare.

### **5.9. Litigiu privind cererea de informatii publice privind Studiul de amplasament Doicesti**

La data de 15.09.2022 a fost inregistrat pe rolul Tribunalului Dambovita, dosarul 2873/120/2022 prin care reclamantul Ion Dragos Popescu a solicitat, in temeiul Legii 544/2001 privind liberul acces la informatii de interes public, obligarea SNN la comunicarea studiului de amplasament a reactoarelor modulare mici (SMR) la Doicesti, jud. Dambovita, precum si care au fost amplasamentele alternative studiate si motivele care au dus la alegerea amplasamentului de la Doicesti.

SNN a formulat intampinare in care a aratat ca decizia finala referitoare la amplasament va fi luata pe baza studiilor suport ce vor fi elaborate, ca nu exista o procedura de evaluare si emitere a acordului de mediu in derulare si ca studiul nu contine informatii de mediu ce ar trebui dezvaluite conform Conventiei de la Aarhus, iar divulgarea informatiilor solicitate sunt de natura a afecta activitatea si interesele comerciale ale societatii, fiind informatii de ordin tehnic referitoare la tehnologia reactoarelor modulare primite sub clauza de non disclosure, in baza unor acorduri de confidentialitate incheiate de SNN cu furnizorii acestor informatii.

Instanta de fond a respins cererea de chemare in judecata formulata de reclamantul Popescu Dragos Ion, ca neintemeiata. Sentinta a fost recurata si urmatorul termen la Curtea de Apel Ploiesti este 17.08.2023.

### **5.10. Schimbari in conducerea Societatii – Directori**

Prin Raportul Curent publicat in data de 03.05.2023, Societatea a informat asupra numirii, prin Decizie a Consiliului de Administratie, a domnului Dan Niculaie Faranga, in functia de Director Financiar pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 03.05.2023.

### **5.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie**

Prin Hotararea AGOA nr. 1/15.02.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au desemnati patru membri neexecutivi ai Consiliului de Administratie SNN, incepand cu data de 15.02.2023 pe o perioada de 4 ani, in conformitate cu prevederile art. 29, alin (1) din OUG nr. 109/2011, respectiv domnul Vulpescu Remus, domnul Chirlesan Dumitru, domnul Niculescu George Sergiu si doamna Grajdan Vasilica. De asemenea au fost aprobate forma contractului de mandat si indemnizatia fixa a noilor administratori nexecutivi.

Prin Raportul Curent din data de 29.03.2023, Societatea a informat actionarii si investitorii cu privire la notificarea domnului George-Sergiu Niculescu de incetare de drept a mandatului sau de membru al Consiliului de Administratie incepand cu data de 29.03.2023. Incetarea de drept a contractului de mandat deriva din prevederile art. 13.1 lit. g) din contractul de mandat incheiat cu SNN si anume, contractul inceteaza de drept prin interventia unui caz de incompatibilitate sau a unei interdictii prevazute de lege. Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, s-a aprobat declansarea procedurii de selectie a unui membru neexecutiv in Consiliul de Administratie al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. pentru pozitia vacanta, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele: indicatorii de performanta financiari si nefinanciari pentru administratorii executivi si neexecutivi, forma actului aditional la contractul de mandat al acestora, precum si limitele generale ale remuneratiei Directorilor Societatii cu contract de mandat.

#### **5.12. Schimbarea sediului social al SNN**

Prin Hotararea AGEA nr. 2/15.02.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, actionarii au aprobat mutarea sediului societatii la adresa din Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, etajele parter, 4, 5 si 13, si actualizarea Actului Constitutiv al SNN cu noul sediu.

#### **5.13. Memorandum de Intelegere cu Emirates Nuclear Energy Corporation (ENEC)**

Prin Raportul Curent publicat in data de 20.03.2023, Societatea a anuntat semnarea unui Memorandum de Intelegere (MoU) pentru cooperarea bilaterala in sectorul energiei nucleare, pentru a sprijini dezvoltarea acestei surse de energie critice in abordarea provocarilor securitatii energetice si a schimbarilor climatice.

Obiectivul Memorandumului de Intelegere este de a oferi ambelor parti un cadru propice pentru o potentiala colaborare in ceea ce priveste dezvoltarea si extinderea programelor de energie nucleara in EAU si România, precum si in Europa Centrala si de Est.

#### **5.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2022**

Prin Hotararea nr. 3/26.04.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2022 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 1.283.215.656 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 4,25407469 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 23 iunie 2023 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 26 aprilie 2023).

Prin Raportul curent publicat in data de 22.05.2023, Societatea a informat actionarii ca in baza Hotararii nr. 3 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 26.04.2023, SNN a efectuat plata dividendelor aferente exercitiului financiar 2022 prin intermediul Depozitarului Central S.A. si al CEC Bank, agentul de plata selectat.



### **5.15. Dezvoltarea medicinei nucleare in Europa printr-un acord inovator cu BWXT Medical Ltd, parte a BWX Technologies**

Acordul dintre Nuclearelectrica și BWXT Medical Ltd. va explora posibilitatea de a dezvolta cooperarea in medicina nucleara in Europa, pentru productia de izotopi medicali. Scopul initial al acordului este de a efectua o analiza de piata specifica, pe baza careia colaborarea se va dezvolta in faze ulterioare. BWXT Medical Ltd., parte a BWX Technologies, Inc., are mai mult de 40 de ani de experienta in domeniul medicinei nucleare, si anume productia de izotopi medicali, produse farmaceutice, dispozitive medicale, consolidand cooperarea pentru a dezvolta in continuare noi tratamente in domeniul medicinei nucleare prin dezvoltarea, fabricarea si furnizarea de produse de diagnosticare imagistica si de tratament prin radioterapie.

### **5.16. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda**

Incepând cu data de 7 mai 2023, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, ce se realizeaza o dată la doi ani pentru fiecare unitate, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 15 iunie 2023.

În perioada opririi planificate s-au efectuat activități din următoarele programe:

- Programul de mentenanță preventivă;
- Programul de mentenanță corectivă;
- Programul de inspectii;
- Programul de testări obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificări de proiect.

Lucrările s-au executat în condiții de siguranță pentru personalul centralei, public și mediul înconjurător, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavodă.

### **5.17. Includerea SNN in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania**

Prin Raportul curent publicat in data de 31 mai 2023, Societatea anunta ca a fost inclusa in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania incepand cu 1 iunie 2023.

Nuclearelectrica a fost anterior inclusa, in data de 19 august 2022, la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele doua companii romanesti incluse initial in indicii de piata emergenta ai FTSE Russell in anul 2020.

### **5.18. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu Energocom pentru dezvoltarea cooperării pe termen lung în sectorul energetic**

In data de 18 iulie 2023, SNN și Energocom, furnizorul de energie al Republicii Moldova, anunță semnarea unui Memorandum de Înțelegere (MoU) pentru a dezvolta cooperarea pe termen lung în sectorul energetic și pentru a atinge obiective strategice comune.

Obiectivul Memorandumului de Înțelegere este de a explora opțiunile pentru asigurarea livrării energiei din producția viitoare a Nuclearelectrica din noile capacități care urmează să intre în exploatare comercială, în principal unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda, precum și de a sprijini dezvoltarea capacităților și competențelor resurselor umane în domeniul energiei nucleare.

### 5.19. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 iunie 2023 este prezentata in **Anexa 5**.

### 5.20. Alte informatii

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023, 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.

## 6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.06.2023

Performantele SNN se regasesc si in indeplinirea principalilor indicatori economico - financiari, astfel:

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2023 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	6,58
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	0,3%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,3%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	21
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	1,17

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023.

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

## 7. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 121/25.05.2023 a fost aprobat Planul de administrare al SNN pentru perioada 2023 - 2027 in integralitate, inclusiv componenta de management.

In perioada ianuarie – iunie 2023, executia contractelor de mandat ale directorilor a fost in conformitate cu planul de management, componenta inclusa in planul de administrare.

La 30 iunie 2023, directorii cu care SNN a incheiat contracte de mandat sunt: domnul Cosmin Ghita – Director General si domnul Dan Niculaie-Faranga – Director Financiar. Gradul de indeplinire al indicatorului global de performanta al directorilor cu contract de mandat la 30 iunie 2023 este de 100%.

## 8. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 64/17.03.2023 a fost aprobata componenta de administrare a Planului de Administrare al SNN pentru perioada 2023 – 2027. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 121/25.05.2023 a fost aprobat Planul de administrare al SNN pentru perioada 2023 - 2027 in integralitate, inclusiv componenta de management.

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele: indicatorii de performanta financiari si nefinanciari pentru administratorul executiv si administratorii neexecutivi si forma actului aditional la contractul de mandat al acestora.

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 tinte anuale pentru perioada 2023 – 2026. 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 30 iunie 2023, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Teodor Minodor Chirica <sup>1)</sup>	29.09.2026
2.	Cosmin Ghita <sup>2)</sup>	29.09.2026
3.	Elena Popescu	29.09.2026
4.	Dumitru Remus Vulpescu	15.02.2027
5.	Chirlesan Dumitru	15.02.2027
6.	Grajdjan Vasilica	15.02.2027

1) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 131/23.07.2020;

2) Detine si functia de Director General al SNN;

Calculul procentului de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul II 2023 este prezentat in **Anexa 6**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tinte propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru trimestrul II 2023 cumulata (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. II 2023 (cumulat)
Consiliul de Administratie	100%

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

**Vizat,**  
**Dan Niculaie-Faranga,**  
**Director Financiar**

**Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2023**

	<b>30 iunie 2023</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	5.784.233.905	5.737.295.053
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	21.737.848	15.565.831
Imobilizari necorporale	51.144.511	50.773.837
Active financiare evaluate la cost amortizat	277.345.676	41.262.942
Investitii financiare in filiale	199.438.505	199.438.505
Investitii in entitati asociate	14.943.000	4.943.000
<b>Total active imobilizate</b>	<b>6.348.843.445</b>	<b>6.049.279.168</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	776.601.631	653.199.691
Creante comerciale	425.566.473	438.539.974
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	135.437.773	140.954.592
Depozite bancare	1.410.544.688	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	2.707.908.339	2.681.002.427
<b>Total active circulante</b>	<b>5.456.058.904</b>	<b>5.743.493.184</b>
<b>Total active</b>	<b>11.804.902.349</b>	<b>11.792.772.352</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	365.683.215	394.369.643
Rezultatul reportat	6.910.417.677	6.876.165.858
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>10.541.070.261</b>	<b>10.535.504.870</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	32.262.100	64.810.940
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	19.312.780	12.831.121
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	186.710.587	174.504.703
Venituri in avans	58.968.947	63.611.498
Datorie privind impozitul amanat	92.186.048	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor	45.557.591	45.557.591
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>434.998.053</b>	<b>456.762.079</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	512.235.968	445.315.659
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	2.889.119	2.734.403
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	77.243.539	77.040.585
Impozit pe profit datorat	88.498.429	52.801.797
Venituri in avans	81.867.204	157.087.526
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	66.099.776	65.525.433
<b>Total datorii curente</b>	<b>828.834.035</b>	<b>800.505.403</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.263.832.099</b>	<b>1.257.267.482</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>11.804.902.349</b>	<b>11.792.772.352</b>

**Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>
<b>Venituri</b>				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.605.760.227	1.244.714.494	3.699.193.687	3.089.082.186
Venituri din transportul energiei electrice	8.687.592	5.034.132	15.695.446	9.190.035
<b>Total venituri</b>	<b>1.614.447.819</b>	<b>1.249.748.626</b>	<b>3.714.888.133</b>	<b>3.098.272.221</b>
Alte venituri	45.505.622	23.217.966	64.758.601	42.062.711
<b>Cheltuieli din exploatare</b>				
Depreciere si amortizare	(159.843.601)	(151.714.957)	(316.003.186)	(302.618.886)
Cheltuieli cu personalul	(142.825.865)	(123.506.916)	(282.595.556)	(243.061.318)
Costul energiei electrice achizitionate	(11.835.605)	(244.756.703)	(14.079.120)	(252.870.464)
Reparatii si mentenanta	(25.801.687)	(28.055.384)	(40.556.726)	(42.680.899)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(8.687.592)	(5.034.132)	(15.694.446)	(9.190.035)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(10.434.206)	(11.994.536)	(13.059.885)	(15.527.628)
Costul cu combustibilul nuclear	(34.569.326)	(28.065.169)	(79.365.675)	(72.021.838)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar	(620.848.761)	(126.633.872)	(1.461.690.999)	(585.810.573)
Alte cheltuieli din exploatare	(133.936.667)	(104.051.067)	(245.457.011)	(211.272.679)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(1.148.783.310)</b>	<b>(823.812.736)</b>	<b>(2.468.502.604)</b>	<b>(1.735.054.320)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>511.170.131</b>	<b>449.153.856</b>	<b>1.311.144.130</b>	<b>1.405.280.612</b>
Cheltuieli financiare	(7.603.319)	(8.527.636)	(13.253.303)	(14.939.308)
Venituri financiare	109.420.445	40.123.962	222.801.322	65.232.183
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>101.817.126</b>	<b>31.596.326</b>	<b>209.548.019</b>	<b>50.292.875</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>612.987.257</b>	<b>480.750.182</b>	<b>1.520.692.149</b>	<b>1.455.573.487</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(90.724.214)	(78.859.361)	(231.911.103)	(234.781.278)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>522.263.043</b>	<b>401.890.821</b>	<b>1.288.781.046</b>	<b>1.220.792.209</b>

## Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2023

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2023 Trim. II 2023 cumulat (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 1/15.02.2023)	Realizat Trim. II cumulat 2023	% Realizat vs. Aprobata [Col.5/Col.4]	Variatie (abs.) [Col.5-Col.4]	Variatie (%) [Col.7/Col.4]
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I.		<b>VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)</b>	1	3.824.657	4.002.222	104,64%	177.565	4,64%
	1.	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	3.663.460	3.779.421	103,17%	115.961	3,17%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	-	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	-	-	-	-	-	-
	2.	<b>Venituri financiare</b>	5	161.197	222.801	138,22%	61.604	38,22%
II.		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)</b>	6	2.823.424	2.481.530	87,89%	(341.894)	(12,11%)
	1.	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)</b>	7	2.803.562	2.468.276	88,04%	(335.285)	(11,96%)
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	662.467	328.602	49,60%	(333.866)	(50,40%)
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	1.404.305	1.520.128	108,25%	115.823	8,25%
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	372.011	277.864	74,69%	(94.147)	(25,31%)
		C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	335.189	246.896	73,66%	(88.292)	(26,34%)
		C1 Cheltuieli cu salariile	12	297.124	217.480	73,19%	(79.644)	(26,81%)
		C2 Bonusuri	13	38.065	29.416	77,28%	(8.648)	(22,72%)
		C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	-	1.993	-	1.993	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale convenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	1.993	-	1.993	-
		c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	-	-	-	-	-
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	2.243	1.138	50,75%	(1.105)	(49,25%)
		C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	34.580	27.837	80,50%	(6.743)	(19,50%)
		D. Alte cheltuieli de exploatare	20	364.778	341.682	93,67%	(23.096)	(6,33%)
	2.	<b>Cheltuieli financiare</b>	21	19.862	13.253	66,73%	(6.609)	(33,27%)
III.		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 - Rd.6)</b>	22	1.001.233	1.520.692	151,88%	519.459	51,88%
IV.		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	23	158.218	231.911	146,58%	73.693	46,58%
V.		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)</b>	24	843.015	1.288.781	152,88%	445.766	52,88%

**Anexa 4.a. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata****1. Tranzactii de achizitii:**

Nr. crt.	Părtile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garantii constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (RATEN ICN PITESTI)	05.01.2023/3	Act aditional nr. 1 la Contractul nr. 1453/27.09.2022	Ajustare tarife - Servicii distributie utilitati	22.010,87 RON	Datorii 3.107.712,97 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 129.264,34 lei	Lunar, in termen de 30 zile calendaristice de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni	
2	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (RATEN ICN PITESTI)	10.01.2023/29	Act aditional nr. 1 la Acordul cadru nr. 816/23.05.2022	Modificarea tarifului pentru componenta P1b (apa industriala) - Servicii de tratare ape radioactive	36.460,53 RON	Datorii 1.492.544,97 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 129.264,34 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni	
3	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	11.01.2023/ 34	Act aditional nr. 5 la contractul de prestari servicii nr. 270/2019 (RUEC Nr. 437/16.05.2019)	Servicii de tranzitare apă în Bieful I CDMN printr-o cale de aducțiune apă de la Dunăre la bazinul de distribuție al CNE Cernavoda	568.294 RON	Datorii 116.069,74 lei Creante 1208,46 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii	
4	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	12.01.2023/ 38	Act aditional nr. 5 la contractul de prestari servicii nr. 271/2019 (RUEC Nr. 438/16.05.2019)	Servicii de tranzitare si evacuare la mare a apei de racire deversate de CNE Cernavoda in Bieful II CDMN	106.580 RON	Datorii 116.069,74 lei Creante 1208,46 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii	
5	SNN S.A. – REGIA AUTONOMA RASIROM	17.01.2023/ 56	Contract sectorial de lucrari	Lucrari de instalare sistem tehnic de supraveghere - evaluare video, control acces si antifractie	800.356,33 RON	Datorii 117.978,98 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie la Terminarea Lucrarilor, semnat fara observatii	

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
6	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - COMPANIA NATIONALA POSTA ROMANA S.A.	17.01.2023/ 65	Contract de servicii	Taxe postale si abonament la o casuta nominala pentru anul 2023	24.000 RON	Datorii 2.737,11 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	Plata serviciilor se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii	
7	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	19.01.2023/71	Contract subsecvent nr. 45 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 si 2) - Analiza comparativa cost-beneficiu pentru emitere solutie conceptuala privind racirea echipamentelor din Cladirea Integrata – Corp Electric cota 100.00 (invertoare), 111.500 (MCC) si 121.500 (MCC) ca urmare a indisponibilizarii sursei primare de racire generate de un eveniment de tip HELB (rupere de conducta viu sau apa de alimentare) in Sala Masini U1/U2	46.081,20 EURO	Datorii 0 lei Creante – 550 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor si semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), fara obiectiuni	
8	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE" - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	20.01.2023/77	Act aditional nr. 3 la Abonamentul de utilizare a resurselor de apa 808/02.07.2021 (RUEC Nr. 843/08.07.2021)	Utilizare apa din subteran pentru industrie pentru anul 2023	29.312 RON	Datorii = 1.615.144,19 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE Cernavoda. Facturarea se face la nivelul cantitatilor de resurse utilizate lunar	
9	SNN S.A. - FABRICA DE PRELUCRARE A CONCENTRATELOR DE URANIU – FELDIOARA S.R.L.	26.01.2023/86	Contract sectorial de servicii	Servicii de procesare concentrat tehnic de uraniu natural cu un conținut de uraniu de minim 65%, pentru	300.000.000 RON	Datorii = 0 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de cel mult 5 zile de la primirea facturii in original si a documentelor de receptie	



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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Părtile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garantii constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
				obținerea pulberii sinterizabile de UO <sub>2</sub> , inclusiv servicii de depozitare a concentratului ce va fi achiziționat de catre Achizitor					
10	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda- REGIA AUTONOMA RASIROM	31.01.2023/108	Comanda	Programe informatice pentru Sistemul informatic SI-CER	21.311,86 RON	Datorii = 0 lei Creante 5037,61 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la receptia produselor, in baza facturii fiscale si a documentelor insotitoare si a Notei de Receptie si Constatate Deficiente, semnata fara neconformitati	
11	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE" - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	02.02.2023/131	Act aditional nr. 4 la abonamentul de utilizare a resurselor de apa 809/02.07.2021 (RUEC Nr. 871/14.07.2021)	Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, in anul 2023	16.254.585,90 RON	Datorii = 1.615.144,19 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea facturii	
12	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - RAJA SA	02.02.2023/139	Act aditional nr. 4 la contract Nr. RAJA 22V	Modificarea tarifelor pentru serviciul de alimentare cu apa, conform deciziei ANRSC nr. 202 din 22.11.2022	4.200.000 RON	Datorii 697.155,23 lei Creante - 0 lei	Garantii constituite 0 lei	15 zile de la data emiterii facturii	
13	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	07.02.2023/151	Contract subsecvent nr. 48 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare, la CNE Cernavodă (Unitățile 0, 1 și 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) U1/U2-75100-SPSI-015 - Solutie de reproiectare a traseului liniilor Sistemului de Aer Instrumental U1 si U2 impotriva	63.431,47 EURO	Datorii = 0 lei Creante - 600 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor si semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), fara obiectiuni	

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
				loviturii de bici (pipe whip) produse in cazul unui eveniment de rupere de conducta de energie inalta (HELB) in Cladirea Integrata, in zonele in care aceste sisteme sunt apropiate					
14	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	21.02.2023/211	Contract subsecvent nr. 49 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare, la CNE Cernavodă (Unitățile 0, 1 și 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) U1/U2-01347-SPSI-064 - Verificarea proiectelor sistemelor BSI 31700 (U1/U2) / 32510 (U1) / 35311 (U2) / 36110 (U1) / 79140 (U2) din punct de vedere al protecției la supratensiune	45.033,90 EURO	Datorii = 0 lei Creante - 300 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor si semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), fara obiectiuni	
15	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	24.02.2023/248	Contract de servicii	Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii tehnice si suport pentru Departamentele DIR si DCL din CNE Cernavoda	61.045.880 RON	Datorii 239.522,35 lei Creante - 2705,05 lei	Garantii constituite 0 lei	Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
16	SNN S.A. - ASOCIEREA formata din: CEPSTRA GRUP SRL REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARĂ (RATEN) - SUCURSALA INSTITUTUL DE	27.02.2023/255	Contract sectorial de servicii	Elaborare propunere privind aspectele relevante pentru protecția mediului care trebuie dezvoltate în Raportul privind Impactul asupra	8.340.000 RON, din care RATEN ICN (cota participare 26%):	CEPSTRA GRUP SRL Datorii =0 lei Creante - 0 lei  RATEN ICN Datorii =0 lei	CEPSTRA GRUP SRL Garantii constituite 0 lei RATEN ICN Garantii constituite	Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata serviciilor in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, astfel: -70% din prețul fiecărui livrabil se va plăti după	

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
	CERCETARI NUCLEARE (ICN) PITESTI UNITATEA DE SUPORT PENTRU INTEGRARE SRL			Mediului și întocmirea Raportului privind Impactul asupra Mediului pentru Proiectul Retehnologizarea Unitatii 1 a CNE Cernavoda si extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip Macstor 400	2.168.400 RON	Creante - 2705,05 lei UNITATEA DE SUPORT PENTRU INTEGRARE SRL Datorii =0 lei Creante - 0 lei	120.707,34 lei UNITATEA DE SUPORT PENTRU INTEGRARE SRL Garantii constituite 0 lei	acceptarea/recepționarea acestuia de către beneficiar (DRT-U1), pe baza facturii și a Procesului Verbal de Recepție a Serviciilor (PVRS) semnat fără observații; -30% din prețul fiecărui livrabil se va plăti după acceptarea acestuia de către autoritatea de mediu, pe baza facturii și a documentului de acceptare	
17	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	07.03.2023/300	Contract subsecvent nr. 51 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare, la CNE Cernavodă (Unitățile 0, 1 și 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) nr. 79/82-76110-SPSI-090 - Analiza pentru calificarea seismică prin metoda directă și soluții de acțiuni de upgrade a proiectului macaralelor pod din cladirile reactorului din U1 și U2 ale CNE Cernavoda 1/2-76110-CR2 și 1/2-76110-CR12	58,648.80 EUR	Datorii – 183.951,96 lei  Creante: 0 lei	475.405,02 lei	In termen de 30 zile de la recepționarea serviciilor și emiterea Procesului Verbal de Recepție a Serviciilor (PVRS), în baza facturii prestatorului, a PVRS fără obiecțiuni și a documentelor suport anexate la PVRS	
18	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – ASOCIERE formată din: MATE-FIN SRL și SOCIETATEA DE CERCETARE A BIODIVERSITĂȚII ȘI INGINERIA MEDIULUI – AON SRL și	09.03.2023/311	Contract de servicii	Servicii de elaborare „Studiu de impact ecotoxicologic pentru stabilirea limitei de evacuare și a metodei de analiză pentru determinarea concentrației noului produs ODACON®F (inhibitor de	830.000 LEI, din care cost aferent serviciilor prestate de ECOIND 415.000 LEI	MATE-FIN – Datorii: 1.502.305,62 lei Creante: 0 lei  AON – Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	MATE-FIN – 1.275.126,41 lei  AON – 0 lei  ECOIND – 5.705,58 lei	Plata se va efectua în termen de 30 de zile de la primirea facturii întocmită după semnarea de ambele părți, fără observații, a PVRS	

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
	INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE DEZVOLTARE PENTRU ECOLOGIE INDUSTRIALA ECOIND			coroziune) ce se va utiliza in instalatia CNE Cernavoda”		ECOIND – Datorii: 1.361,59 lei Creante: 0 lei			
19	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – ASOCIERE:  REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON) TOPOGEODESIS	14.03.2023/332	Act aditional nr. 1 la Contractul sectorial de servicii nr. 1499/06.10.2022	Majorare contract cu 12.600 lei (de la 128.000 la 140.600 lei) si prelungire durata contract cu 6 luni (de la 10.04.2023 la 10.10.2023) - Servicii de elaborare planuri de situatie, de amplasament si incadrare in zona, masuratori topometrice, determinari de coordonate pentru Infrastructura Retehnologizarii U1 CNE Cernavoda si DICA cu Module MACSTOR400	12.600 LEI	RATEN CITON - Datorii: 183.951,96 lei  Creante: 0 lei TOPOGEODE SIS Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	RATEN CITON – 475.405,02 lei  TOPOGEODESIS – 53.775 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor	
20	SNN S.A. prin Sucursala CNE – INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE – DEZVOLTARE PENTRU SECURITATE MINIERA SI PROTECTIE ANTIEXPLOZIVA INSEMEX	16.03.2023/353	Contract sectorial de servicii	Servicii de instruire si evaluare pentru 50 persoane din cadrul CNE Cernavoda in vederea autorizarii personalului cu responsabilitati privind aparatura si instalatiile protejate la explozie	90.250 LEI	Datorii: 2618 lei Creante: 0 lei	9.820,98 lei	Achizitorul va efectua plățile serviciilor prestate, în termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale de la Prestator, ce va fi întocmită după fiecare sesiune de seminarizare și/sau examinare prestată, după semnarea de ambele părți, fără observații, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS). La PVRS se vor atașa documentele justificative/suport	

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
21	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/358	Contract de servicii	Servicii de intretinere si reparatii instalatii sanitare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 si DICA CNE Cernavoda	8.215.880 LEI	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
22	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/359	Contract de servicii	Servicii de intretinere si reparatii instalatii climatizare din incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	12.964.520 LEI	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
23	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/360	Contract de servicii	Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	84.357.600 LEI	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
24	SNN S.A. - TRAVEL TIME D&R SRL si COMPANIA ROMANA DE TRASPURTURI AERIENE ROMANE TAROM SA  OLIMPIC INTERNATIONAL TURISM S.R.L.  WECO T.M.C. SRL  BBOOK BED&BREAKFAST SRL	17.03.2023/363	Acord cadru de servicii	Servicii de transport aerian pentru conducerea și salariații Societății Naționale “Nuclearelectrica” S.A	1.400.000 EURO	TRAVEL TIME Datorii: 113.022,62 lei Creante: 0 lei COMPANIA ROMANA DE TRASPURTURI AERIENE ROMANE TAROM SA Datorii: 0 lei Creante: 0 lei OLIMPIC INTERNATIONAL TURISM S.R.L. Datorii: 0 lei Creante: 0 lei WECO T.M.C. SRL Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a documentelor justificative	

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Părtile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
						BBOOK BED&BREAK FAST SRL Datorii: 26.238,27 lei Creante: 0 lei			
25	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - DIRECTIA DE SANATATE PUBLICA JUDETEANA CONSTANTA	21.03.2023/377	Contract prestari servicii	Servicii monitorizare de audit pentru obiectivul „Sistem centralizat de aprovizionare cu apa potabila CNE Cernavoda”	9.116 LEI	Datorii: 564 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua prin ordin de plata in termen de maxim 30 zile de la emiterea facturii	
26	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	21.03.2023/381	Act aditional nr. 2 la contractul de servicii nr. 442/31.03.2022	Ajustare tarife - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda si în obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda	1.257.965,84 LEI	Datorii= 515.553,91 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
27	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	23.03.2023/396	Contract de furnizare	Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 și 2 de la CNE Cernavodă – 6.500 kg	16.805.945 LEI	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va face 100% la livrare	
28	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE - DEZVOLTARE PENTRU ECOLOGIE INDUSTRIALA (ECOIND)	24.03.2023/401	Act aditional nr. 2 la contractul sectorial de servicii nr. 259/08.03.2021	Ajustare tarife unitare - Servicii de analiza a parametrilor fizico-chimici ai probelor de apa de racire (influent si efluent), menajera si pluviala prelevate de CNE Cernavoda	1.080,24 LEI	Datorii: 80,92 lei Creante: 0 lei	5.705,58 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii in original. Factura va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRS) aferent lunii de prestare servicii. Decontarea este lunara.	

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
29	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA	31.03.2023/453	Act aditional nr. 4 la acord cadru nr. 773/06.08.2019	Ajustare tarife - Servicii de depozitare prin dispunere finala a Deseurilor Solide Radioactive Neincinerabile (DSR-N) contaminate cu uraniu natural, provenite din activitatile Sucursalei FCN Pitesti	19.123,56 LEI	Datorii: 958.521,76 lei Creante: 6.564.571,84 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, aferent fiecarui transport in parte, pe baza facturii fiscale in original si a PVRS, semnat fara obiectiuni de ambele parti contractante	
30	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA	31.03.2023/454	Contract subsecvent nr. 5 la acord cadru nr. 773/06.08.2019	Servicii de depozitare prin dispunere finala a Deseurilor Solide Radioactive Neincinerabile (DSR-N) contaminate cu uraniu natural, provenite din activitatile Sucursalei FCN Pitesti	680.000 LEI	Datorii: 958.521,76 lei Creante: 6.564.571,84 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, aferent fiecarui transport in parte, pe baza facturii fiscale in original	
31	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A.	31.03.2023/455	Contract cadru de furnizare a energiei electrice la clientii finali nr. 2023.826/29.03.2023	Furnizare energie electrica	Valoare estimata 3.276.500 LEI	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	a) o factură de avans pentru cantitatea de energie prognozată 100% a fi consumată în luna de consum, ce va fi emisă în perioada 20 – 25 a lunii anterioare lunii de consum cu scadența în ultima zi lucratoare din luna în care se emite; neachitarea acestei facturi în termenul scadent va duce la sistarea furnizării energiei electrice  b) factura de regularizare se va emite în luna următoare celei de consum, ce va cuprinde consumul lunii anterioare, în baza citirii echipamentelor de măsurare a energiei	

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
32	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – REGIA AUTONOMA RASIROM	04.04.2023/484	Act aditional nr. 3 la Contractul de servicii nr. 1847/23.12.2021	Indexare tarife orare - Servicii de proiectare a extinderii sistemului tehnic de protectie fizica si reconfigurare a echipamentelor de procesare alarme si de actualizare firware, software de control si configurare a parametrilor elementelor de detectie a alarmelor si punerea in functiune sistem de protectie fizica aferent modulelor 9 -17 de stocare combustibil ars DICA	41.120,71 RON	Datorii: 0 lei Creante: 5037.61 lei	87.400,76 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data receptionarii fara observatii a fiecarui livrabil/serviciu in parte	
33	SNN SA, prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI (RATEN ICN)	12.04.2023/558	Act aditional nr. 4 la contract de servicii nr. 828/30.08.2019	Diminuare valoare contract cu 590.43 lei (majorare numar de analize pentru poz. 6 din anexa la contract si diminuare numar de analize pentru poz. 4 din anexa la contract) - Servicii de monitorizare a mediului (ape si sedimente)	-590.43 LEI	Datorii: 1.385.752,66 lei Creante: 355.907,23 lei	562.358,4 lei	Plata serviciilor prestate in decursul unui trimestru, in termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, insotit de documentele justificative specificate la art. 14.3 din contract	
34	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – UNITATEA MILITARA 0495 CERNAVODA	13.04.2023/574	Act aditional nr. 4 la contractul nr. 1708/ 08.12.2020	Servicii de paza cu efective de jandarmi, a transporturilor de produse cu caracter special, constând în apă grea (D2O), de la Centrul Național de Management al Apei Grele (C.N.M.A.G.) Drobeta Turnu	1.500 LEI	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se efectueaza dupa efectuarea serviciilor in termen de 30 zile de la primirea facturilor	



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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
				Severin la C.N.E. Cernavodă					
35	SNN S.A. – KINELECTRICS NUCLEAR ROMANIA SRL și REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	19.04.2023/578	Acord cadru de servicii	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare la CNE Cernavodă (Unitatea 0, 1 și 2)	Valoare maxima estimata 7.789.140 EURO	Datorii: 438.036,48 lei Creante: 0 lei	KINELECTRICS NUCLEAR ROMANIA SRL – 1.479.631,15 lei  RATEN CITON – 504.291,31 lei	Plata serviciilor prestate in cadrul fiecarui contract subsecvent in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, semnat fara observatii de reprezentantii CNE	
36	SNN S.A. – REGIA AUTONOMA RASIROM	21.04.2023/591	Contract sectorial de servicii	Servicii de intretinere Sistem de Protectie Fizica FCN Pitesti	975.776 LEI	Datorii: 0 lei  Creante: 5037.61 lei	87.400,76 lei	Achizitorul, prin Sucursala FCN Pitesti, va efectua plata serviciilor si a pieselor de schimb utilizate in cadrul serviciului, in termen de de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii aferent activitatii efectuate si finalizate, fara neconformitati	
37	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	24.04.2023/594	Act aditional nr. 1 la Contractul nr. 396/23.03.2023	Actualizare pret apa grea conform Hotarare 669/2001 - Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 și 2 de la CNE Cernavodă	317.590 LEI	Datorii: 0 lei  Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucrătoare de la data Procesului verbal de receptie preliminară (PV)	
38	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - BIROUL ROMAN METROLOGIE LEGALA	25.04.2023/611	Comanda	Servicii de etalonare a mijloacelor de masurare/ echipamente de testare/etaloane din CNE Cernavoda	73.095 LEI	Datorii: 5.194,35 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata serviciilor prestate se va efectua in termen de 30 de la data preluarii, in baza Procesului Verbal de predare-primire	

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
39	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI (RATEN ICN)	27.04.2023/626	Act aditional nr. 1 la Contractul sectorial de servicii nr. 537/29.04.2021	Ajustare tarife orare - Servicii pentru verificarea etanseitatii unitatilor de control reactivitate prin metoda spectrometriei de masa (He)	19,280.88 LEI	Datorii = 1.557.436,34 lei Creante: 355.907,23 lei	562.358,4 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii a Procesului Verbal de Receptie Servicii	
40	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL	02.05.2023/640	Contract	Servicii de colectare, transport, depozitare, neutralizare a deseurilor municipale amestecate neradioactive din interiorul si exteriorul zonei protejate U1/U2 CNE Cernavoda	424.035 LEI	Datorii: 120 lei Creante: 0 lei	0 lei	Facturarea se va face lunar, in baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat de ambele parti. Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii in format electronic prin Sistemul national Ro eFactura	
41	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL	02.05.2023/641	Contract	Servicii de colectare, transport, depozitare si neutralizare a deseurilor reciclabile neradioactive, din exteriorul si interiorul zonei protejate U1/U2 CNE Cernavoda	0.10 LEI	Datorii: 120 lei Creante: 0 lei	0 lei	N/A	
42	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA DE METEOROLOGIE, prin CENTRUL METEOROLOGIC REGIONAL DOBROGEA	04.05.2023/660	Act aditional nr. 1 la Contractul de servicii nr. 166/03.02.2022	Ajustare preturi - Servicii de prognoza/diagnoza/a vertizare meteorologica pentru zona CNE Cernavoda/Dobrogea si de supraveghere statii fixe de prelevare probe de aer (CAS)	50.384,09 LEI	Datorii: 15.684,80 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original	
43	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	10.05.2023/697	Contract de servicii	Servicii de introducere, prelucrare si validare date	44.136.720 LEI	Datorii = 284.144,11 lei Creante: 0 lei	0 lei	Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a PVRS-ului corespunzator serviciilor prestate in luna	

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
								de referinta, emis conform art. 11.3 din contract.	

**Anexa 4.a. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata****2. Tranzactii de livrari de energie:**

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	27.01.2023 Nr.RUEC 83	AA nr.1 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.1: 1.304.580.285,00 lei (suplimentare in valoare de 86.483.385,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna februarie)	Creante la 27.01.2023 0,00 lei  Datorii la 27.01.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vanzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.1 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achiziție centralizată de energie electrică organizat in baza Mecanismului lunar de achiziție centralizată, în data de 23.01.2023 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Februarie 2023
2	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	27.02.2023 Nr.RUEC 228	AA nr.2 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.1: 1.400.464.755,00 lei (suplimentare in valoare de 95.884.470,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna martie)	Creante la 27.02.2023 0,00 lei  Datorii la 27.02.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vanzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.2 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achiziție centralizată de energie electrică organizat in baza Mecanismului lunar de achiziție centralizată, în data de 22.02.2023 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Martie 2023

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
3	SNN S.A. cu Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A.	28.12.2022 RUEC 1957	AA nr.5 Ctr. Nr.189/12.0 9.2018	Furnizare energie electrica 01.01.2023 – 31.03.2025	Valoare tranzactie curenta: 491.175,06 lei Valoare cumulate 151.160.925,06			Factura se emite in primele 10 zile ale urmatoarei luni de livrare.Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile lucratoare de la data primirii facturii	AA nr.5 incheiat in baza solicitarii Transelectrica Nr.intrare SNN 14146/05.12.2022
4	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	30.03.2023 Nr.RUEC 414	AA nr.3 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.3: 1.493.775.990,00 lei (suplimentare in valoare de 93.311.235,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna aprilie)	Creante la 30.03.2023 0,00 lei  Datorii la 30.03.2023: 123.376,26 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.3 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achiziție centralizată de energie electrică organizat in baza Mecanismului lunar de achiziție centralizată, în data de 27.03.2023 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Aprilie 2023
5	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	27.04.2023 Nr.RUEC 600	AA nr.4 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.4: 1.544.819.580,00 lei (suplimentare in valoare de 51.043.590,00 lei,	Creante la 27.04.2023 0,00 lei  Datorii la 27.04.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin	AA nr.4 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania.

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
					aferenta cantitatii alocata in luna aprilie)			ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achiziție centralizată de energie electrică organizat in baza Mecanismului lunar de achiziție centralizată, în data de 24.04.2023 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Mai 2023
6	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	30.05.2023 Nr.RUEC 780	AA nr.5 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.4: 1.595.257.830,00 lei (suplimentare in valoare de 50.438.250,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna mai)	Creante la 30.05.2023 0,00 lei Datorii la 30.05.2023: 67.500,37 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.5 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achiziție centralizată de energie electrică organizat in baza Mecanismului lunar de achiziție centralizată, în data de 25.05.2023 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Iunie 2023.
7	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	28.06.2023 Nr.RUEC 938	AA nr.6 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.6: 1.671.671.115,00 lei (suplimentare in valoare de 76.413.285,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna iunie)	Creante la 28.06.2023 0,00 lei Datorii la 28.06.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.6 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achiziție centralizată de energie electrică organizat in baza

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
									Mecanismului lunar de achiziție centralizată, în data de 26.06.2023 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Iulie 2023

**Anexa 4.a. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata****3. Depozite constituite si obligatiuni achizitionate**

Nr. crt.	Părtile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 25.01.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	192.170.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2023.	Dobanda aplicata: 7.90% pe an
2.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 26.01.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	105.065.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2023.	Dobanda aplicata: 7.55% pe an
3.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 06.02.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	209.020.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 07.08.2023.	Dobanda aplicata: 7.50% pe an
4.	SNN cu CEC Bank S.A	Achizitie obligatiuni 07.02.2023	Achizitie obligatiuni	Achizitie obligatiuni emise de CEC	45.000.000 Euro	-	-	5 ANI	Randament fix: 7.50% pe an
5.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 13.02.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	183.720.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 16.08.2023.	Dobanda aplicata: 7.35% pe an
6.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 15.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	104.500.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an
7.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 15.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	104.760.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an
8.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 23.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	64.000.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an
9.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 31.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	107.600.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.70% pe an
10.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 24.04.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	130.141.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 24.08.2023.	Dobanda aplicata: 6.60% pe an
11.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 12.06.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	93.835.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 12.12.2023.	Dobanda aplicata: 6.65% pe an
12.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 21.06.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	287.500.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.12.2023	Dobanda aplicata: 6.70% pe an



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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

<b>Nr. crt.</b>	<b>Pățile actului juridic</b>	<b>Data încheierii și nr. act</b>	<b>Natura actului juridic</b>	<b>Descriere obiect</b>	<b>Valoarea totală (lei sau alte valute)</b>	<b>Creanțe reciproce</b>	<b>Garanții constituite</b>	<b>Termene și modalități de plată</b>	<b>Alte elemente semnificative</b>
13.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 25.07.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	248.850.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.01.2024.	Dobanda aplicata: 6.68% pe an

**Anexa 4.b. – Tranzactii in valoare de cel putin 100.000 EUR supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera b) din OUG 109/2011 actualizata****1. Tranzactii de achizitii**

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
1	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, SUCURSALA INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (RATEN ICN PITESTI)	05.01.2023/3	Act aditional nr. 1 la Contractul nr. 1453/27.09.2022	Ajustare tarife - Servicii distributie utilitati	22.010,87 LEI/ 4.472,94 EURO	Datorii 3.107.712,97 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 129.264,34 lei	Lunar, in termen de 30 zile calendaristice de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni		14.997.350,71 LEI/ 3.047.684,51 EURO (din care Sucursala RATEN ICN: 10.095.041,52 LEI/ 2.051.462,44 EURO
2	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, SUCURSALA INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (RATEN ICN PITESTI)	10.01.2023/29	Act aditional nr. 1 la Acordul cadru nr. 816/23.05.2022	Modificarea tarifului pentru componenta P1b (apa industrială) - Servicii de tratare ape radioactive	36.460,53 LEI/ 7.409,32 EURO	Datorii 1.492.544,97 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 129.264,34 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni		15.033.811,24 LEI/ 3.055.093,83 EURO/ (din care Sucursala RATEN ICN: 10.131.502,05 LEI/ 2.265.74 0,41 EURO
3	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	11.01.2023/ 34	Act aditional nr. 5 la contractul de prestari servicii nr. 270/2019 (RUEC Nr. 437/16.05.2019)	Servicii de tranzitare apă în Bieful I CDMN printr-o cale de aducțiune apă de la Dunăre la bazinul de distribuție al CNE Cernavoda	568.294 LEI/ 115.485,79 EURO	Datorii 116.069,74 lei Creante 1208,46 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii		n/a

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
4	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	12.01.2023/ 38	Act aditional nr. 5 la contractul de prestari servicii nr. 271/2019 (RUEC Nr. 438/16.05. 2019)	Servicii de tranzitare și evacuare la mare a apei de racire deversate de CNE Cernavoda in Bieful II CDMN	106.580 LEI/ 21.658,64 EURO	Datorii 116.069,74 lei Creante 1208,46 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii		674.874 LEI/ 137.144,42 EURO
5	SNN S.A. – REGIA AUTONOMA RASIROM	17.01.2023/ 56	Contract sectorial de lucrari	Lucrari de instalare sistem tehnic de supraveghere - evaluare video, control acces și antiefracție	800.356,33 LEI/ 162.644,30 EURO	Datorii 117.978,98 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie la Terminarea Lucrarilor, semnat fara observatii		n/a
6	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, SUCURSALA CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	19.01.2023/71	Contract subsecven t nr. 45 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03. 2019	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 și 2) - Analiza comparativa cost-beneficiu pentru emitere solutie conceptuala privind racirea echipamentelor	46.081,20 EURO	Datorii 0 lei Creante – 550 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor și semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), fara obiectiuni		15.261.245 LEI/ 3.101.311,75 EURO (din care Sucursala RATEN CITON: 5.129.742,95 LEI/ 1.042.439,99 EURO)

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
				din Cladirea Integrata – Corp Electric cota 100.00 (invertoare), 111.500 (MCC) și 121.500 (MCC) ca urmare a indisponibilizării sursei primare de racire generate de un eveniment de tip HELB (rupere de conducta vii sau apa de alimentare) in Sala Masini U1/U2						
7	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE" - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	20.01.2023/77	Act aditional nr. 3 la Abonamentul de utilizare a resurselor de apa 808/02.07.2021 (RUEC Nr. 843/08.07.2021)	Utilizare apa din subteran pentru industrie pentru anul 2023	29.312 LEI/ 5.956,63 EURO	Datorii = 1.615.144,19 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE Cernavoda. Facturarea se face la nivelul cantitatilor de resurse utilizate lunar		70.704.372,20 LEI/ 14.368.179,03 EURO (din care ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL: 714.712,20 LEI/ 145.240,14 EURO

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
8	SNN S.A. - FABRICA DE PRELUCRARE A CONCENTRATELOR DE URANIU – FELDIOARA S.R.L.	26.01.2023/86	Contract sectorial de servicii	Servicii de procesare concentrat tehnic de uraniu natural cu un conținut de uraniu de minim 65%, pentru obținerea pulberii sinterizabile de UO2, inclusiv servicii de depozitare a concentratului ce va fi achiziționat de către Achizitor	300.000.000 LEI/ 60.964.457,72 EURO	Datorii = 0 lei Creanțe – 0 lei	Garanții constituite 0 lei	In termen de cel mult 5 zile de la primirea facturii în original și a documentelor de recepție		<i>n/a</i>
9	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda- REGIA AUTONOMA RASIROM	31.01.2023/108	Comanda	Programe informatice pentru Sistemul informatic SI-CER	21.311,86 LEI/ 4.330,89 EURO	Datorii = 0 lei Creanțe 5037,61 lei	Garanții constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la recepția produselor, în baza facturii fiscale și a documentelor însoțitoare și a Notei de Recepție și Constatare Deficiente, semnată fără neconformități		<i>1.249.997,75 LEI/ 254.018,12 EURO</i>

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garantii constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
10	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE" - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	02.02.2023/131	Act aditional nr. 4 la abonamentul de utilizare a resurselor de apa 809/02.07.2021 (RUEC Nr. 871/14.07.2021)	Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 și Unitatea 2, in anul 2023	16.254.585,90 LEI/ 3.303.173,88 EURO	Datorii = 1.615.144,19 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea facturii		n/a
11	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - RAJA SA	02.02.2023/139	Act aditional nr. 4 la contract Nr. RAJA 22V	Modificarea tarifulor pentru serviciul de alimentare cu apa, conform deciziei ANRSC nr. 202 din 22.11.2022	4.200.000 LEI/ 853.502,41 EURO	Datorii 697.155,23 lei Creante - 0 lei	Garantii constituite 0 lei	15 zile de la data emiterii facturii		n/a
12	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, SUCURSALA CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	07.02.2023/151	Contract subsecvent nr. 48 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare, la CNE Cernavodă (Unitățile 0, 1 și 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) U1/U2-75100-SPSI-015 - Solutie de reproiectare a	63.431,47 EURO	Datorii = 0 lei Creante - 600 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor și semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), fara obiectiuni		14.838.061,06 LEI/ 3.015.314,49 EURO (din care RATEN CITON: 4.706.559,01 LEI/ 956.442,73 EURO)

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
				traseului liniilor Sistemului de Aer Instrumental U1 și U2 împotriva loviturii de bici (pipe whip) produse în cazul unui eveniment de rupere de conducta de energie înaltă (HELB) în Clădirea Integrată, în zonele în care aceste sisteme sunt apropiate						
13	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARĂ, SUCURSALA CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	21.02.2023/211	Contract subsecven t nr. 49 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare, la CNE Cernavodă (Unitățile 0, 1 și 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) U1/U2-01347-SPSI-064 - Verificarea proiectelor sistemelor BSI 31700 (U1/U2) / 32510 (U1) / 35311 (U2) / 36110 (U1) / 79140 (U2) din punct de vedere al protecției la supratensiune	45.033,90 EURO	Datorii = 0 lei Creanțe - 300 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	În termen de 30 zile de la recepționarea integrală a livrabilelor și semnarea Procesului Verbal de Recepție a Serviciilor (PVRS), fără obiecțiuni		14.794.074,78 LEI/ 3.006.375,82 EURO (din care RATEN CITON: 4.662.572,73 LEI/ 947.504,06 EURO

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garantii constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
14	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	24.02.2023/248	Contract de servicii	Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii tehnice si suport pentru Departamentele DIR si DCL din CNE Cernavoda	61.045.880 LEI/ 12.405.429,90 EURO	Datorii 239.522,35 lei Creante - 2705,05 lei	Garantii constituite 0 lei	Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a
15	SNN S.A. ASOCIEREA formata din: CEPSTRA GRUP SRL REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARĂ (RATEN) – SUCURSALA INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (ICN) PITESTI UNITATEA DE SUPT PENTRU INTEGRARE SRL	27.02.2023/255	Contract sectorial de servicii	Elaborare propunere privind aspectele relevante pentru protecția mediului care trebuie dezvoltate în Raportul privind Impactul asupra Mediului și întocmirea Raportului privind Impactul asupra Mediului pentru Proiectul Retechnologizarea Unitatii 1 a CNE Cernavoda si extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip Macstor 400	8.340.000 LEI/ 1.694.811,92 EURO, din care  RATEN ICN (cota participare 26%): 2.168.400 LEI (440.767 EURO)	CEPSTRA GRUP SRL Datorii =0 lei Creante - 0 lei  RATEN ICN Datorii =0 lei Creante - 2705,05 lei UNITATEA DE SUPT PENTRU INTEGRARE SRL Datorii =0 lei Creante - 0 lei	CEPSTRA GRUP SRL Garantii constituite 0 lei RATEN ICN Garantii constituite 120.707,34 lei UNITATEA DE SUPT PENTRU INTEGRARE SRL Garantii constituite 0 lei	Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata serviciilor in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, astfel: -70% din prețul fiecărui livrabil se va plati după acceptarea/recepționarea acestuia de către beneficiar (DRT-U1), pe baza facturii și a Procesului Verbal de Recepție a Serviciilor (PVRS) semnat fără observații; -30% din prețul fiecărui livrabil se va plati după acceptarea acestuia de către autoritatea de mediu, pe baza facturii și a documentului de acceptare		n/a



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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
16	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	07.03.2023/300	Contract subsecvent nr. 51 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare, la CNE Cernavodă (Unitățile 0, 1 și 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) nr. 79/82-76110-SPSI-090 - Analiza pentru calificarea seismică prin metoda directă și soluții de acțiuni de upgrade a proiectului macaralelor pod din clădirile reactorului din U1 și U2 ale CNE Cernavoda 1/2-76110-CR2 și 1/2-76110-CR12	58,648.80 EURO	Datorii – 183.951,96 lei  Creante: 0 lei	475.405,02 lei	In termen de 30 zile de la recepționarea serviciilor și emiterea Procesului Verbal de Recepție a Serviciilor (PVRS), în baza facturii prestatorului, a PVRS fără obiecțiuni și a documentelor suport anexate la PVRS		16.577.834,72 Lei/ 3.351.630,49 Euro (din care Sucursala RATEN CITON: 4.812.461,04 Lei/ 972.961,27 Euro
17	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – ASOCIERE: REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON) TOPOGEODESIS	14.03.2023/332	Act aditional nr. 1 la Contractul sectorial de servicii nr. 1499/06.10.2022	Majorare contract cu 12.600 lei (de la 128.000 la 140.600 lei) și prelungire durată contract cu 6 luni (de la 10.04.2023 la 10.10.2023) - Servicii de elaborare planuri de situație, de amplasament și încadrare în zonă, măsuratori topometrice, determinări de	12.600 LEI/ 2.547,41 EURO	RATEN CITON - Datorii: 183.951,96 lei  Creante: 0 lei TOPOGEODESIS Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	RATEN CITON – 475.405,02 lei  TOPOGEODESIS – 53.775 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale în original, ce va fi întocmită după semnarea de ambele părți, fără observații, a Procesului Verbal de Recepție a Serviciilor		16.590.434,72 Lei/ 3.354.177,90 Euro (din care Sucursala RATEN CITON: 4.825.061,04 Lei/ 975.508,68 Euro)

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
				coordonate pentru Infrastructura Retehnologizarii U1 CNE Cernavoda și DICA cu Module MACSTOR400						
18	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/358	Contract de servicii	Servicii de intretinere și reparatii instalatii sanitare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 și DICA CNE Cernavoda	8.215.880 LEI/ 1.661.048,89 Euro	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a
19	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/359	Contract de servicii	Servicii de intretinere și reparatii instalatii climatizare din incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	12.964.520 LEI/ 2.621.107,11 Euro	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
20	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/360	Contract de servicii	Servicii de decontaminare și curățenie spații tehnologice în incinta protejată U1/U2/DICA CNE Cernavoda	84.357.600 LEI/ 17.055.032,15 Euro	Datorii: 812.152,77 lei Creanțe: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, în termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Recepție Servicii, semnat fără observații		n/a
21	SNN S.A. - TRAVEL TIME D&R SRL și  COMPANIA ROMANA DE TRASPURTURI AERIENE ROMANE TAROM SA  OLIMPIC INTERNATIONAL TURISM S.R.L.  WECO T.M.C. SRL  BBOOK BED&BREAKFAST SRL	17.03.2023/363	Acord cadru de servicii	Servicii de transport aerian pentru conducerea și salariații Societății Naționale “Nuclearelectrica” S.A.	1.400.000 EURO	TRAVEL TIME Datorii: 113.022,62 lei Creanțe: 0 lei COMPANIA ROMANA DE TRASPURTURI AERIENE ROMANE TAROM SA Datorii: 0 lei Creanțe: 0 lei OLIMPIC INTERNATIONAL TURISM S.R.L. Datorii: 0 lei Creanțe: 0 lei WECO T.M.C. SRL Datorii: 0 lei Creanțe: 0 lei BBOOK BED&BREAKFAST SRL Datorii: 26.238,27 lei Creanțe: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua în termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii și a documentelor justificative		n/a

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
22	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	21.03.2023/381	Act aditional nr. 2 la contractul de servicii nr. 442/31.03.2022	Ajustare tarife - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda și în obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda	1.257.965,84 LEI/ 254.329,76 Euro	Datorii= 515.553,91 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii și a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a
23	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	23.03.2023/396	Contract de furnizare	Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 și 2 de la CNE Cernavodă – 6.500 kg	16.805.945 LEI/ 3.397.748,78 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va face 100% la livrare		n/a
24	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA	31.03.2023/453	Act aditional nr. 4 la acord cadru nr. 773/06.08.2019	Ajustare tarife - Servicii de depozitare prin dispunere finala a Deseurilor Solide Radioactive Neincinerabile (DSR-N) contaminate cu uraniu natural, provenite din activitatile Sucursalei FCN Pitesti	19.123,56 LEI/ 3.866,31 EURO	Datorii: 958.521,76 lei Creante: 6.564.571,84 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, aferent fiecarui transport in parte, pe baza facturii fiscale in original si a PVRS, semnat fara obiectiuni de ambele parti contractante		74.219.012,60 LEI/ 15.005.259,11 EURO

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
25	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA	31.03.2023/454	Contract subsecvent nr. 5 la acord cadru nr. 773/06.08.2019	Servicii de depozitare prin dispunere finala a Deseurilor Solide Radioactive Neincinerabile (DSR-N) contaminate cu uraniu natural, provenite din activitățile Sucursalei FCN Pitesti	680.000 LEI/ 137.479,28 EURO	Datorii: 958.521,76 lei Creante: 6.564.571,84 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Recepție a Serviciilor, aferent fiecarui transport in parte, pe baza facturii fiscale in original		74.899.012,60 LEI/ 15.142.738,39 EURO
26	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A.	31.03.2023/455	Contract cadru de furnizare a energiei electrice la clientii finali nr. 2023.826/29.03.2023	Furnizare energie electrica	Valoare estimata 3.276.500 LEI/ 662.427,72 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	a) o factură de avans pentru cantitatea de energie prognozată 100% a fi consumată în luna de consum, ce va fi emisă în perioada 20 – 25 a lunii anterioare lunii de consum cu scadența în ultima zi lucrătoare din luna în care se emite; neachitarea acestei facturi în termenul scadent va duce la sistarea furnizării energiei electrice  b) factura de regularizare se va emite în luna următoare celei de consum, ce va cuprinde consumul lunii anterioare, în baza citirii echipamentelor de măsurare a energiei		n/a

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
27	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – REGIA AUTONOMA RASIROM	04.04.2023/484	Act aditional nr. 3 la Contractul de servicii nr. 1847/23.12.2021	Indexare tarife orare - Servicii de proiectare a extinderii sistemului tehnic de protectie fizica si reconfigurare a echipamentelor de procesare alarme si de actualizare firware, software de control si configurare a parametrilor elementelor de detectie a alarmelor si punerea in functiune sistem de protectie fizica aferent modulelor 9 -17 de stocare combustibil ars DICA	41.120,71 RON/ 8.313,60 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 5037.61 lei	87.400,76 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data receptionarii fara observatii a fiecarui livrabil/serviciu in parte		1.291.118,46 LEI/ 261.032,40 EURO
28	SNN SA, prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI (RATEN ICN)	12.04.2023/558	Act aditional nr. 4 la contract de servicii nr. 828/30.08.2019	Diminuare valoare contract cu 590.43 lei (majorare numar de analize pentru poz. 6 din anexa la contract si diminuare numar de analize pentru poz. 4 din anexa la contract) - Servicii de monitorizare a mediului (ape si sedimente)	-590.43 LEI/ -119.37 EURO	Datorii: 1.385.752,66 lei Creante: 355.907,23 lei	562.358,4 lei	Plata serviciilor prestate in decursul unui trimestru, in termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, insotit de documentele justificative specificate la art. 14.3 din contract		15.258.029,64 LEI/ 3.084.798,36 EURO (din care Sucursala RATEN ICN: 10.922.785,92 LEI/ 2.208.318,69 EURO)

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
29	SNN S.A. – KINECTRICS NUCLEAR ROMANIA SRL și  REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	19.04.2023/578	Acord cadru de servicii	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare la CNE Cernavodă (Unitatea 0, 1 și 2)	Valoare maxima estimata 7.789.140 EURO	Datorii: 438.036,48 lei Creante: 0 lei	KINECTRIC S NUCLEAR ROMANIA SRL – 1.479.631,15 lei  RATEN CITON – 504.291,31 lei	Plata serviciilor prestate in cadrul fiecarui contract subsecvent in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, semnat fara observatii de reprezentantii CNE		n/a
30	SNN S.A. – REGIA AUTONOMA RASIROM	21.04.2023/591	Contract sectorial de servicii	Servicii de intretinere Sistem de Protectie Fizica FCN Pitesti	975.776 LEI/ 197.277,91 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 5037.61 lei	87.400,76 lei	Achizitorul, prin Sucursala FCN Pitesti, va efectua plata serviciilor si a pieselor de schimb utilizate in cadrul serviciului, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii aferent activitatii efectuate si finalizate, fara neconformitati		n/a
31	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	24.04.2023/594	Act aditional nr. 1 la Contractul nr. 396/23.03.2023	Actualizare pret apa grea conform Hotarare 669/2001 - Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 și 2 de la CNE Cernavodă	317.590 LEI/ 64.208,89 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucrătoare de la data Procesului verbal de receptie preliminară (PV)		17.123.535 Lei/ 3.461.957,66 Euro

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
32	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARĂ – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI (RATEN ICN)	27.04.2023/626	Act aditional nr. 1 la Contractul sectorial de servicii nr. 537/29.04.2021	Ajustare tarife orare - Servicii pentru verificarea etanseitatii unitatilor de control reactivitate prin metoda spectrometriei de masa (He)	19,280.88 LEI/ 3.898,12 EURO	Datorii = 1.557.436,34 lei Creante: 355.907,23 lei	562.358,4 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii a Procesului Verbal de Receptie Servicii		15.128.512,89 LEI/ 3.058.613,26 EURO (din care Sucursala RATEN ICN: 10.942.066,80 LEI/ 2.212.216,81 EURO
33	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL	02.05.2023/640	Contract	Servicii de colectare, transport, depozitare, neutralizare a deseurilor municipale amestecate neradioactive din interiorul și exteriorul zonei protejate U1/U2 CNE Cernavoda	424.035 LEI/ 85.729,45 EURO	Datorii: 120 lei Creante: 0 lei	0 lei	Facturarea se va face lunar, in baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat de ambele parti. Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii in format electronic prin Sistemul national Ro eFactura		579,583.37 LEI/ 117.177,50 EURO
34	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	10.05.2023/697	Contract de servicii	Servicii de introducere, prelucrare și validare date	44.136.720 LEI/ 8.923.359,34 EURO	Datorii = 284.144,11 lei Creante: 0 lei	0 lei	Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii și a PVRS-ului corespunzator serviciilor prestate in luna de referinta, emis conform art. 11.3 din contract.		n/a



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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
35	SNN S.A. - KOREA HYDRO & NUCLEAR POWER Co., Ltd. (KHNP)	28.06.2023/961	Contract sectorial de lucrari, de tip proiectare și executie. Modelul utilizat este FIDIC Yellow (Plant and Design-Build) ed. 1999	Lucrari de executie Instalatia de detritiere de la CNE Cernavoda	195.324.868 Euro	Creante= 52.690,24 Lei Datorii= 9.110,80 eur Datorii = 1.592,12 usd Creante = 9.110,80 eur Creante = 1.592,12 usd		Achizitorul va plati un avans de 15% din pretul contractului (fara suma provizionata si consumabilele), conditionat de transmiterea unei garantii pentru plata avansului. Pe parcursul executiei Contractului platile se vor efectua pentru servicii si lucrari realizate de Contractant și confirmate de Inginer/Beneficiar conform clauzei GCC 14.7 pe baza de Certificate de plata intermediare si a Certificatelor de plata finala, in 56 de zile de la primirea de catre Inginer a Situatiei de Lucrari si documente justificative.	Conform contract FIDIC "Conditions of Contract for Plant and Design-Build" First Edition 1999" clauzele GCC 2.5, 8.7, 11.4, 12.4, 4.2 Pentru ambele parti valoarea cumulata a penalitatilor nu va depasi 100% din pretul contractului	n/a

**Anexa 4.b. – Tranzactii in valoare de cel putin 100.000 EUR supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera b) din OUG 109/2011 actualizata**  
**2. Depozite constituite si obligatiuni achizitionate**

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 25.01.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	192.170.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2023.	Dobanda aplicata: 7.90% pe an
2.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 26.01.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	105.065.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2023.	Dobanda aplicata: 7.55% pe an
3.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 06.02.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	209.020.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 07.08.2023.	Dobanda aplicata: 7.50% pe an
4.	SNN cu CEC Bank S.A	Achizitie obligatiuni 07.02.2023	Achizitie obligatiuni	Achizitie obligatiuni emise de CEC	45.000.000 Euro	-	-	5 ANI	Randament fix: 7.50% pe an
5.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 13.02.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	183.720.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 16.08.2023.	Dobanda aplicata: 7.35% pe an
6.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 15.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	104.500.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an
7.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 15.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	104.760.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an
8.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 23.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	64.000.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an
9.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 31.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	107.600.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.70% pe an
10.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 24.04.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	130.141.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 24.08.2023.	Dobanda aplicata: 6.60% pe an
11.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 12.06.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	93.835.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 12.12.2023.	Dobanda aplicata: 6.65% pe an
12.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 21.06.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	287.500.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.12.2023	Dobanda aplicata: 6.70% pe an

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

<b>Nr. crt.</b>	<b>Pățile actului juridic</b>	<b>Data încheierii și nr. act</b>	<b>Natura actului juridic</b>	<b>Descriere obiect</b>	<b>Valoarea totală (lei sau alte valute)</b>	<b>Creanțe reciproce</b>	<b>Garanții constituite</b>	<b>Termene și modalități de plată</b>	<b>Alte elemente semnificative</b>
13.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 25.07.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	248.850.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.01.2024.	Dobanda aplicata: 6.68% pe an

## Anexa 5 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2023 (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	<b>Fond.</b> Procedura de lichidare in derulare.	<b>05.10.2023</b>
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	recurs	<b>Solutie fond:</b> Admite cererea formulata de lichidatorul judiciar privind inchiderea procedurii insolventei debitoare. Dispune inchiderea procedurii insolventei debitoarei TERMOFICARE 2000 S.A si radierea acesteia din registrul comertului. Descarca lichidatorul judiciar, in masura prevazuta de lege, de orice indatoriri sau responsabilitati cu privire la procedura, debitor si averea lui, creditorii, titularii de drepturi de preferinta, actionarii sau asociati. Dispune notificarea sentintei de inchidere a procedurii: - DIRECTIEI GENERALE REGIONALE A FINANTELOR PUBLICE PLOIESTI- ADMINISTRATIA JUDETEANA A FINANTELOR PUBLICE ARGES, - OFICIULUI REGISTRULUI COMERTULUI, in vederea efectuării mentiunii, - OFICIULUI DE CADASTRU SI PUBLICITATE IMOBILIARA, in vederea notarii, daca este cazul, a inchiderii procedurii, - tuturor creditorilor, prin publicare in BPI. Executorie. Cu recurs in 10 zile de la comunicarea hotărârii. Hotarâre 481/2022 25.10.2022  <b>Solutie recurs:</b> Recursul ANAF impotriva sentintei de inchidere a procedurii de faliment a fost respins ca nefondat. Solutie definitiva. Hotarâre 497/2023 02.05.2023	<b>finalizat</b>
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	Prejudiciu 3.471.463 Euro.	apel	<b>Solutie fond:</b> 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	<b>21.08.2023</b>

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

(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
				responsabila civilmente prin administrator judiciar.			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 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.  <b>Apel:</b> instanta a amanat pronuntarea la 21.08.2023.	
4.	409/2/2016	<b>Penal</b> 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	<b>Fond.</b> Administrare probe	<b>29.09.2023</b>

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

(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
5.	5802/118/2017	<b>Munca</b> Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	<b>Fond.</b> In curs de judecata Administrare expertiza contabila.	<b>10.11.2023</b>
6.	35162/299/2018*/a1	<b>Civil</b> 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, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	fond rejudicare	<b>Solutie fond:</b> 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.  <b>Solutie recurs:</b> Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudicare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020.  <b>Fond rejudicare:</b> suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor.  <b>Recurs rejudicare suspendare:</b> Respinge recursul ca nefondat..Irevocabila.	<b>suspendat</b>
7.	5462/2/2019	<b>Contencios administrati</b> v Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurent-reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	recurs	<b>Solutie fond :</b> 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 Solutionare 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.Hotararea nr. 985/22.06.2021  <b>Recurs.</b> In curs de judecata	<b>21.11.2023</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
8.	6026/109/2019	Munca Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti	Apelant-parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.	apel	<p><b>Solutie fond:</b> Admite, in parte, cererea principala. Anuleaza decizia nr. 300/12.09.2019 emisa de intimata. Respinge exceptia lipsei de interes. Admite, in parte, cererea conexa. Anuleaza decizia nr. 344/17.10.2019 privind incetarea de drept a contractului de munca al reclamantului si dispune reintegrarea pe postul detinut anterior. Obliga intimata sa plateasca reclamantului o despagubire egala cu salariile indexate, majorate si reactualizate si cu celelalte drepturi de care ar fi beneficiat de la data incetarii de drept a contractului si pâna la data reintegrării efective, la care se adauga dobânda legala penalizatoare aferenta drepturilor salariale, începând cu data scadentei si in continuare pâna la achitarea efectiva a debitelor. Respinge capatul de cerere privind obligarea pârâtei la plata cheltuielilor de judecata. Executorie provizoriu de drept. Cu apel in termen de 10 de zile de la comunicare.</p> <p><b>Apel:</b> Procedura de regularizare</p>	Apel. Urmeaza termen
9.	97/2/2020	Civil Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurent-reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei).	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	recurs	<p><b>Solutie fond:</b> 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.</p> <p><b>Solutie recurs:</b> Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 681 din 31 iulie 2020 si a incheierii din 10 iulie 2020, ale Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata astazi, 30 iunie 2022, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei.</p> <p>Dosar conex 97/2/2020/a1 al ICCJ s-a dispus admiterea cererii de sesizare a Curtii Constitutionale, iar sub nr. <b>1658D/2022</b> s-a inregistrat la Curtea Constitutionala sesizarea in data de 30.06.2022. Dosarul se afla in stadiul de raport.</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
10.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurent-reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	recurs	<p><b>Solutie fond:</b> 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 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</p> <p><b>Solutie apel:</b> Admite apelul. Schimba in parte sentinta civila apelata, in sensul ca: Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata. Mentine dispozitia primei instante de respingere ca neintemeiata a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecata. Obliga intimata-reclamanta la plata catre apelanta-pârâta a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecata in apel. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusa la Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei, azi, 25.11.2021. Document: Hotarâre 1927/2021 25.11.2021.</p> <p><b>Solutie recurs:</b> In temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspenda judecata recursului declarat de recurenta-reclamanta SOCIETATEA NATIONALA NUCLEARELECTRICA S.A. impotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila, pâna la solutionarea definitiva a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie – Sectia de Contencios Administrativ si Fiscal. Definitiva.</p>	Suspendat



Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
11.	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	<b>Solutie fond:</b> Respinge exceptia inadmisibilitatii invocarii exceptiei de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Admite exceptia de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciara 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privata al UAT Seimeni. Admite exceptia inadmisibilitatii cererilor formulate in contradictoriu cu Statul Român prin Ministerul Finantelor Publice. Respinge cererile formulate in contradictoriu cu Statul Român prin Ministerul Finantelor Publice ca inadmisibile. Respinge in rest cererile formulate in contradictoriu cu UAT Seimeni ca neintemeiate. Dispune obligarea pârâtei UAT Seimeni la plata catre reclamanta a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare. Hotărâre 1136/01.04.2022. Sentinta fond in curs de redactare	<b>Solutionat fond. Urmeaza redactare hotarare</b>
12.	1663/118/2020*	Civil Tribunalul Constanta	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.	rejudecare fond	<b>Solutie fond:</b> 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 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 inadmisibile. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021.  <b>Solutie apel:</b> Admite apelul. Anuleaza, in parte, atât incheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu expertiza topografica, cat si sentinta civila nr.891/17.06.2021, in privinta solutiei pronuntate asupra exceptiei inadmisibilitatii si relevantei date acesteia asupra cererii de chemare in judecata. Mentine celelalte dispozitii ale incheierii si sentintei apelate. Cu recurs in 30 zile de la comunicare; cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanta, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei	<b>Urmează reînregistrarea la prima instanță pentru rejudecare pe fond</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							instantei, azi, 11.03.2022. Proces-verbal din eroare nu s-a mentionat fraza Trimite cauza spre rejudecare primei instante. Hotarâre 391/ 11.03.2022  <b>Recurs :</b> Respinge recursul ca nefondat. Definitivă. Hotarâre 79/2023 26.04.2023	
13.	2659/2/2020*	<b>Contencios administrati</b> v Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	fond	<b>Solutie fond:</b> 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. Hotararea nr. 139/09.02.2021.  <b>Solutie recurs:</b> Admite recursul declarat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 139 din 9 februarie 2021 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a IX-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta recurata si trimite cauza spre rejudecare instantei de fond. Definitiva. <b>Cauza trimisa spre judecare primei instante</b>  <b>Fond in rejudecare dupa casare:</b> Respinge actiunea ca neintemeiată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel București. Pronunțată azi, 6.06.2023, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Hotarâre 1002/2023 06.06.2023	<b>Urmează redactarea hotărârii</b>
14.	16597/3/2020	<b>Civil</b> Tribunalul Bucuresti	Reclamant-parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare contract lucrari	fond	<b>Fond.</b> In curs de judecata Administrare proba expertiza tehnica in constructii.	<b>25.09.2023</b>

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

(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
					penalitati intarziere 2.760.296,49 lei cerere reconventionala 2.196.525,35 lei			
15	13682/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta SA	anulare certificat constatator executare contract	fond	<b>Fond :</b> in baza art. 413 al.1 pct. 1 Cod procedura civila se suspenda judecata pana la solutionarea definitiva a dosarului 16597/23/2020. Cu recurs.	<b>suspendat</b>
16.	544/109/2015 (544/109/2016/a6)	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti /ICCJ	Apelant-parat	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	<b>Solutie fond:</b> 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.  <b>Apel :</b> In temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolventei si de insolventa, suspenda judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitesti. Pronuntata in sedinta publica azi 04.05.2022. Document: Incheiere Suspendare 04.05.2022:  <b>Solutie recurs (544/109/2015/a6) :</b> Admite recursul declarat de reclamantul Goga Gheorghe impotriva incheierii din 4 mai 2022 a Curții de Apel Pitești–Secția I civilă, pronunțată în dosarul nr. 544/109/2015, în contradictoriu cu intimatele-pârâte Compania Națională a Uraniului S.A. București, Compania Națională a Uraniului SA Bucuresti prin Administrator Judiciar Expert Insolventă S.P.R.L. Filiala București și Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. București prin Sucursala F.C.N. Pitești. Casează încheierea recurată și trimite cauza spre rejudecare la aceeași curte de apel. Definitivă.	<b>suspendat</b>
17.	4419/2/2021 Si 1720/1/2022	Contencios Administrat iv Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	fond	<b>Solutie fond :</b> suspendare executare Respinge cererea de suspendare a executarii, ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instante. Pronuntata azi 13.04.2022 prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin grefa instantei.	<b>06.09.2023</b>

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

(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
							<p><b>Solutie recurs - suspendare executare – dosar nr. 4419/2/2021:</b> Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica SA impotriva incheierii din 13 aprilie 2022 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva</p> <p><b>Solutie fond – anulare H.G. nr. 1041/2003</b> Respinge cererea, ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instante. Document: Hotarâre 887/2022 11.05.2022.</p> <p><b>Solutie recurs – anulare H.G. nr. 1041/2003</b> Admite recursul declarat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva Sentintei civile nr. 887 din data de 11 mai 2022, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal in dosarul nr. 4419/2/2021. Caseaza sentinta recurata si, rejudecând: Respinge capatul de cerere privind anularea HG nr. 1041 din 28 august 2003 astfel cum a fost modificata prin HG nr. 1461/2003, ca ramas fara obiect. Trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante in ceea ce priveste capatul de cerere vizând obligarea intimatului Guvernul României la acordarea de despagubiri. Definitiva. Pronuntata astazi, 8 martie 2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei.</p> <p><b>Fond rejudecare dupa casare:</b> in curs de judecata</p>	
18.	25751/3/2021	Munca Tribunalul Bucuresti / Curtea de Apel Bucuresti	Intimat-parat	Botea Ceciliu Lucian	contestatie decizie de concediere	apel	<p><b>Solutie fond:</b> Respinge actiunea ca neintemeiata Cu apel in termen de 10 zile de la comunicare. Hotarâre 3753/31.05.2022.</p> <p><b>Solutie apel:</b> respinge apelul, ca nefondat. Definitivă. Hotarâre 3207/2023 25.05.2023</p>	finalizat
19.	2873/120/2022	Contencios administrati v Tribunalul Dambovita / Curtea de Apel Ploiesti	Intimat-parat	Ion Dragos Popescu	acces informatii publice Lg. 544/2001 referitor la Studiul S&L privind amplasament SMR Doicești	recurs	<p><b>Solutie fond :</b> Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamantul Popescu Dragos Ion in contradictoriu cu SC Nuclearelectrica SA, ca neintemeiata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarâre 97/2023 15.02.2023</p> <p><b>Recurs.</b> In curs de judecata.</p>	17.08.2023

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

(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
20	23089/3/2022	Insolventa Tribunalul Bucuresti	Creditor	Compania Nationala a Uraniului	creanta 7.811.840,50	fond	Fond. Procedura in derulare	07.11.2023
21.	35670/3/2022	Contencios administrati v Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Dat Constructive SRL	pretentii 1.021.148,48	fond	Fond. Procedura in derulare	Urmeaza termen
22.	25192/3/2022	Civil Tribunalul Bucuresti	Parat	SSG Fire & Rescue SRL	715.747,50	fond	Fond. Procedura in derulare	10.10.2023
23.	15711/3/2023	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Asociatia Blondie	pretentii 518.502,50	fond	Fond. Procedura de regularizare	Urmeaza termen
<b>Sucursala CNE Cernavoda</b>								
	-							
<b>Sucursala FCN PITESTI</b>								
1.	2588/109/2020	Munca Tribunalul Arges	Parat	Pensionari FCN	obligatie de a face - HG 1041/2003	Fond	Fond : Prin Incheierea din data de 31.05.2022 s-a constatat ca subzista motivul de suspendare in baza art. 413, alin. 1, pct. 1 Cod procedura civila, pâna la solutionarea definitiva a cauzei cu nr. 3781/2/2020 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a IX-a Contencios administrativ si fiscal.	Suspendat
2.	8116/280/2021	Munca Tribunalul Arges	Parat	RATEN-ICN Pitesti	actiune in constatare - eliberare adeverinte de munca pt. salariatii, anterior datei de 01.02.1992	Fond	Fond : Respinge exceptia lipsei de interes invocata de pârât prin întâmpinare. Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Hotarâre 1430/2023 09.03.2023	Urmeaza redactare hotarare fond

## Anexa 6 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulativ pentru trimestrul II 2023

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. II cumulativ	Realizari Trim. II cumulativ	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in componenta variabila					
<b>Indicatori de Guvernanta</b>							
1	Gradul de transparenta in materie de raportare financiara	11%	Publicarea informatiilor financiare in conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%	11%
2	Gradul de implementare a standardelor SCIM	11%	Raport anual asupra sistemului de control intern managerial	Nivel indicator anual. (100%)	100%	100%	11%
3	Monitorizarea procesului de administrare a riscurilor	11%	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
4	Gradul de respectare a standardelor de etica si integritate	11%	Raport trimestrial consilier de etica	100%	100%	100%	11%
5	Monitorizare performanta conducere executiva	11%	Raport trimestrial al directorilor SNN cu contract de mandat	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
<b>Indicatori Operationali</b>							
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara Internationala a evenimentelor nucleare	2%	Scara INES cf. site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Obtinerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la inceputul exploatarii comerciale)	10%	Productie realizata/MWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	87,56%	100%	10%
3	EHS- Doza colectiva anuala	3%	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,42 om/Sv)	0,14	100%	3%
4	EHS - Efluentii in mediu	3%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	4,04	100%	3%
5	EHS - Doza maxima admisibila	2%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	4,79	100%	2%
<b>Indicatori Financieri</b>							
1	Profit brut	6%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat	151,88%	100%	6%
2	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	8%	Anexa nr. 1 BVC	100%	68,99%	100%	8%
3	Grad realizare buget de investitii	6%	Anexa nr. 4 BVC	20%	27,61%	100%	6%
<b>Indicatori orientati catre servicii publice</b>							
1	Gradul de implicare a societății în comunitate	5%	Raport privind gradul de realizare a programului de CSR al SNN (contractare) raportat la nivelul stabilit prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat	30%	34,87%	100%	5%
<b>Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta</b>							<b>100%</b>

\* in cazuri exceptionale generate de conditiile de functionare a pietei sau implementari legislative cu impact semnificativ, acest nivel minim tinta al profitului brut va fi diminuat cu impactul acestora, temeinic justificat, fundamentat si comunicat in mod transparent

\*\*prin contributia la fondul de tranzitie energetica se intelege contributia datorata conform OUG 119/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, sau echivalentul acesteia derivat din redenumirea ei