



**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: 12.05.2023**

*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 Trimestrial aferent perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2023**

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“SNN”) informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului Trimestrial aferent trimestrului I al exercitiului financiar 2023, intocmit in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, incepand cu data de **12 mai 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 Trimestrial aferent trimestrului I al exercitiului financiar 2023 include:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;

**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)

- Situatiile financiare individuale la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023;
- Raportul Trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2023.

## Principalele rezultate

### 1. Rezultatele financiare ale perioadei

**In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023, SNN a obtinut un profit net de 766.518 mii lei.**

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditat)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	2.770	2.789	(0,7%)
Venituri din exploatare, din care:	2.119.693	1.867.368	13,5%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	2.093.433	1.844.368	13,5%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea	(322.717)	(301.160)	7,2%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar	(840.842)	(459.177)	83,1%
<b>EBITDA</b>	<b>956.134</b>	<b>1.107.031</b>	<b>(13,6%)</b>
Depreciere si amortizare	(156.160)	(150.904)	3,5%
<b>EBIT</b>	<b>799.974</b>	<b>956.127</b>	<b>(16,3%)</b>
Venituri financiare	113.381	25.108	351,6%
Cheltuieli financiare	(5.650)	(6.412)	(11,9%)
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>107.731</b>	<b>18.697</b>	<b>476,2%</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(141.187)	(155.922)	(9,5%)
<b>Profit net</b>	<b>766.518</b>	<b>818.901</b>	<b>(6,4%)</b>

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

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

### 2. Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I al anului 2023

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 2.998.845 MWh in trimestrul I 2023; din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii a fost de 229 mii MWh in trimestrul I 2023.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 2.769.639 MWh in trimestrul I 2023, fata de aceeaasi perioada a anului 2022 (2.789.331 MWh), reprezentand o scadere de 0,7%.

Programul de productie de energie electrica neta pentru anul 2023 (revizie septembrie 2022) in baza

CNE Cernavoda 22-500/27.09.2022 a avut in vedere o cantitate de 10.114.692 MWh, iar pentru trimestrul I 2023, a avut in vedere o cantitate de 2.703.013 MWh, fiind realizat in proportie de 102,5%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I 2023, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2023, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Ianuarie 2023	Februarie 2023	Martie 2023	Cumulat 2023	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	98,21%	97,76%	98,42%	98,14%	90,48%
Unitatea 2	99,66%	99,62%	99,77%	99,68%	94,32%

In cursul perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2023 nu au avut loc opriri neplanificate sau planificate.

### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul 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	1.234.350	44,41%	450,00	555.457.500
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	1.538.222	55,35%	1.000,89	1.539.593.383
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, negociate direct si contracte de furnizare	1.213.129	43,65%	1.104,04	1.339.337.979
– Vanzari pe PZU	325.093	11,70%	615,99	200.255.404
Dezechilibre pozitive pe PE	6.588	0,24%	369,72	2.435.718
<b>Total vanzari in trimestrul I 2023</b>	<b>2.779.160</b>	<b>100%</b>	<b>754,72</b>	<b>2.097.486.601</b>

<sup>\*)</sup> Nota: valorile cuprind si 293.653 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.779.160 MWh, cu 1,1% peste programul de vanzari, de 2.748.405 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,6% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul I 2022.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (9,5 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 5% de pe piata spot si 95% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I 2023 sunt de 2.097.486.601 lei, mai mari cu 2,8% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul I 2023 si respectiv mai mari cu 13,7% fata de realizarile din trimestrul I 2022.

**Pretul mediu ponderat de vanzare**, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in trimestrul I 2023, este de 1.000,89 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in trimestrul 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 797,21 lei/MWh. In trimestrul I 2022, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 659,38 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 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica. In trimestrul I 2023, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 1.234.350 MWh.

**Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala** a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I 2023 o cota procentuala de 43,65% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 80,72% inregistrata in trimestrul I 2022. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 1.104,04 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 96,1% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I 2022, de 563,09 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 1,30 lei/MWh incepand cu ianuarie 2020 (conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019), de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021) si de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022).

**Pe piata spot (PZU si PI)**, in trimestrul I 2023 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 11,7% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 19,04% inregistrata in trimestrul I 2022. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul I 2023 a fost de 615,99 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 1.067,66 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in trimestrul I 2022.

### **3. Gradul de realizare al investitiilor la sfarsitul trimestrului I al anului 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 urmatoorii 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, precum si contributia la capitalul social al EnergoNuclear S.A. 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 trimestrul I 2023 fata de perioada comparativa a anului 2022 este prezentata in tabelul de mai jos. In trimestrul I 2023 s-au realizat investitii in valoare de 73.552 mii RON (5,5% din total program investitii pentru anul 2023), conform planificarii interne.

<b>An</b>	<b>Valoare program investitii [mii RON]</b>	<b>Realizat (01.01 - 31.03) [mii RON]</b>	<b>Grad de realizare (01.01 - 31.03) (%)</b>
2023	1.345.406	73.552	5,5%
2022	702.795*	99.759	14,2%

\* BVC 2022 aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/23.02.2022

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 Servici Corporative**

**Ludmila Tones**  
**Director DCSRI**

**Valentina Dinu**  
**Sef DCEsRI**



NUCLEARELECTRICA

## RAPORT TRIMESTRIAL

**privind activitatea economico - financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (Trimestrul I al exercitiului financiar 2023)**

Baza raportului:

Art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexa nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (Trimestrul I al exercitiului financiar 2023)

Data raportului:

09 mai 2023

Denumirea emitentului:

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

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

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:

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

Situatii Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 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:

**Trimestrul I al exercitiului financiar 2023**

Perioada raportata:

## CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA .....	3
2. EVENIMENTE IMPORTANTE.....	4
3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI .....	7
4. DECLARATII SI SEMNATURI .....	7
5. ANEXE.....	8

## 1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate 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 lei (RON), daca nu este precizat altfel.

### a) Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2023

Indicator [mii RON]	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Active imobilizate	6.235.653	6.049.279
Active circulante	6.626.417	5.743.493
<b>Total Active</b>	<b>12.862.070</b>	<b>11.792.772</b>
Capitaluri proprii	11.302.023	10.535.505
Total Datorii, din care:	1.560.047	1.257.267
Datorii pe termen lung	445.818	456.762
Datorii curente	1.114.229	800.505
<b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b>	<b>12.862.070</b>	<b>11.792.772</b>

### b) Situatia contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023

Indicator [mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditat)
Venituri din exploatare	2.119.693	1.867.368
Cheltuieli din exploatare	(1.319.719)	(911.241)
<i>din care cheltuiala cu impozitul pe venit suplimentar</i>	<i>(840.842)</i>	<i>(459.177)</i>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>799.974</b>	<b>956.127</b>
Venituri financiare	113.381	25.108
Cheltuieli financiare	(5.650)	(6.412)
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>	<b>107.731</b>	<b>18.696</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>907.705</b>	<b>974.823</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(141.187)	(155.922)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>766.518</b>	<b>818.901</b>
Alte elemente ale rezultatului global	0	0
<b>Rezultatul global</b>	<b>766.518</b>	<b>818.901</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,54</b>	<b>2,71</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,54</b>	<b>2,71</b>



## **2. EVENIMENTE IMPORTANTE**

### **2.1 Evenimente importante in cursul trimestrului I al exercitiului financiar 2023**

#### **Schimbari in conducerea Societatii – Directori**

Prin Raportul Curent publicat in data de 13.02.2023, Societatea a informat asupra deciziei Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. din data de 13.02.2023, in baza recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, privind desemnarea domnului Dan Niculaie-Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni, incepand cu data de 14.02.2023, dar nu mai mult de data numirii unui Director Financiar cu un mandat de 4 ani ca urmare a finalizarii procedurii de selectie a Directorului Financiar, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul stabilit.

Prin Raportul Curent publicat in data de 03.05.2023, Societatea a informat asupra numirii, prin Decizie a Consiliului de Administratie, domnului Dan Niculaie Faranga in functia de Director Financiar pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 03.05.2023.

#### **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 109/2011. Deasemenea au fost aprobate forma contractului de mandat si indemnizatia fixa a noilor administratori nexecutivi. In calitate de administratori nexecutivi ai Consiliului de Administratie SNN au fost numiti domnul Vulpescu Remus, domnul Chirlesan Dumitru, domnul Niculescu George Sergiu si doamna Grajdan Vasilica.

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.

#### **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.

#### **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.

### **Proiectul Retehnologizarii 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.

### **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.

### **Continuarea 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.

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

In perioada ianuarie – martie 2023 a fost finalizată operationalizarea Filialei Feldioara pentru dezvoltarea ciclului integrat al combustibilului nuclear, astfel au fost intreprinse toate demersurile necesare pentru autorizarea procesului de productie si pregătirea instalatiilor pentru inceperea prelucrării. Simultan cu operationalizarea Sucursalei Feldioara, a fost semnat un contract subsecvent cu furnizorul calificat Kazatomprom pentru asigurarea necesarului tehnologic pentru productia de dioxid de uraniu (UO2). In aceeași perioadă, au fost intreprinse toate demersurile necesare pentru transportul concentratului tehnic de uraniu si livrarea cantităților contractate

In data de 24.03.2023 a fost incheiat un contract de imprumut cu F.P.C.U. Feldioara in valoare de 11.000.000 lei in scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei. In trimestrul I a fost virata prima transa in valoare de 1.000.000 lei.

## **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.

### **2.2 Evenimente importante ulterioare datei de 31 martie 2023**

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

Prin Hotararea nr. 4/26.04.2023 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) a fost aprobat transferul licentei de concesiune a activitatii de exploatare Tulghes – Grinties (Licenta de exploatare nr. 479/1999) de la SNN-S.A. la Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L.

#### **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).

#### **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, domnului Dan Niculaie Faranga in functia de Director Financiar pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 03.05.2023.

### 3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.03.2023 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	5,95
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	0,5%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,5%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	22
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	1,35

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023.

<sup>\*\*)</sup> Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/90 zile).

### 4. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 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 3 luni incheiata la 31 martie 2023 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata pe 10.08.2021, si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 3 luni incheiata la data de 31 martie 2023, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii.

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

**Vizat,**  
**Dan Niculaie-Faranga,**  
**Director Financiar**

## 5. ANEXE

### **5.1 SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023**

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 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.

### **5.2 RAPORTUL TRIMESTRIAL al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2023**

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2023 intocmit in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021, 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 trei luni  
incheiata la 31 martie 2023**

Intocmite in conformitate cu  
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea  
Reglementarilor contabile conforme cu  
Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre  
Uniunea Europeana (IFRS - UE), in baza Standardului International  
de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de Uniunea Europeana

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

Situatia Individuala Interimarara a Pozitiei Financiare la 31 martie 2023

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

	Nota	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	5.700.488.370	5.737.295.053
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	15.780.705	15.565.831
Imobilizari necorporale		47.293.429	50.773.837
Active financiare evaluate la cost amortizat	6	267.709.020	41.262.942
Investitii financiare in filiale	7	199.438.505	199.438.505
Investitii in entitati asociate	8	4.943.000	4.943.000
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.235.653.029</b>	<b>6.049.279.168</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	9	764.740.338	653.199.691
Creante comerciale	10	602.399.747	438.539.974
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	156.608.407	140.954.592
Depozite bancare	12	2.320.437.843	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	12	2.782.230.255	2.681.002.427
<b>Total active circulante</b>		<b>6.626.416.590</b>	<b>5.743.493.184</b>
<b>Total active</b>		<b>12.862.069.619</b>	<b>11.792.772.352</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri propria</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		380.026.429	394.369.643
Rezultatul reportat		7.657.027.075	6.876.165.858
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>11.302.022.873</b>	<b>10.535.504.870</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	13	54.440.100	64.810.940
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	13.115.935	12.831.121
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16	180.749.507	174.504.703
Venituri in avans		59.910.956	63.611.498
Datorii privind impozitul amanat		92.043.677	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor	14	45.557.591	45.557.591
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>445.817.766</b>	<b>456.762.079</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	15	676.389.631	445.315.659
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	2.805.245	2.734.403
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	16	90.809.021	77.040.585
Impozit pe profit datorat		197.391.235	52.801.797
Venituri in avans		80.650.376	157.087.526
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	13	66.183.472	65.525.433
<b>Total datorii curente</b>		<b>1.114.228.980</b>	<b>800.505.403</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.560.046.746</b>	<b>1.257.267.482</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>12.862.069.619</b>	<b>11.792.772.352</b>

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

Contul de Profit si Pierdere Individual Interimar pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)
<b>Venituri</b>			
Venituri din vanzarea energiei electrice	17	2.093.433.460	1.844.367.692
Venituri din transportul energiei electrice		7.006.854	4.155.903
<b>Total venituri</b>		<b>2.100.440.314</b>	<b>1.848.523.595</b>
Alte venituri		19.252.979	18.844.745
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Depreciere si amortizarea		(156.159.585)	(150.903.929)
Cheltuieli cu personalul	18	(139.769.691)	(119.554.402)
Costul energiei electrice achizitionate		(2.243.515)	(8.113.761)
Reparatii si mentenanta		(14.755.039)	(14.625.515)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(7.006.854)	(4.155.903)
Cheltuieli cu piese de schimb		(2.625.679)	(3.533.092)
Costul cu combustibilul nuclear		(44.796.349)	(43.956.669)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar / Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	19	(840.842.238)	(459.176.701)
Alte cheltuieli din exploatare	20	(111.520.344)	(107.221.612)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(1.319.719.294)</b>	<b>(911.241.584)</b>
<b>Profit din exploatare</b>		<b>799.973.999</b>	<b>956.126.756</b>
Cheltuieli financiare		(5.649.984)	(6.411.672)
Venituri financiare		113.380.877	25.108.221
<b>Venituri/(Cheltuieli) financiare nete</b>	21	<b>107.730.893</b>	<b>18.696.549</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>907.704.892</b>	<b>974.823.305</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	22	(141.186.889)	(155.921.917)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>766.518.003</b>	<b>818.901.388</b>

Situatiile Financiare Interimare Individuale prezentate de la pagina 1 la 32 au fost semnate la data de 09 mai 2023 de catre:

**Director General**  
Cosmin Ghita

**Director Financiar**  
Dan Niculaie - Faranga



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

Contul de Profit si Pierdere Individual Interimar pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>766.518.003</b>	<b>818.901.388</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
<b>Elemente care nu pot fi reclassificate in profit sau 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>766.518.003</b>	<b>818.901.388</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>			
Rezultatul pe actiune de baza (RON/actiune)	<b>23</b>	<b>2,54</b>	<b>2,71</b>
Rezultatul pe actiune diluat (RON/actiune)	<b>23</b>	<b>2,54</b>	<b>2,71</b>

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

Situatia Individuala Interimara a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

	<b>Capital social</b>	<b>Prime de emisiune</b>	<b>Rezerva platita in avans</b>	<b>Rezerva din reevaluare</b>	<b>Rezultatul reportat</b>	<b>Total capitaluri proprii</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>3.211.941.683</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>						
<i>Profitul perioadei</i>					<i>766.518.003</i>	<i>766.518.003</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>						
Rezultat reportat din alte ajustari						
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		<b>766.518.003</b>	<b>766.518.003</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii</b>						
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-
<b>Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>						
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii				(14.343.214)	14.343.214	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>				<b>(14.343.214)</b>	<b>14.343.214</b>	<b>-</b>
<b>Sold la 31 martie 2023 (neauditat)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>380.026.429</b>	<b>7.657.027.075</b>	<b>11.302.022.873</b>

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

Situatia Individuala Interimara a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022

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

	<b>Capital social</b>	<b>Prime de emisiune</b>	<b>Rezerva platita in avans</b>	<b>Rezerva din reevaluare</b>	<b>Rezultatul reportat</b>	<b>Total capitaluri proprii</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>3.211.941.683</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</b>						
<i>Profitul perioadei</i>					<i>818.901.388</i>	<i>818.901.388</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>						
Rezultat reportat din alte ajustari						
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		<b>818.901.388</b>	<b>818.901.388</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii</b>						
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-
<b>Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>						
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii				(14.343.214)	14.343.214	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>				<b>(14.343.214)</b>	<b>14.343.214</b>	<b>-</b>
<b>Sold la 31 martie 2022 (neauditat)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>437.399.286</b>	<b>5.481.794.061</b>	<b>9.184.162.716</b>

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

Situatia Individuala Interimara a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>907.704.892</b>	<b>974.823.305</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	156.159.585	150.903.929
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(555)	(555)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(72.551)	(146.912)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	13.842.053	23.300.781
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor	(16.857)	(290)
Cheltuieli / (Venituri) financiare nete	(107.819.249)	(18.568.559)
<b>Modificari in:</b>		
(Crestere) / Diminuare creante comerciale	(163.864.820)	(205.430.942)
(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(36.583.479)	16.843.701
(Crestere) / Diminuare stocuri	(111.468.097)	(4.861.218)
(Diminuare) venituri inregistrate in avans	(80.137.692)	(46.880.946)
(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	185.314.270	92.858.309
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare</b>	<b>763.057.501</b>	<b>982.840.604</b>
Dobanzi incasate	123.400.190	13.925.990
Dobanzi platite	(196.595)	(45.491)
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>886.261.096</b>	<b>996.721.103</b>
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(487.471)	(4.920.291)
Achizitii de imobilizari corporale	(61.684.099)	(23.356.945)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	211.779	2.554
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	(490.641.343)	(7.897.000)
Achizitii de alte active financiare (a se vedea Nota 6)	(221.635.001)	-
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(774.236.135)</b>	<b>(36.171.682)</b>
<b>Flux de numerar aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(10.336.410)	(35.128.780)
Plati de dividend	(36.095)	(48.750)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(424.627)	(124.769)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(10.797.132)</b>	<b>(35.302.299)</b>
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>101.227.828</b>	<b>925.247.122</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 12)</b>	<b>2.681.002.427</b>	<b>1.317.399.999</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 31 martie (a se vedea Nota 12)</b>	<b>2.782.230.255</b>	<b>2.242.647.121</b>

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE**

Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate națională pe acțiuni, administrată în sistem unitar, având un sediu central și două sucursale fără personalitate juridică, CNE Cernavodă (Centrala Nucleară – Electrică) - cu sediul în Județul Constanța, Oras Cernavodă, Strada Medgidiei nr.2, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul în Județul Argeș, Oras Mioveni, Strada Campului nr.1, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J03/457/1998. Adresa sediului social este Municipiul București, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, clădirea Crystal Tower.

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

Activitatea principală a Societății constă în producerea energiei electrice și termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfășurare a activității este în cadrul Sucursalei CNE Cernavodă, unde Societatea deține și operează două reactoare nucleare funcționale (Unitatea 1 și Unitatea 2). Cele două reactoare nucleare operaționale se bazează pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Societatea deține la Cernavodă alte două reactoare nucleare aflate în faza incipientă de construcție (Unitatea 3 și Unitatea 4). Proiectul privind Creșterea Capacității de Producție este planificat a fi finalizat de către filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informații a se vedea Nota 7).

În perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape în vederea derulării acestui Proiect, cu efortul susținut al Societății și Statului Român. Prin Decizia Prim – Ministrului României nr. 281/14.07.2020, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost înființat Comitetul de Coordonare Strategică pentru Implementarea Proiectului Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă. De asemenea, în octombrie 2020, US Exim Bank și-a exprimat, printr-un Memorandum de Înțelegere încheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanța proiecte mari de investiții în România, inclusiv de tipul celor nucleare, în valoare totală de 7 miliarde de dolari. În luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membră a grupului SNC-Lavalin și Autoritatea de Proiectare a Unităților 3 și 4 și OEM Candu (producătorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotărârea nr. 6/10.08.2022 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN au fost adoptate și aprobate o serie de măsuri referitoare la continuarea Proiectului:

- a fost adoptată Decizia Preliminară de Investiție și trecerea în Etapa II – Lucrări Preliminare,
- a fost aprobată inițierea demersurilor în vederea atribuirii și încheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, în condițiile limitelor de competență prevăzute de actele constitutive ale SNN și Energonuclear, și cu încadrarea în limita sumei de 185 milioane Euro,
- a fost aprobată finanțarea Energonuclear de către SNN prin majorare de capital social și/sau prin acordarea de împrumuturi asociat, cu o valoare totală de 185 milioane Euro, calibrat la cerințele de dezvoltare a Proiectului și necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă.

În data de 31 martie 2023 a fost adoptată Legea nr. 74 pentru aprobarea semnării Acordului de sprijin dintre Statul Român și Societate privind Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă. Societatea derulează în continuare activitățile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.*

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

---

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

De asemenea, Societatea mai deține și un reactor (Unitatea 5), pentru care acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației inițiale încă din martie 2014, și anume utilizarea Unității 5 pentru realizarea activităților legate de operarea Unităților 1 și 2. La începutul anului 2020, Agenția Internațională pentru Energie Atomică (“AIEA”) a realizat o evaluare de tip benchmark a cerințelor de proiectare pentru obiectivul de investiții Centrul de Control al Urgenței pe Amplasament (“CCUA”) – Unitatea 5 și o evaluare a cerințelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (în special calificarea seismică). Prezentările susținute de experții internaționali AIEA în cadrul benchmarking-ului au adus în prim plan o nouă metodă/strategie de calificare și anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experienței seismice ca și metoda alternativă pentru calificarea sistemelor critice din Clădirea Facilităților pentru Situații de Urgență (“CFSU”). În luna iunie 2020, CNCAN și-a exprimat acordul pentru utilizarea experienței seismice ca metodă alternativă pentru demonstrarea calificării seismice a echipamentelor critice, sens în care, în luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismică și lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. În contextul celor anterior menționate a fost întocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrărilor de construcții montaj (procurare echipamente calificate seismic și lucrări de construcții-montaj) și operationalizarea obiectivului în cursul anului 2024.

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

Sectorul energetic din România este reglementat de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (“ANRE”), instituție publică autonomă. Începând cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (“MACEE”), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. În primele trei luni ale anului 2023, Societatea a participat atât pe segmentul competitiv, cât și în cadrul mecanismului MACEE, iar în anul 2022 a participat numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informații a se vedea Nota 17).

La 31 martie 2023, Societatea deține 100% din filialele Energonuclear, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara și Nuclearelectrica Serv. De asemenea, deține 50% din societatea RoPower S.A.

La 31 martie 2023 acționarii Societății sunt: Statul Român prin Ministerul Energiei care deține care deține 248.850.476 acțiuni, reprezentând 82,4981% din capitalul social și alți acționari persoane fizice și juridice care dețin împreună 52.793.418 acțiuni, reprezentând 17,5019% din capitalul social.

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

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 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 trei luni incheiata la 31 martie 2023 au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2.844/2016"). In intelesul OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Uniunea Europeana”).

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023 nu sunt auditate si nici nu au fost revizuite de un auditor independent.

Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 09 mai 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**

Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiara interimara*, asa cum a fost adoptat de Uniunea Europeana. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale individuale ale Societatii, intocmite 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 anuale individuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

### **d) Bazele evaluarii**

Situatiile Financiare Interimare Individuale au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile aplicate Situatiilor Financiare Individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022. Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluatata sau cost istoric.

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

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt prezentate in LEI Romanesti ("RON" sau "LEU"), aceasta fiind si moneda functionala a Societatii. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 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 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 Situatiilor 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 situatiile financiare individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

### *Impactul standardelor contabile care trebuie aplicate in perioadele viitoare*

Exista o serie de standarde si interpretari care au fost emise de Comitetul pentru Standarde Internationale de Contabilitate, care sunt valabile pentru perioadele care incep ulterior datei de 31 decembrie 2022 pe care Societatea a decis sa nu le adopte anticipat. Societatea nu considera ca aceste standarde si interpretari vor avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare adoptate.



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 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	-	-	32.224.301	83.541.770	115.751.852
Transferuri	-	11.945.633	1.317.616	(13.263.249)	-
Transfer stocuri	-	-	-	259.205	259.205
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	(104.594)	-	(104.594)
Derecunoastere inspectii	-	(1.559.375)	-	-	(1.559.375)
Derecunoastere apa grea	-	(262.778)	-	-	(262.778)
Iesiri	-	-	(722.094)	-	(722.094)
<b>Sold la 31 martie 2023 (neauditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.619.890.582</b>	<b>1.341.734.346</b>	<b>1.457.470.523</b>	<b>7.456.070.498</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 cumulate inspectii	-	(119.247.275)	-	-	(119.247.275)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.454.046)	(14.770.722)	-	(16.224.768)
Ajustari pentru dereciere	-	-	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	-	128.128.006	22.853.795	-	150.981.801
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.627.231)	(66.432)	-	(1.693.663)
Ajustari pentru depreciere	-	-	894.980	-	894.980
<b>Sold la 31 martie 2023 (neauditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>894.045.965</b>	<b>714.850.566</b>	<b>146.134.815</b>	<b>1.755.582.128</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 31 martie 2023 (neauditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.725.844.617</b>	<b>626.883.780</b>	<b>1.311.335.708</b>	<b>5.700.488.370</b>

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

---

### **4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)**

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

În primele trei luni ale anului 2023 Societatea nu a achiziționat apă grea. În cursul anului 2022, Societatea a achiziționat 11,9 tone de apă grea de la Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesară pentru Unitățile 1 și 2 în valoare de 27.816.605 RON.

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

La 31 martie 2023, valoarea netă contabilă a activelor în curs de execuție, în sumă de 1.311.335.708 RON, cuprinde următoarele elemente :

- Investiție privind creșterea capacității de producție cu o valoare netă contabilă de 469.386.964 RON (31 decembrie 2022 : 469.495.874 RON) ;
- Investiții aferente unităților 1 și 2, în sumă totală de 841.704.147 RON (31 decembrie 2022 : 771.302.109 RON), cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Retehnologizare U1 în valoare 302.616.654 RON (31 decembrie 2022 : 270.871.781 RON) ;
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O în valoare de 88.886.132 RON (31 decembrie 2022 : 86.878.248 RON) ;
  - ✓ Îmbunătățirea fiabilității generatorului electric în valoare de 98.614.087 RON (31 decembrie 2022 : 98.614.087 RON)
  - ✓ Construcția de spații de depozitare și încărcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) în valoare de 35.661.201 RON (31 decembrie 2022: 31.853.382 RON);
  - ✓ Îmbunătățire sisteme de securitate nucleară după Fukushima în valoare de 38.944.185 RON (31 decembrie 2022: 38.924.333 RON);
  - ✓ Echipamente și materiale pentru investiții în valoare de 24.376.777 RON (31 decembrie 2022 : 27.361.693 RON).

Valoarea brută a investiției privind creșterea capacității de producție este în sumă de 471.085.531 RON, din care valoarea contabilă a Unităților 3 și 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2022 : 273.960.000 RON), restul reprezentând apă grea achiziționată special pentru Unitățile 3 și 4, respectiv aprox. 75 de tone, a cărei valoare contabilă la 31 martie 2023 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2022 : 159.253.825 RON), precum și echipamente și alte active pentru Unitățile 3 și 4 în valoare de 37.871.706 RON (31 decembrie 2022 : 37.980.616 RON). Înainte de 1991, Unitățile 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect și, prin urmare, costurile de construcție efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei unități. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de construcție pentru Unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare, precum și pentru Unitatea 5.

La 31 martie 2023, valoarea contabilă brută a **Unității 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 Unității 5 întrucât nu existau planuri de a relua construcția acesteia ca unitate nucleară. În martie 2014, acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației și utilizării Unității 5 pentru alte activități ale Societății, proiect în curs de implementare în urma căruia va rezulta un activ cu o utilizare diferită de utilizarea inițială proiectată a Unității 5.

Principalele **investiții puse în funcțiune** de către Societate în primele 3 luni ale anului 2023 din proiectele în curs de execuție aferente Unităților 1 și 2 sunt reprezentate de : montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate în exploatare în valoare de 11.114.793 RON și managementul alungirii canalelor de combustibil în valoare de 9.548.417 RON.

#### **(iii) Ajustari pentru depreciere**

La 31 martie 2023 Societatea a înregistrat mișcări ale ajustărilor pentru deprecierea activelor în valoare de 894.980 RON (31 decembrie 2022 : 5.060.391 RON).

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.*

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 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 31.12.2021, 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 Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

**4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)**

(vi) *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 :

	<b>31 martie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Terenuri</b>		
Cost	22.350.799	22.350.779
Amortizare cumulata		
Valoare neta contabila	<b>22.350.779</b>	<b>22.350.779</b>
	<b>31 martie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Cladiri</b>		
Cost	6.971.808.938	7.056.923.302
Amortizare cumulata	(4.332.677.299)	(4.523.041.183)
Valoare neta contabila	<b>2.639.131.639</b>	<b>2.533.882.118</b>

(vii) *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 26). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele trei luni ale anului 2023 este in valoare de 24.984.087 RON (31 martie 2022: 25.307.231 RON).

(viii) *Active gajate*

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

(ix) *Credit furnizor*

La 31 martie 2023, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 100.344.397 RON (31 decembrie 2022 : 46.767.931 RON).

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 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 retrarii 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 16.565.495 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	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Terenuri	1.422.211	1.422.211
Spatii de birouri	15.143.283	14.609.030
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(784.789)	(465.410)
<b>Total active nete reprezentand drepturi de utilizare</b>	<b>15.780.705</b>	<b>15.565.831</b>
Datorii din contracte de leasing	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Pe termen scurt	2.805.245	2.734.403
Pe termen lung	13.115.935	12.831.121
	<b>15.921.180</b>	<b>15.565.524</b>

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

Nota	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	319.379	271.886
Cheltuieli cu dobanzile 26	121.333	32.097

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

	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	424.627	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.

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

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

La 31 martie 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, obligatiuni si imprumuturi pe termen lung acordate filialelor.

	<b>31 martie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(neauditat)</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)	30.464.577	30.260.661
Obligatiuni (ii)	225.128.978	-
Imprumuturi acordate filialelor	6.808.434	5.695.250
<b>Total</b>	<b>267.709.020</b>	<b>41.262.942</b>

**(i) Titluri de stat**

La 31 martie 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 :

	<b>31 martie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>29.751.132</b>	<b>29.680.203</b>
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	17.637	70.929
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>29.768.769</b>	<b>29.751.132</b>
<b>Dobanda cumulate</b>	<b>749.808</b>	<b>509.529</b>
<b>Total titluri de stat</b>	<b>30.464.577</b>	<b>30.260.661</b>

Conform prospectului de emisiune, in data de 24 iunie 2022 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

**(ii) Obligatiuni**

La 31 martie 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 :

	<b>31 martie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Cumparari	222.709.500	-
Maturitati	-	-
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>222.709.500</b>	<b>-</b>
<b>Dobanda cumulate</b>	<b>2.419.478</b>	<b>-</b>
<b>Total obligatiuni</b>	<b>225.128.978</b>	<b>-</b>

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

### **7. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE**

La 31 martie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	<b>31 martie 2023 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
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 31 martie 2023 si 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 martie 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 31 martie 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 3 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 31 martie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 martie 2023 este de 200 RON (31 decembrie 2022: 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 31 martie 2023, Societatea inregistreaza un principal in suma de 4.600.000 RON (31 decembrie 2022: 3.600.000 RON) si o dobanda cumulata de 205.066 RON (31 decembrie 2022: 130.772 RON).

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

---

### **7. 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 "Servicii de furnizare si management a fortei de munca" - Cod CAEN 7830.

La 31 martie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 martie 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 31 martie 2023, filiala a accesat suma de 1.920.000 RON (31 decembrie 2022: 1.920.000 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 83.368 (31 decembrie 2022: 44.478 RON).

### **8. 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 Doicești, 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 31 martie 2023, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de **4.943.000 RON**.

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 Doicești, 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.

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

**9. STOCURI**

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

	<b>31 martie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Piese de schimb	255.360.025	240.796.144
Alte materii si materiale	509.380.313	412.403.547
<b>Total</b>	<b>764.740.338</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 trei luni ale anului 2023 se regasesc in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 47.422.028 RON (31 martie 2022: 47.489.761 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele trei luni ale anului 2023 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 0 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 31 martie 2023 este in suma de 50.009.230 RON (31 decembrie 2022: 50.081.781 RON). In primele trei luni ale anului 2023 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 0 RON (31 decembrie 2022: 218.305 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 72.550 RON (31 decembrie 2022: 1.953.198 RON).

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

**(iii) Stocuri gajate**

La 31 martie 2023 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

**10. CREANȚE COMERCIALE**

La 31 martie 2023 și 31 decembrie 2022 creanțele comerciale se prezintă după cum urmează:

	<b>31 martie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Creanțe comerciale	614.295.983	450.541.410
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale	(11.896.236)	(12.001.436)
<b>Total</b>	<b>602.399.747</b>	<b>438.539.974</b>

La 31 martie 2023, principalele creanțe comerciale în sold sunt față de: Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A. – 191.772.784 RON (31 decembrie 2022: 1.049.663 RON), Electrica Furnizare S.A. – 95.275.499 RON (31 decembrie 2022: 40.721.750 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 69.364.961 RON (31 decembrie 2022: 43.660.872 RON), OMV Petrom S.A. – 61.595.258 RON (31 decembrie 2022: 14.558.699 RON), și Alro S.A. – 49.226.512 RON (31 decembrie 2022: 10.645.053 RON).

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

	<b>31 martie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Alte creanțe	100.450.862	120.242.180
Ajustări de depreciere pentru alte creanțe	(583.180)	(583.180)
Taxe și impozite	20.579.970	300.947
Plăți efectuate în avans	36.160.755	20.994.645
<b>Total</b>	<b>156.608.407</b>	<b>140.954.592</b>

La 31 martie 2023 poziția “Taxe și impozite” reprezintă TVA de recuperat în suma de 20.579.970 RON (31 decembrie 2022: 300.947 RON).

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

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

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

	<b>31 martie 2023</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Numerar in casierie	120.310	81.936
Conturi curente la banci in RON	320.131.871	259.300.485
Conturi curente la banci in valuta	48.747.947	25.057.497
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.413.073.500	2.396.122.000
Alte echivalente de numerar	156.627	440.509
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>2.782.230.255</b>	<b>2.681.002.427</b>

La 31 martie 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>31 martie 2023</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>2.320.437.843</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>31 martie 2023</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Numerar in casierie	120.310	81.936
Conturi curente la banci	368.879.818	284.357.982
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	2.413.073.500	2.396.122.000
Alte echivalente de numerar	156.627	440.509
	<b>2.782.230.255</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.

**(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 31 martie 2023 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 134.257.843 RON (31 decembrie 2022: 124.714.365 RON).

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

**13. IMPRUMUTURI**

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

	<b>31 martie 2023 (neauditat)</b>	< 1 an	> 1 an	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	<b>119.768.220</b>	65.328.120	54.440.100	<b>130.116.620</b>	65.305.680	64.810.940
Dobanda	<b>855.352</b>	855.352		<b>219.753</b>	219.753	
<b>Total</b>	<b>120.623.572</b>	66.183.472	54.440.100	<b>130.336.373</b>	65.525.433	64.810.940

**Imprumuturi bancare**

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 31 martie 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				
<b>Rambursari, din care</b>			<b>(10.336.410)</b>	
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(10.336.410)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>(11.990)</b>	
<b>Comisioane de angajament</b>			<b>-</b>	
<b>Sold la 31 martie 2023 (neauditat)</b>			<b>119.768.220</b>	

**(i) Imprumuturi pe termen lung**

La 31 martie 2023 si 31 decembrie 2023 imprumuturile **pe termen lung** de la insutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza :

	<b>31 martie 2023 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
EURATOM	119.768.220	130.116.620
<b>Total imprumuturi</b>	<b>119.768.220</b>	<b>130.116.620</b>
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(65.328.120)	(65.305.680)
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>54.440.100</b>	<b>64.810.940</b>

**(ii) Imprumuturi pe termen scurt**

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

	<b>31 martie 2023 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.328.120	65.305.680
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	855.352	219.753
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>66.183.472</b>	<b>65.525.433</b>

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

**14. OBLIGAȚIILE PRIVIND BENEFICIILE ANGAJAȚILOR**

La 31 martie 2023 și 31 decembrie 2022, obligațiile privind beneficiile angajaților se prezintă după cum urmează:

	<b>31 martie 2023</b> <b>(neauditat)</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 în caz de deces	894.429	894.429
Beneficii la pensionare în energie	7.773.395	7.773.395
<b>Total</b>	<b>45.557.591</b>	<b>45.557.591</b>

La 31 martie 2023 și 31 decembrie 2022 Societatea prezintă următoarele obligații:

- de a plăti salariaților care se pensionează prime de pensionare care variază între 2 și 3 salarii de bază în funcție de numărul de ani de vechime în domeniul energiei electrice, termice și nucleare;
- de a plăti salariaților prime jubiliare în funcție de numărul de ani de vechime neîntreruptă în domeniul energiei electrice, termice și nucleare;
- de a plăti un ajutor familiei salariatului, în cazul decesului acestuia;
- de a plăti salariaților care se pensionează un beneficiu în energie, reprezentând contravaloarea cotei de energie electrică de 1.200 kWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea în domeniul energiei de 15 ani, din care cel puțin ultimii 10 ani în cadrul Societății. Acest beneficiu se acordă începând cu 1 aprilie 2017.

Următoarele **ipoteze macroneconomice și specifice** Societății au fost luate în calcul pentru aplicarea IAS 19 “Beneficiile angajaților” la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021.

<b>Data evaluării</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Numărul angajaților	2.344	2.205
Rata de creștere a salariilor	Conducerea companiei a estimat o creștere în linie cu rata anuală a creșterii preturilor de consum comunicată de Comisia Națională de Prognoza pentru 2022-2026. Rata medie ponderată a creșterilor salariale este 5,7% p.a.  Rata inflației s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE și a prognozei BRD din luna august 2022, astfel: 13,9% în 2022, 7,5% în 2023, 4,9% în 2024, 3,0% în 2015 și 2,5% pe an în perioada 2026-2031 și urmând o tendință descrescătoare în anii următori. Rata medie ponderată a inflației este de 3,7% p.a.	Conducerea companiei a estimat o creștere în linie cu rata anuală a creșterii preturilor de consum comunicată de Comisia Națională de Prognoza pentru. Rata medie ponderată a creșterilor salariale este 2,8% p.a.  Rata inflației s-a estimat pe baza Prognozei de Toamnă 2021-2025 emisă de Comisia Națională de Strategie și Prognoza, astfel: 4,7% în 2022, 3,4% în 2023, 2,7% în 2024 și 2,5% pe an în perioada 2025-2031 și urmând o tendință descrescătoare în anii următori.
Rata de creștere 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 estimările furnizate de Societate și o evoluție în aceeași tendință pentru anii următori. Rata medie ponderată a creșterii 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 estimările furnizate de Societate și o evoluție în aceeași tendință pentru anii următori.
Rata de actualizare medie ponderată	7,8%	4,9%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul Național de Statistică.	Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul Național de Statistică.
Media salariului brut	10.895	9.337

Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

**14. OBLIGATII 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 avute 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 31.12.2022 (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.

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

**15. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII**

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

	<b>31 martie 2023</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Furnizori de imobilizări	100.344.397	46.767.931
Furnizori	224.978.502	110.396.300
Obligații privind beneficiile angajaților	20.560.851	37.461.202
Datorii către stat	314.096.289	239.212.576
Dividende de plată	727.710	763.805
Alte datorii	15.681.882	10.713.845
<b>Total</b>	<b>676.389.631</b>	<b>445.315.659</b>

La 31 martie 2022, principalii furnizori în sold, din pozițiile “Furnizori de imobilizări” și “Furnizori”, sunt: NAC Kazatomprom JSC – 125.198.377 RON (31 decembrie 2022: 0 RON), Candu Energy INC. – 57.709.274 RON (31 decembrie 2022: 26.956.168 RON), General Electric Global Services GMBH Baden Sucursala Romania – 21.629.425 RON (31 decembrie 2022: 23.264.335 RON), Apele Române București – 13.130.526 RON (31 decembrie 2022: 12.302.495 RON).

**16. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI**

La 31 martie 2023, respective 31 decembrie 2022 Societatea are recunoscute următoarele provizioane, incluse la poziția “Provizioane pentru riscuri și cheltuieli” și la poziția “Portiunea curentă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli”:

	<b>31 martie 2023</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Obligații privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	71.843.800	70.294.835
Obligații privind alte deseuri slab și mediu radioactive și neradioactive	65.343.758	64.737.442
Provizion litigii spor salarial	92.280.859	89.288.704
Participarea salariaților la profit	41.923.641	27.000.000
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli	166.470	224.307
<b>Total</b>	<b>271.558.528</b>	<b>251.545.288</b>

La 31 martie 2023, provizioanele în valoarea totală de 271.558.528 RON reprezintă obligații pe termen lung și scurt, după cum urmează:

	<b>Portiunea</b> <b>curentă</b> <b>(&lt; 1 an)</b>	<b>Portiunea pe</b> <b>termen lung</b> <b>(&gt; 1 an)</b>
Obligații privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	35.477.092	36.366.708
Obligații privind alte deseuri slab și mediu radioactive și neradioactive	13.241.818	52.101.940
Provizion litigii spor salarial	-	92.280.859
Participarea salariaților la profit	41.923.641	-
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli	166.470	-
<b>Total</b>	<b>90.809.021</b>	<b>180.749.507</b>

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.*

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

**17. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE****(i) Venituri din vânzarea de energie electrică**

	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2023 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2022 (neauditată)</b>
Vanzari de energie prin MACEE	552.337.893	-
Vanzari de energie pe piata libera	1.538.141.854	1.841.023.962
Vanzari de energie termica	2.944.258	3.333.975
Venituri din vânzarea certificatelor verzi	9.455	9.755
<b>Total</b>	<b>2.093.433.460</b>	<b>1.844.367.692</b>

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

	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2023 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2022 (neauditată)</b>
Cantitatea de energie vandută prin MACEE (MWh)	1.234.350	-
Cantitatea de energie vandută pe piata libera (MWh)	1.538.222	2.789.825
<b>Total</b>	<b>2.772.572</b>	<b>2.789.825</b>

<sup>\*)</sup> Cantitatea de energie vandută prezentată nu include cantitatea de energie aferentă veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piața de Echilibrare, în cuantum de 6.588 MWh pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2023 (6.950 MWh în perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2022).

Începând cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. OPCOM S.A., în calitate de 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 trimestrul I 2023, Societatea a vândut prin MACEE cantitatea de 1.234.350 MWh la prețul de 450 lei/MWh (cu Tg inclus, respectiv 447,47 lei/MWh fără Tg), ceea ce reprezintă 44,4% din totalul energiei electrice vândute în perioada.

Pe piața liberă, în trimestrul I 2023, Societatea a livrat 55,35% din energia electrică vândută (trimestrul I 2022: 99,75%). Prețul de vânzare mediu al energiei electrice vândute de Societate pe această piață în trimestrul I 2023 a fost de 998,36 RON/MWh (trimestrul I 2022: 657,88 RON/MWh), valoare netă de Tg.

Societatea este participant la piața de echilibrare conform convenției de participare încheiată cu C.N. Transelectrica S.A. și a constituit garanție în valoare de 50.000 RON, valabilă până pe 11.06.2023 și este membru al PRE Ciga Energy SA, în baza contractului încheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabilă cu echilibrarea.

Societatea desfășoară activitatea de producere de energie termică prin exploatarea capacităților energetice aferente unităților de producere de energie electrică și termică constând în două schimbătoare de căldură cu o putere termică totală de 40 Gcal/h și 46,51 MW. Societatea livrează energie termică societății locale de distribuție a energiei termice S.C. Utilități Publice S.A. Cernavoda, precum și unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenți economici, instituții social - culturale. Vânzările de energie termică în primul trimestru al anului 2023 sunt în suma de 2.944.258 RON (trimestrul I 2022: 3.333.975 RON).

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.*



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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

**18. CHELTUIELI CU PERSONALUL**

La 31 martie 2023 si 31 martie 2022, cheltuielile cu personalul cuprind:

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)
Salarii si indemnizatii	126.892.420	110.161.367
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	12.877.271	9.393.035
<b>Total</b>	<b>139.769.691</b>	<b>119.554.402</b>

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar / Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	840.842.238	459.176.701
<b>Total</b>	<b>840.842.238</b>	<b>459.176.701</b>

In primele trei luni ale anului 2023, Societatea a inregistrat contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 840.842.238 RON (31 martie 2022: 459.176.701 RON, sub denumirea de impozit pe venitul suplimentar). La 31 martie 2023 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 279.712.627 RON (31 decembrie 2022: 73.261.115 RON).

In primele trei luni ale anului 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 31.03.2022, 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 trimestrul I 2022, din baza de calcul se scadeau si alte tipuri de cheltuieli, spre exemplu cheltuielile cu energia electrica achizitionata).

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

**20. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)</b>
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	26.064.059	23.925.424
Cheltuieli cu ANDR	24.984.087	25.307.231
Cheltuieli privind energia si apa	26.207.967	23.720.207
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	15.273.711	13.466.272
Cheltuieli cu contributia ANRE	1.570.326	769.685
Cheltuieli cu primele de asigurare	4.019.467	3.317.225
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	2.953.013	1.850.921
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	4.560.586	8.092.474
Alte cheltuieli din exploatare	5.887.128	6.772.173
<b>Total</b>	<b>111.520.344</b>	<b>107.221.612</b>

***Cheltuieli cu ANDR***

Incepand cu anul 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1.080/2007 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 centralei 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 31 martie 2023 este in valoare de 1.570.326 RON (31 martie 2022: 769.685 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.

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

**21. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)</b>
Venituri din dobanzi	102.710.805	22.419.036
Venituri din diferente de curs valutar	8.232.958	2.672.144
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	17.636	17.041
Alte venituri financiare	2.419.479	-
<b>Total venituri financiare</b>	<b>113.380.878</b>	<b>25.108.221</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(4.339.046)	(4.189.538)
Cheltuieli privind dobanzile	(1.310.939)	(2.222.134)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(5.649.985)</b>	<b>(6.411.672)</b>
<b>(Cheltuieli) / Venituri financiare nete</b>	<b>107.730.893</b>	<b>18.696.549</b>

**22. IMPOZITUL PE PROFIT**

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

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	144.589.438	161.058.744
Reluarea impozitului amanat	(3.402.549)	(5.136.827)
<b>Total</b>	<b>141.186.889</b>	<b>155.921.917</b>

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

**23. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 31 martie 2023 și la 31 martie 2022 rezultatul pe acțiune este:

**(i) Rezultatul de baza pe acțiune**

	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2023 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2022 (neauditată)</b>
<b>Profit net din perioada</b>	<b>766.518.003</b>	<b>818.901.388</b>
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul de baza pe acțiune (RON/acțiune)</b>	<b>2,54</b>	<b>2,71</b>

**(ii) Rezultatul diluat pe acțiune**

	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2023 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2022 (neauditată)</b>
<b>Profitul net aferent perioadei</b>	<b>766.518.003</b>	<b>818.901.388</b>
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-
Numarul de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei (a)	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni corespunzător rezervei platite în avans (b)	-	-
<b>Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare (dilate) la 31 martie (a) + (b)</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul diluat pe acțiune (RON/acțiune)</b>	<b>2,54</b>	<b>2,71</b>

Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

---

### **24. CONTINGENTE ȘI ANGAJAMENTE**

#### **(i) Alte controale**

În baza Avizului de inspecție fiscală FMC 163/23.07.2018, începând cu data de 23.08.2018 la sediul Societății s-a prezentat o echipă de control pentru verificarea impozitului pe profit pentru perioada 2012 - 2017, impozit pe veniturile obținute din România de persoane nerezidente, pe venituri din dividende obținute din România de persoane nerezidente și pe venituri din redevențe obținute din România de persoane nerezidente pentru perioada 2015 - 2017, TVA pentru perioada 2013 - 2017, impozit pe veniturile din dobânzi obținute din România de persoane nerezidente pentru perioada 2015 - 2017. Inspectia fiscală s-a încheiat prin RIF nr. FMC 27/18.02.2020, înregistrat la SNN sub nr. 2621/21.02.2020, iar prin Decizia de impunere privind obligațiile fiscale principale aferente diferentelor bazelor de impozitare stabilite în cadrul inspecției fiscale nr. FMC 111/18.02.2020 au fost stabilite debite în valoare de 2.453.799 RON. Pentru accesoriile aferente acestor debite SNN a depus o Cerere de anulare a accesoriilor la ANAF, înregistrată la SNN sub nr. 3164/03.03.2020 și la ANAF sub nr. 11264/03.03.2020, prin care a solicitat anularea acestora conform art. 27 din Ordonanța Guvernului nr. 6/2019 privind instituirea unor facilități fiscale. Ca urmare ANAF a emis Decizia de anulare a obligațiilor de plată accesorii nr. 559/06.03.2020.

Prin adresa nr. IV/40.786/06.10.2020, înregistrată la SNN sub nr. 11.644/06/10/2020, Curtea de Conturi a României a comunicat că începând cu data de 26.10.2020 urmează să efectueze acțiunea de documentare privind modul de ducere la îndeplinire a măsurilor dispuse prin Deciziile nr. 5/2018, nr.16/2015 și nr.14/2012. Ca urmare a acestei acțiuni a fost întocmit Raportul de follow-up nr.13552/25.11.2020 privind modul de ducere la îndeplinire a măsurilor dispuse prin Decizia nr.5/2018.

Prin adresa nr. 10136/30.08.2021, Curtea de Conturi a României a anunțat că în perioada 06.09.2021- 17.12.2021 va efectua Controlul situației, evoluției și amodului de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor.

În data de 17.12.2021 a fost încheiat Raportul de Control privind « Controlul situației, evoluției și a modului de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor » înregistrat la societate sub nr. 14343/17.12.2021. În baza Raportului de Control, CCR a emis Decizia nr. 1/20.01.2022 prin care au fost stabilite un număr de 5 măsuri cu termen de aducere la îndeplinire data de 31 august 2022. Împotriva acestei Decizii, respectiv a măsurii nr.1, societatea a depus Contestația nr. 1683/10.02.2022. Prin Contestație societatea solicită anularea abaterii și a măsurii nr.1 referitoare la « Nerespectarea dispozițiilor legale privind recuperarea despăgubirilor stabilite de instanțele de judecată pentru care au fost efectuate plăți în valoare de 142.699 lei ». Contestația se află în analiza CCR. Cu privire la celelalte măsuri a fost dispusă o analiză internă care se află în curs de desfășurare.

#### **(i) Litigii în curs**

În cursul perioadei de trei luni încheiată la 31 martie 2023, Societatea face obiectul unui număr de acțiuni în instanța rezultate în cursul normal al desfășurării activității. Conducerea Societății analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu consilierii săi juridici sau avocați externi decide necesitatea creării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

În opinia conducerii Societății nu există în prezent acțiuni în justiție sau pretenții care să aibă un impact semnificativ asupra rezultatului financiar și asupra poziției financiare a Societății care să nu fi fost prezentat în aceste Situații Financiare Interimare Individuale Simplificate.

#### **(ii) Angajamente**

La 31 martie 2023, Societatea se angajează să suporte cheltuieli operaționale și de investiții în conformitate cu contractele aflate în derulare pentru investiții și operațiuni curente, normale în cursul activității de bază. La 31 martie 2023, valoarea totală a angajamentelor este reflectată integral în poziția „Datorii comerciale și alte datorii”.

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.*

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

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

---

## **24. CONTINGENTE SI ANGAJAMENTE (CONTINUARE)**

### **(iii) 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 utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

La 31 martie 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI este in suma de 130,1 milioane RON.

De asemenea, la 31 martie 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 2,8 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 31 martie 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 31 martie 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 739,0 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

## **25. EVENIMENTE ULTERIOARE**

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

Prin Hotararea nr. 4/26.04.2023 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) a fost aprobat transferul licentei de concesiune a activitatii de exploatare Tulghes – Grinties (Licenta de exploatare nr. 479/1999) de la SNN-S.A. la Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L.

### **Schimbari in conducerea Societatii – Directori**

Prin Raportul Curent din data de 03.05.2023, Societatea informeaza actionarii si investitorii cu privire la numirea, 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.

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

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

*Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*



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

**Data raportului: Mai 2023**

**CUPRINS**

1. BAZA RAPORTULUI .....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2023 .....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 .....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2023 .....	6
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	6
3.1. Producerea de energie electrica .....	6
3.2. Vanzarea de energie electrica .....	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	8
3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2023 .....	9
3.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate .....	11
3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	12
3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti .....	15
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	15
4.1. Principale aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie .....	15
4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	16
4.3. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A. ....	16
4.4. Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (“FPCU”) – filiala SNN.....	16
4.5. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	16
4.6. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei “ANRE” .....	17
4.7. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice .....	17
4.8. Litigiu insolventa Companiei Nationale a Uraniului, cererea inscriere creanta SNN .....	18
4.9. Litigiu privind cererea de informatii publice privind Studiul de amplasament Doicesti .....	18
4.10. Schimbari in conducerea Societatii – Directori .....	18
4.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie .....	19
4.12. Schimbarea sediului social al SNN .....	19
4.13. Memorandum de Intelegere cu Emirates Nuclear Energy Corporation (ENEC).....	19
4.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2022.....	19
4.15. Dezvoltarea medicinei nucleare in Europa printr-un acord inovator cu BWXT Medical Ltd, parte a BWX Technologies .....	20
4.16. Litigii majore .....	20
4.17. Alte informatii .....	20
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 31.03.2023 .....	20
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA .....	21
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2023 .....	22
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023.....	23
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2023.....	24
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 martie 2023 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar..	25



## 1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2023 este intocmit in baza prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

## 2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate 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. Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2023

Pozitia financiara la 31 martie 2023 este prezentata in **Anexa 1**.

<b>Indicator</b> <b>[Mii RON]</b>	<b>31 martie 2023</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>	<b>Variatie</b>
Active imobilizate	6.235.653	6.049.279	3,1%
Active circulante	6.626.417	5.743.493	15,4%
<b>Total active</b>	<b>12.862.070</b>	<b>11.792.772</b>	<b>9,1%</b>
Datorii pe termen lung	445.818	456.762	(2,4%)
Datorii curente	1.114.229	800.505	39,2%
<b>Total datorii</b>	<b>1.560.047</b>	<b>1.257.267</b>	<b>24,1%</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>11.302.023</b>	<b>10.535.505</b>	<b>7,3%</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>12.862.070</b>	<b>11.792.772</b>	<b>9,1%</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o crestere de 3,1% 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, precum si de cresterea imprumuturilor acordate filialelor, respectiv acumularea dobanzii aferente. Cresterea a fost diminuată de reducerea valorii nete a imobilizarilor corporale si necorporale, prin recunosterea amortizarii aferenta perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2023.

**Activele circulante** au inregistrat o crestere de 15,4% fata de 31 decembrie 2022, in principal pe seama cresterii cu 13% a disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare), precum si a cresterii creantelor comerciale si a valorii stocurilor.

**Datoriile pe termen lung** au scazut cu 2,4% 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 39,2% 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 31.03.2023, precum si a cresterii impozitului pe profit datorat, platite in luna urmatoare perioadei de raportare.

## 2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023, SNN a obtinut un profit net de 766.518 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditat)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	2.770	2.789	(0,7%)
Venituri din exploatare, din care:	2.119.693	1.867.368	13,5%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>2.093.433</i>	<i>1.844.368</i>	13,5%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea	(322.717)	(301.160)	7,2%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar	(840.842)	(459.177)	83,1%
<b>EBITDA</b>	<b>956.134</b>	<b>1.107.031</b>	<b>(13,6%)</b>
Depreciere si amortizare	(156.160)	(150.904)	3,5%
<b>EBIT</b>	<b>799.974</b>	<b>956.127</b>	<b>(16,3%)</b>
Venituri financiare	113.381	25.108	351,6%
Cheltuieli financiare	(5.650)	(6.412)	(11,9%)
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>107.731</b>	<b>18.697</b>	<b>476,2%</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(141.187)	(155.922)	(9,5%)
<b>Profit net</b>	<b>766.518</b>	<b>818.901</b>	<b>(6,4%)</b>

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

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

**Profitul operational** (EBITDA) a scazut cu 13,6% fata de aceeași perioadă a anului precedent, semnificativ influențat de creșterea cheltuielii cu contribuția la fondul de tranziție energetică datorat pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2023 care a fost cu 83,1% 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 trimestrul I 2023 sunt mai mari decât în trimestrul I 2022.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 13,5%. Această creștere este determinată de creșterea cu 14% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vândute în trimestrul I 2023 față de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2022, în condițiile vânzării unei cantități totale de energie electrică similară (-0,6%).

Față de aceeași perioadă a anului anterior, principală 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,

cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 lei/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In trimestrul I 2023, SNN a vandut prin MACEE cantitatea de 1.234.350 MWh la pretul de 450 lei/MWh, ceea ce reprezinta 44,4% din totalul energiei electrice vandute in perioada.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 46,3%, reprezentand 43,7% din total cantitate vanduta, iar pretul mediu de vanzare pe aceasta piata a fost mai mare cu 96,1% (pret fara Tg).

Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU si PI) in trimestrul I 2023 a scazut cu 38,9%, reprezentand 11,7 % din total cantitate vanduta, iar pret mediu de vanzare pe aceasta piata a fost mai mic cu 42,5% (pret fara Tg).

**Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar**, in valoare de 840.842 mii lei datorat pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2023, a crescut cu 83,1% (trimestrul I 2022: 459.177 mii lei), ca urmare a schimbarilor aparute in metodologia de calcul si cresterea bazei de calcul, reprezentand veniturile din vanzarea energiei electrice, mai mari in trimestrul I 2023 fata de trimestrul I 2022.

In trimestrul I 2022, impozitul pe venitul suplimentar a fost determinat ca 80% aplicat la diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice calculat conform metodologiei de calcul si pretul de 450 lei/MWh, in baza art. II alin (1) din Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificarile si completarile ulterioare. Modalitatea de calcul este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (anexa 6).

In trimestrul I 2023, contributia la fondul de tranzitie energetica a fost determinata ca 100% aplicat la diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare calculat conform metodologiei modificata si 450 de lei/MWh, conform prevederilor Legii nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr.119/2022. Metodologia de calcul aplicabila pentru trimestrul I 2023, nu a permis deducerea din baza de calcul a cheltuielilor cu achizitia de energie electrica, a cheltuielilor legate de accesul la pietele de energie (Tg si cheltuieli administrare piata), asa cum a permis metodologia aplicabila in trimestrul I 2022. Pe perioada 01 ianuarie 2023 – 31 martie 2023, in cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

**Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea** au crescut cu 7,2% in cursul trimestrului I 2023, fata de aceeasi perioada a anului 2022. Aceasta crestere este determinata de cresterea cheltuielilor cu personalul, a cheltuielilor cu transportul energiei electrice (Tg) si a altor cheltuieli de exploatare, compensata partial de scaderea cheltuielilor privind energia electrica achizitionata.

**Rezultatul financiar** a influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in trimestrul I 2023 s-au inregistrat venituri financiare nete in crestere cu 476,2% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobanzi obtinute. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

**Cheltuiala neta cu impozitul pe profit** a scazut cu 9,5% ca urmare a diminuarii profitului impozabil calculat pentru trimestrul I 2023 fata de cel calculat pentru trimestrul I 2022.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 este prezentat in **Anexa 2**.

### 2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 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 31 martie 2023 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului Rectificat de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2023 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 103,5% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 88,2%, asadar un grad de realizare al profitului brut de 138,0%.

## 3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

### 3.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 2.998.845 MWh in trimestrul I 2023; din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii a fost de 229 mii MWh in trimestrul I 2023.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 2.769.639 MWh in trimestrul I 2023, fata de aceeaasi perioada a anului 2022 (2.789.331 MWh), reprezentand o scadere de 0,7%.

Programul de productie de energie electrica neta pentru anul 2023 (revizie septembrie 2022) in baza CNE Cernavoda 22-500/27.09.2022 a avut in vedere o cantitate de 10.114.692 MWh, iar pentru trimestrul I 2023, a avut in vedere o cantitate de 2.703.013 MWh, fiind realizat in proportie de 102,5%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I 2023, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2023, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Ianuarie 2023	Februarie 2023	Martie 2023	Cumulat 2023	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	98,21%	97,76%	98,42%	98,14%	90,48%
Unitatea 2	99,66%	99,62%	99,77%	99,68%	94,32%

In cursul perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2023 nu au avut loc opriri neplanificate sau planificate.

### 3.2. Vanzarea de energie electrica

In cadrul activitatii de tranzactionare a energiei electrice, Societatea are obligatia sa prezinte scrisori de garantie bancara anumitor parteneri contractuali, in conformitate cu prevederile stipulate in contractele de vanzare – cumparare a energiei electrice. In principal, acestea se refera la: contractul incheiat cu C.N.

Transelectrica S.A. pentru transportul energiei electrice; conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intrazilnica); contracte incheiate pe platforma PCCB – NC (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Energie Electrica – modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin Negociere Continua); conventia de participare la PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si contractul incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea (PRE).

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2023:

- au fost lichidate 7 scrisori de garantie bancara in cuantum de 123.333.979 lei (emise in 2021 si 2022); si

- au fost emise 3 scrisori de garantie bancara in cuantum de 132.877.000 lei

La 31 martie 2023, existau in sold 4 scrisori de garantie bancara in cuantum de 132.927.000 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul 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 trimestrul I 2023**

<b>Vanzari pe tipuri</b>	<b>Cantitati in MWh</b>	<b>% din total vanzari</b>	<b>Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]</b>	<b>Venituri din vanzari [lei]</b>
Vanzari prin MACEE	1.234.350	44,41%	450,00	555.457.500
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	1.538.222	55,35%	1.000,89	1.539.593.383
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, negociate direct si contracte de furnizare	1.213.129	43,65%	1.104,04	1.339.337.979
– Vanzari pe PZU	325.093	11,70%	615,99	200.255.404
Dezechilibre pozitive pe PE	6.588	0,24%	369,72	2.435.718
<b>Total vanzari in trimestrul I 2023</b>	<b>2.779.160</b>	<b>100%</b>	<b>754,72</b>	<b>2.097.486.601</b>

<sup>7</sup> Nota: valorile cuprind si 293.653 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.779.160 MWh, cu 1,1% peste programul de vanzari, de 2.748.405 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,6% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul I 2022.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (9,5 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 5% de pe piata spot si 95% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I 2023 sunt de 2.097.486.601 lei, mai mari cu 2,8% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul I 2023 si respectiv mai mari cu 13,7% fata de realizarile din trimestrul I 2022.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in trimestrul I 2023, este de 1.000,89 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu

ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in trimestrul 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 797,21 lei/MWh. In trimestrul I 2022, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 659,38 lei/MWh (inclusiv  $T_g$ ).

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 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica. In trimestrul I 2023, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 1.234.350 MWh.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I 2023 o cota procentuala de 43,65% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 80,72% inregistrata in trimestrul I 2022. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 1.104,04 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), inregistrand o crestere de 96,1% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I 2022, de 563,09 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 1,30 lei/MWh incepand cu ianuarie 2020 (conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019), de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021) si de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul I 2023 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 11,7% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 19,04% inregistrata in trimestrul I 2022. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul I 2023 a fost de 615,99 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 1.067,66 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in trimestrul I 2022.

In trimestrul I 2023, SNN a derulat 212 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;
- 27 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 trimestrul I 2023. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

### **3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica**

In trimestrul I 2023 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 9.823.249 lei, din care 2.239.680 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 7.006.854 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), 9.134 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica

furnizata, 547.490 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In trimestrul I 2023 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU) au fost de 8.473 lei (trimestrul I 2022: 162.825 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul I 2023 a fost de 468 MWh (trimestrul I 2022: 140 MWh), la un pret mediu de 18,09 lei/MWh (trimestrul I 2022: 1.163,03 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul I 2023 au fost in cuantum de 2.239.680 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 9.053 MWh (trimestrul I 2022: 7.950.936 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 7.304 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.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul I 2023, comparativ cu trimestrul I 2022, influentate de scaderea semnificativa a pretului pentru cantitatile cumparate, de la 1.089,97 lei/MWh in trimestrul I 2022 la 236,13 lei/MWh in trimestrul I 2023. In cele doua perioade analizate nu s-au inregistrat opriri neplanificate ale celor doua unitati.

Prin aplicarea art II din Legea nr. 259/29.10.2021 si OUG nr. 27/18.03.2022 actualizat prin Legea nr. 357/2022, Nuclearelectrica a inregistrat o cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica in valoare de 840.842.238 lei in perioada 1 ianurie – 31 martie 2023.

### **3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 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 urmatoorii 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, precum si contributia la capitalul social al EnergoNuclear S.A. 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 trimestrul I 2023 fata de perioada comparativa a anului 2022 este prezentata in tabelul de mai jos. In trimestrul I 2023 s-au realizat investitii in valoare de 73.552 mii RON (5,5% din total program investitii pentru anul 2023), conform planificarii interne.

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 31.03) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 31.03) (%)
2023	1.345.406	73.552	5,5%
2022	702.795*	99.759	14,2%

\* BVC 2022 aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/23.02.2022

### Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 martie 2023

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 retehnologizarea sistemelor principale**”: bugetat 721.048 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2023 este de 4,4%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda**”: bugetat 145.871 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2023 este de 1,4%;
- **„Inlocuirea rotorului aferent generatorului principal 2-4121-G02 de la U2 cu un rotor nou**”: bugetat 97.586 mii lei – investitia urmeaza sa se realizeze in trimestrul urmat;
- **„Oprire planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)**”: bugetat 96.150 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2023 este de 6,6%;
- **„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 31 martie 2023 este de 20,4%;
- **„Inlocuire EDMS si integrare cu AS 9.X”**: bugetat 5.280 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2023 este de 28,6%;
- **„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 31 martie 2023 este de 32,1%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 86.238 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2023 este de 19,5%.

### **3.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate**

#### **Energonuclear S.A.**

La 31 martie 2023 si 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 martie 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 31 martie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 martie 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 31 martie 2023 valoarea totala a imprumutului acordat filialei este in suma de 4.600.000 RON, inregistrand o dobanda cumulata de 205.066 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 31 martie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 martie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este de 200 RON.

Actionarii Societatii au aprobat acordarea unor imprumuturi in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei. La 31 martie 2023 valoarea totala a imprumutului acordat filialei este in suma de 1.920.000 RON, inregistrand o dobanda cumulata de 83.368 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 31 martie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, Societatea detine 50% din capitalul social al RoPower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 4.943.000 RON.

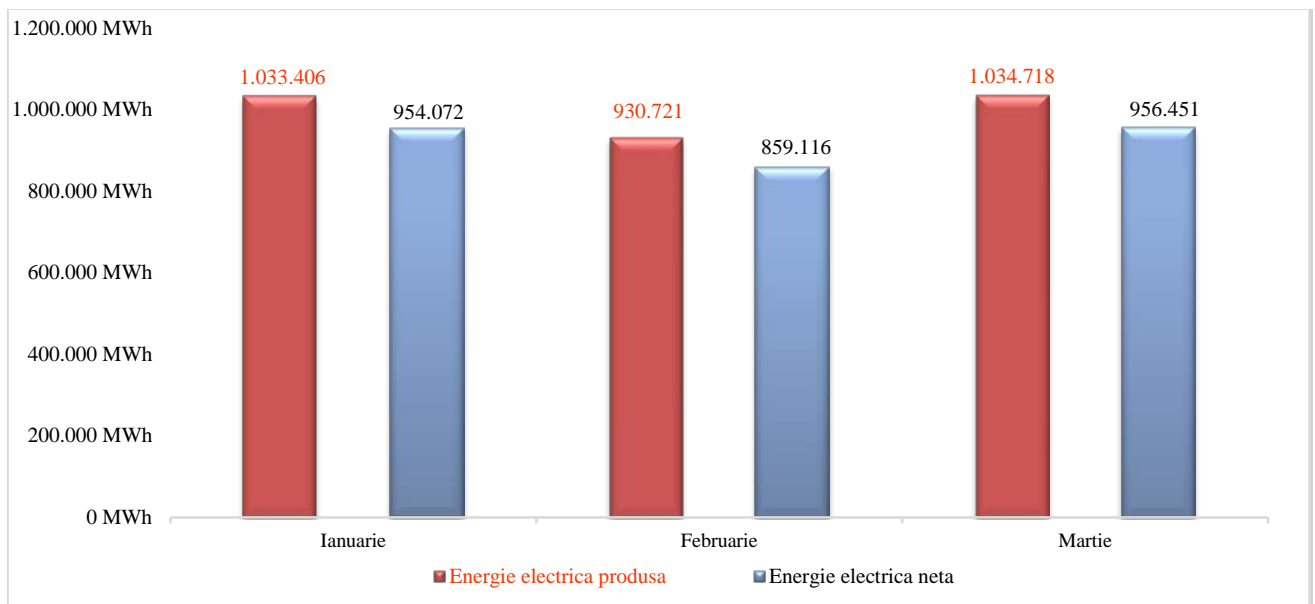
### 3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

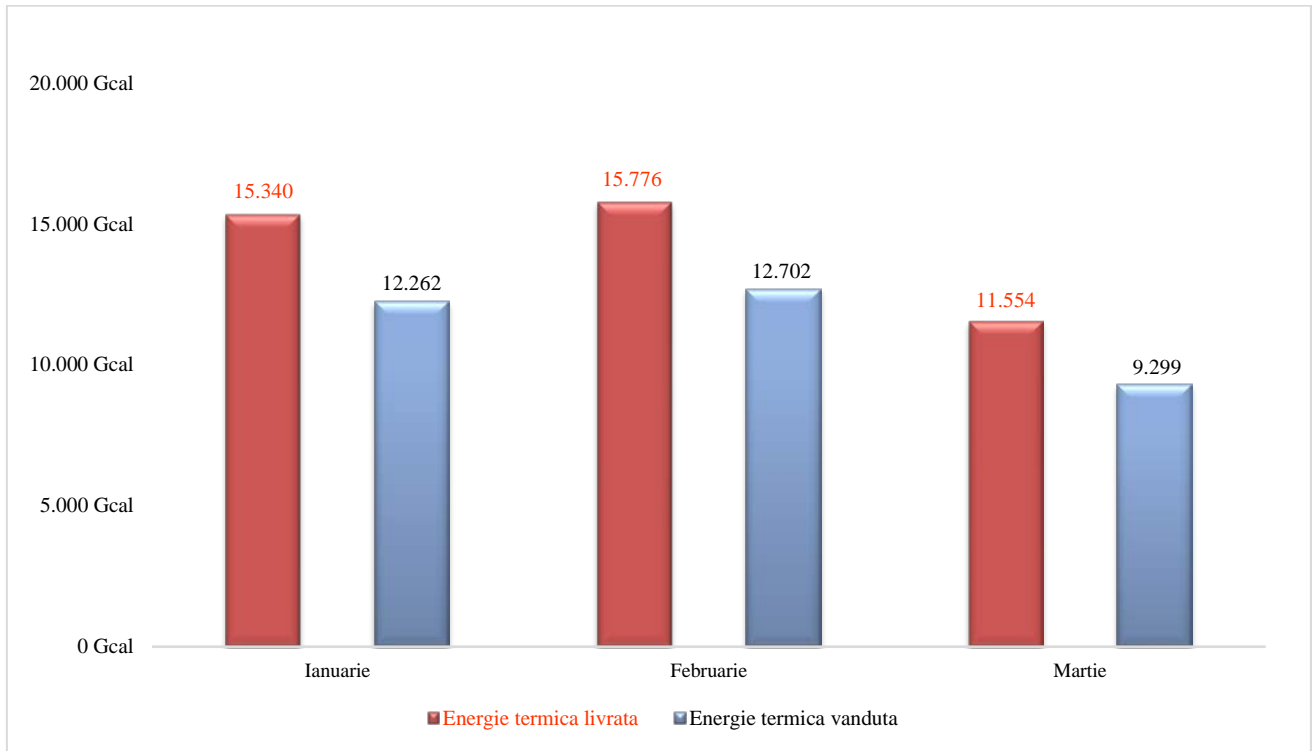
In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierei de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

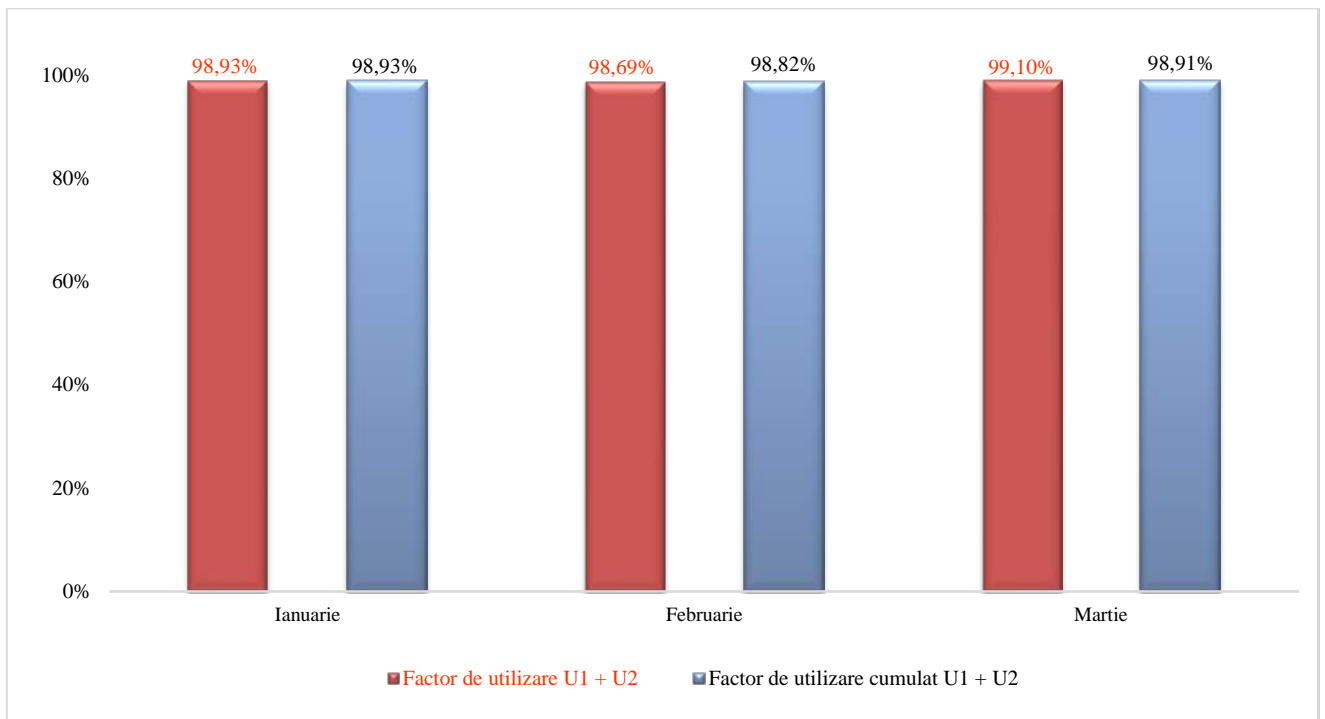
**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 2.998.845/Energie electrica neta livrata: 2.769.639)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2023: 7,65%)**



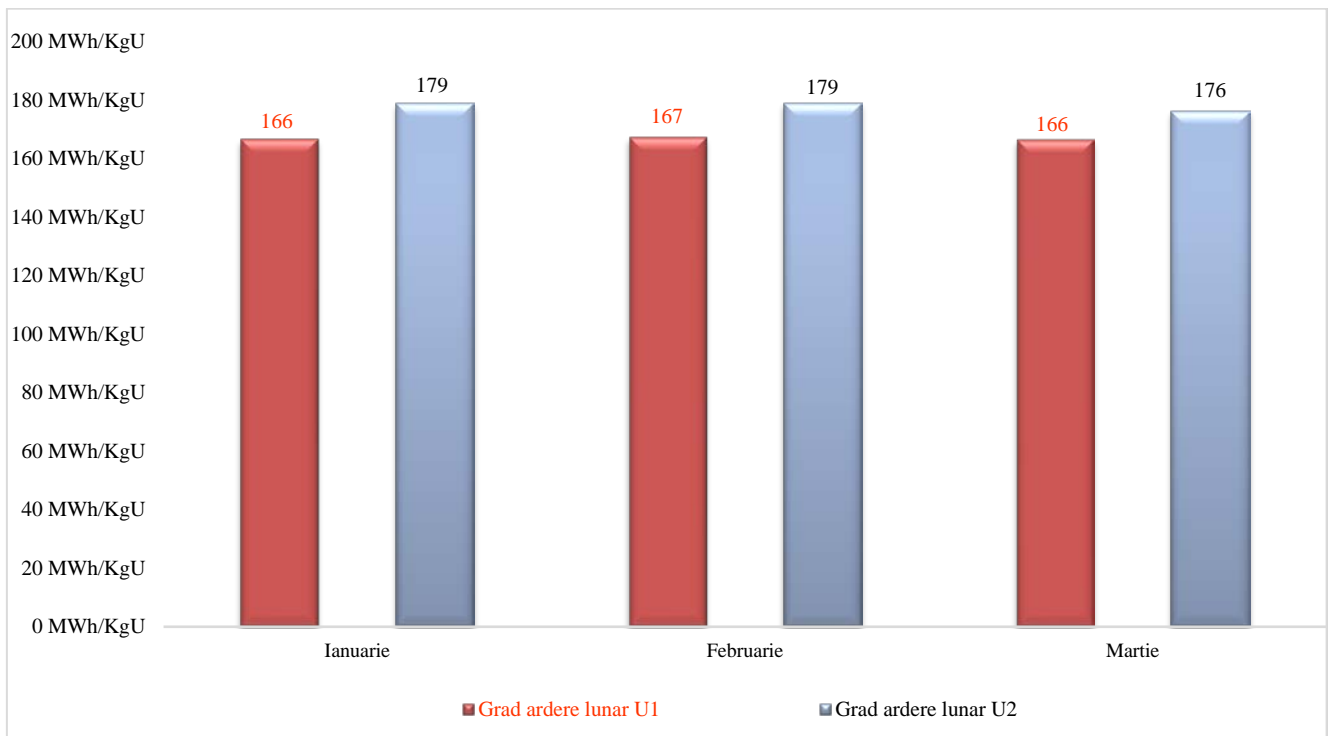
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 42.671/Energie termica vanduta: 34.263)**



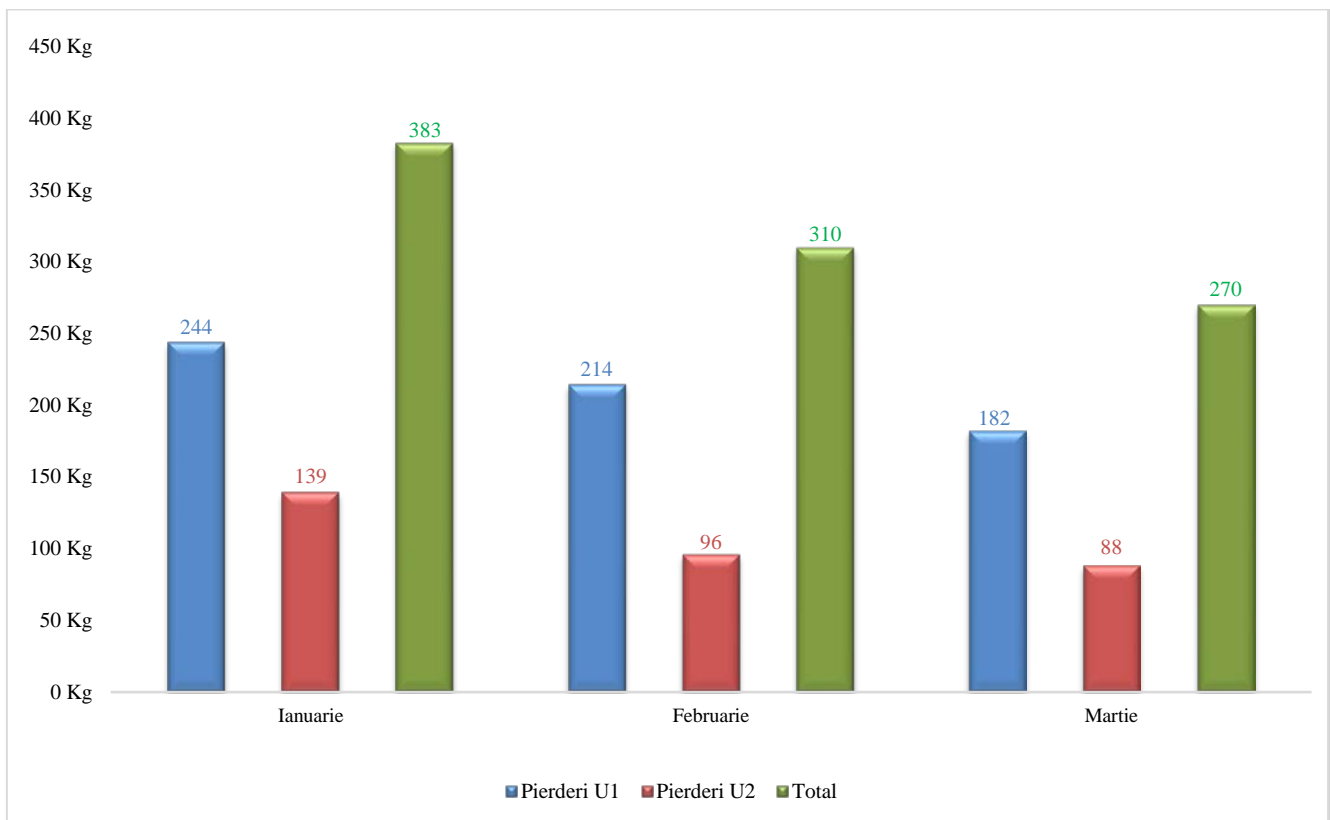
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2023: 98,91%)**



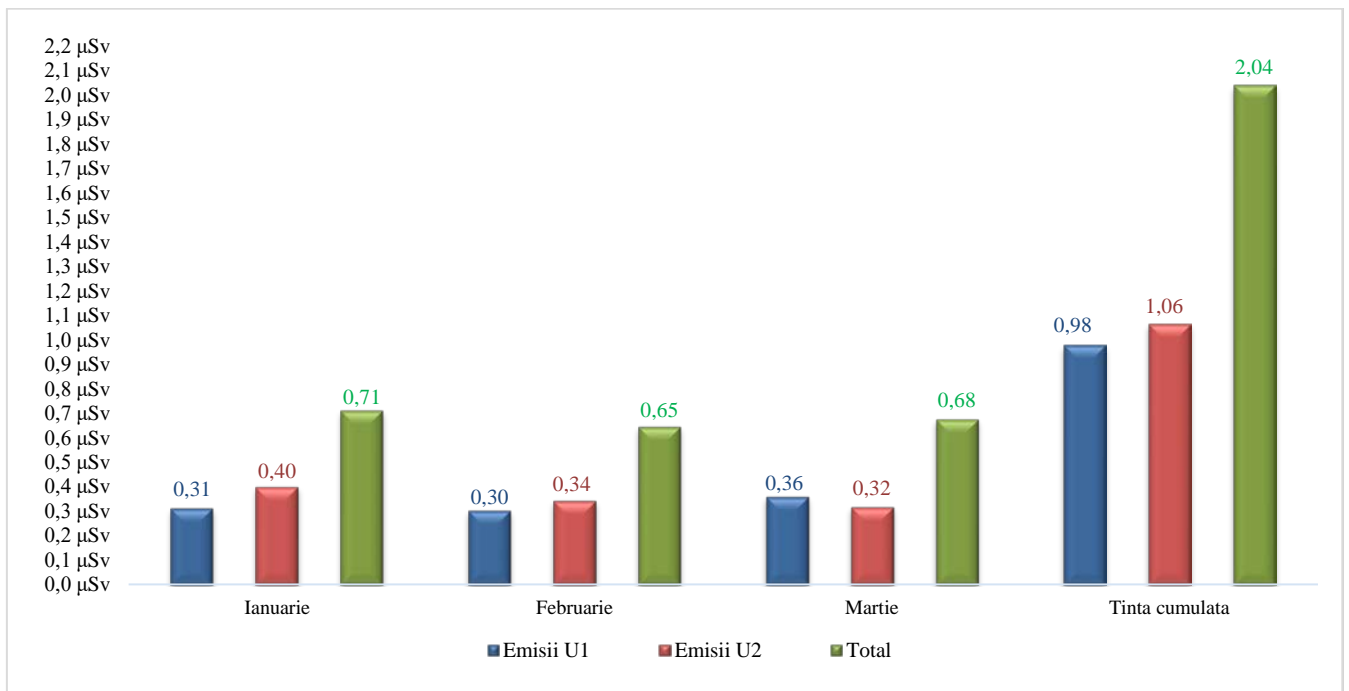
**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2023: 172,3/Prevazut proiect: min. 156)**



**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2023: 963/Prevazut: max. 10.280)**



**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 ( $\mu\text{Sv}$ )**  
**(Total cumulat 2023: 2,04/Limita anuala: 250)**



### 3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2023, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.100 de fascicule de combustibil nuclear, conform programului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 23,02% fata de aceeaasi perioada a anului 2022 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 2.520 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2023, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 2.880 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 31 martie 2022: 3.600 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In trimestru I 2023, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 600,55 RON/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2023, rezultata din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de la furnizorul Kazatomprom din Kazakhstan.

## 4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

### 4.1. Principale 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.

#### **4.2. Proiectul Retehnologizarii 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.

#### **4.3. 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.

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

In perioada ianuarie – martie 2023 a fost finalizată operationalizarea Filialei Feldioara pentru dezvoltarea ciclului integrat al combustibilului nuclear, astfel au fost intreprinse toate demersurile necesare pentru autorizarea procesului de productie si pregătirea instalatiilor pentru inceperea prelucrării. Simultan cu operationalizarea Sucursalei Feldioara, a fost semnat un contract subsecvent cu furnizorul calificat Kazatomprom pentru asigurarea necesarului tehnologic pentru productia de dioxid de uraniu (UO2). In aceiasi perioadă, au fost intreprinse toate demersurile necesare pentru transportul concentratului tehnic de uraniu si livrarea cantităților contractate

In data de 24.03.2023 a fost incheiat un contract de imprumut cu F.PC.U. Feldioara in valoare de 11.000.000 lei in scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei. In trimestrul I a fost virata prima transa in valoare de 1.000.000 lei.

Prin Hotararea nr. 4/26.04.2023 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) a fost aprobat transferul licentei de concesiune a activitatii de exploatare Tulghes – Grinties (Licenta de exploatare nr. 479/1999) de la SNN-S.A. la Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L.

#### **4.5. 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 inscrisuri si expertiza

contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inregistrurilor de catre SNN. Administrarea probelor, respectiv efectuarea unei noi expertize contabile. In vederea efectuării expertizei contabile, instanta a acordat termen la 26.05.2023.

#### **4.6. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei “ANRE”**

1. Cererea de anulare Ordin ANRE nr. 216/11.12.2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate, publicat in M.O. nr. 1001/12.12.2019 (Ordin nr. 216/11.12.2019).

SNN a depus pe rolul Curtii de Apel Bucuresti o cerere privind anularea Ordinului nr. 216/11.12.2019, formându-se dosarul 97/2/2020, invocand discriminari intre producatorii de energie fapt ce dezavantajeaza societatea, avand ca efect distorsionarea mecanismelor pietei de energie electrica precum si incalcarile ale legislatiei nationale si europene in domeniu. In dosarul 97/2/2020 instanta a respins recursul formulat de SNN, dar in dosarul conex 97/2/2020/a1 a admis cererea de sesizare a Curtii Constitutionale referitor la art. 5 alin. 7 din OUG 33/2007 cum a fost introdus prin art. I pct. 2 din Lg.160/2012. Dosarul, inregistrat sub nr. 1658 D/2022, se afla in stadiul de raport.

2. Cererile de suspendare si anulare Ordin ANRE nr. 88/2020 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate si a preturilor aplicate de furnizorii de ultima instanta clientilor finali pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 si pentru modificarea si completarea Contractului-cadru de vanzare-cumparare a energiei electrice incheiat intre producatorii de energie electrica si furnizorii de ultima instanta, publicat in M.O. nr. 501/12.06.2020.

SNN a formulat o actiune vizand suspendarea executarii si anularea Ordinului ANRE nr. 88/2020 si actelor subsecvente prin care i s-au stabilit de catre ANRE obligatia de vanzare la pret reglementat si cantitatea de energie electrica ce se va vinde la pretul reglementat fixat, pentru perioada 01.07-31.12.2020. Dosarul a fost inregistrat sub nr. 3570/2/2020 la Curtea de Apel Bucuresti, care a respins actiunea ca neintemeiata; hotararea a fost atacata cu recurs. Instanta de recurs a respins recursul SNN. Dosar solutionat definitiv. Finalizat.

#### **4.7. 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, anularea 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 inregistrat 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. Urmeaza redactarea hotarârii.

#### **4.8. 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 de 10.000.000 lei platit de SNN pentru livrarea U in pulbere sinterizabila de UO<sub>2</sub> la pretul de 599,51 lei/Kg, conform comenzii nr. 822/30.06.2020 emise in temeiul contractului cadrul nr. 914/19.07.2018.

La data de 08.11.2022, prin raportul administratorului judiciar din 04.11.2022 si tabelul preliminar actualizat deus la 08.11.2022, creanta SNN a fost mentionata ca o creanta simpla garantata, fata de conditionala cum a fost initial inscisa. La termenul din data de 14.03.2023, judecatorul sindic a acordat nou termen la 13.06.2023 pentru continuarea procedurii, finalizarea solutionarii contestatiilor indreptate impotriva tabelului preliminar, intocmirea tabelului definitiv, depunerea unui plan de reorganizare.

#### **4.9. 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 este recurabila.

#### **4.10. Schimbări in conducerea Societatii – Directori**

Prin Raportul Curent publicat in data de 13.02.2023, Societatea a informat asupra deciziei Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica S.A. din data de 13.02.2023, in baza recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, privind desemnarea domnului Dan Niculaie-Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni, incepand cu data de 14.02.2023, dar nu mai mult de data numirii unui Director Financiar cu un mandat de 4 ani ca urmare a finalizarii



procedurii de selectie a Directorului Financiar, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul stabilit.

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.

#### **4.11. 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 109/2011. Deasemenea au fost aprobate forma contractului de mandat si indemnizatia fixa a noilor administratori nexecutivi. In calitate de administratori nexecutivi ai Consiliului de Administratie SNN au fost numiti domnul Vulpescu Remus, domnul Chirlesan Dumitru, domnul Niculescu George Sergiu si doamna Grajdan Vasilica.

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.

#### **4.12. 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.

#### **4.13. 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.

#### **4.14. 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).

#### 4.15. 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.

#### 4.16. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 martie 2023 este prezentata in **Anexa 4**.

#### 4.17. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2023 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 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.

### 5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 31.03.2023

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.03.2023 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	5,95
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	0,5%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,5%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	22
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	1,35

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023.

<sup>\*\*)</sup> Viteza de rotatie a activelor este calculata prin analizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/90 zile).

**6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA**

La 31 martie 2023, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

<b>Nr. crt.</b>	<b>Prenume si Nume</b>	<b>Data expirare mandat</b>
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.	Grajdán 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;

In prezent Societatea deruleaza procedura de stabilire a indicatorilor de performanta pentru aceste contracte de mandat, astfel acestea vor fi completate printr-un act aditional care va contine remuneratia varabila, obiectivele si indicatorii de performanta financiari si nefinanciari stabiliti de adunarea generala a actionarilor, precum si cele din scrisoarea de asteptari.

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

**Vizat,**  
**Dan Niculaie-Faranga,**  
**Director Financiar**

**Anexa 1 – Situatiia pozitiei financiare la 31 martie 2023**

	<b>31 martie 2023</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	5.700.488.370	5.737.295.053
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	15.780.705	15.565.831
Imobilizari necorporale	47.293.429	50.773.837
Active financiare evaluate la cost amortizat	267.709.020	41.262.942
Investitii financiare in filiale	199.438.505	199.438.505
Investitii in entitati asociate	4.943.000	4.943.000
<b>Total active imobilizate</b>	<b>6.235.653.029</b>	<b>6.049.279.168</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	764.740.338	653.199.691
Creante comerciale	602.399.747	438.539.974
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	156.608.407	140.954.592
Depozite bancare	2.320.437.843	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	2.782.230.255	2.681.002.427
<b>Total active circulante</b>	<b>6.626.416.590</b>	<b>5.743.493.184</b>
<b>Total active</b>	<b>12.862.069.619</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>	<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	380.026.429	394.369.643
Rezultatul reportat	7.657.027.075	6.876.165.858
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>11.302.022.873</b>	<b>10.535.504.870</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	54.440.100	64.810.940
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	13.115.935	12.831.121
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	180.749.507	174.504.703
Venituri in avans	59.910.956	63.611.498
Datorii privind impozitul amanat	92.043.677	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor	45.557.591	45.557.591
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>445.817.766</b>	<b>456.762.079</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	676.389.631	445.315.659
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	90.809.021	77.040.585
Impozit pe profit datorat	197.391.235	52.801.797
Venituri in avans	80.650.376	157.087.526
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	66.183.472	65.525.433
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	2.805.245	2.734.403
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.114.228.980</b>	<b>800.505.403</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.560.046.746</b>	<b>1.257.267.482</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>12.862.069.619</b>	<b>11.792.772.352</b>

**Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditat)</b>
<b>Venituri</b>		
Venituri din vanzarea energiei electrice	2.093.433.460	1.844.367.692
Venituri din transportul energiei electrice	7.006.854	4.155.903
<b>Total venituri</b>	<b>2.100.440.314</b>	<b>1.848.523.595</b>
Alte venituri	19.252.979	18.844.745
<b>Cheltuieli din exploatare</b>		
Depreciere si amortizare	(156.159.585)	(150.903.929)
Cheltuieli cu personalul	(139.769.691)	(119.554.402)
Costul energiei electrice achizitionate	(2.243.515)	(8.113.761)
Reparatii si mentenanta	(14.755.039)	(14.625.515)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(7.006.854)	(4.155.903)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(2.625.679)	(3.533.092)
Costul cu combustibilul nuclear	(44.796.349)	(43.956.669)
Cheltuiala cu contributia la Fondul de Tranziție Energetica / impozitul pe venitul suplimentar	(840.842.238)	(459.176.701)
Alte cheltuieli din exploatare	(111.520.344)	(107.221.612)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(1.319.719.294)</b>	<b>(911.241.584)</b>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>799.973.999</b>	<b>956.126.756</b>
Cheltuieli financiare	(5.649.984)	(6.411.672)
Venituri financiare	113.380.877	25.108.221
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>	<b>107.730.893</b>	<b>18.696.549</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>907.704.892</b>	<b>974.823.305</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(141.186.889)	(155.921.917)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>766.518.003</b>	<b>818.901.388</b>

## Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2023

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2023 Trim. I 2023 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 1/15.02.2023)	Realizat Trim. I 2023	% Realizat vs. Aprobat [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	2.150.784	2.225.382	103,5%	74.598	3,5%
	1.	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	2.070.196	2.112.001	102,0%	41.805	2,0%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	-	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	-	-	-	-	-	-
	2.	<b>Venituri financiare</b>	5	80.588	113.381	140,7%	32.793	40,7%
II.		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)</b>	6	1.493.198	1.317.677	88,2%	- 175.521	-11,8%
	1.	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)</b>	7	1.484.798	1.312.027	88,4%	- 172.771	-11,6%
	A.	<b>Cheltuieli cu bunuri si servicii</b>	8	321.125	137.704	42,9%	- 183.422	-57,1%
	B.	<b>Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate</b>	9	803.509	869.938	108,3%	66.429	8,3%
	C.	<b>Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)</b>	10	166.673	124.850	74,9%	- 41.823	-25,1%
	C0	<b>Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)</b>	11	148.565	109.410	73,6%	- 39.155	-26,4%
	C1	<b>Cheltuieli cu salariile</b>	12	139.661	104.141	74,6%	- 35.520	-25,4%
	C2	<b>Bonusuri</b>	13	8.904	5.269	59,2%	- 3.635	-40,8%
	C3	<b>Alte cheltuieli cu personalul, din care:</b>	14	-	1.993	-	1.993	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale cuvenite 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	<b>Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete</b>	18	1.088	570	52,4%	- 518	-47,6%
	C5	<b>Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale</b>	19	17.020	12.877	75,7%	- 4.143	-24,3%
	D.	<b>Alte cheltuieli de exploatare</b>	20	193.491	179.535	92,8%	- 13.956	-7,2%
	2.	<b>Cheltuieli financiare</b>	21	8.399	5.650	67,3%	- 2.749	-32,7%
III.		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)</b>	22	657.586	907.705	138,0%	250.119	38,0%
IV.		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	23	103.826	141.187	136,0%	37.361	36,0%
V.		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)</b>	24	553.760	766.518	138,4%	212.758	38,4%

## Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 martie 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. Procedura de insolventa in derulare.</b>	15.06.2023
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	recurs	<p><b>Solutie fond</b> : Admite cererea formulata de lichidatorul judiciar privind inchiderea procedurii insolventei debitoarei. 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, titulari de drepturi de preferinta, actionari 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 hotarârii. Hotarâre 481/2022 25.10.2022</p> <p><b>Recurs. Procedura de regularizare.</b> ANAF a formulat recurs.</p>	02.05.2023
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	<p><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 &amp; Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp S.R.L.) si pentru savarsirea infractiunii de conflict</p>	25.05.2023

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				responsabila civilmente prin administrator judiciar.			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. In curs de judecata</b>	
4.	409/2/2016	Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	fond	<b>Fond. Procedura in desfasurare.</b>	<b>05.05.2023</b>



Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
5.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	<b>Fond. In curs de judecata</b> Administrare expertiza contabila.	<b>26.05.2023</b>
6.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariati 159 reclamanti in nume propriu.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	apel	<p>Solutie fond : Respinge actiunea, ca nefondata. Admite cererea formulata de expertul tehnic judiciar LAZAROAIA REMULUS. Stabileste onorariu definitiv convenit expertul tehnic judiciar LAZAROAIA REMULUS pentru efectuarea raportului de expertiza tehnica judiciara in specialitatea contabilitate la suma de 12.000,00 lei. Obliga reclamantii la plata catre Tribunalul Constanta – Biroul Local de Expertize Tehnice Judiciare a sumei de 1000 lei, cu titlu de diferenta onorariu expert, in favoarea domnului expertul judiciar Lazaroaia Remulus. Obliga pârâta la plata catre Tribunalul Constanta – Biroul Local de Expertize Tehnice Judiciare a sumei de 1000 lei, cu titlu de diferenta onorariu expert, in favoarea domnului expertul judiciar Lazaroaia Remulus. Executorie in privinta obligatiei de plata a onorariului de expert. Obliga reclamantii, in mod egal, la plata catre pârâta a sumei de 59.221,94 de lei, cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de apel in termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanta, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, astazi, 17.06.2022. Hotarâre 2205/2022 17.06.2022</p> <p>Apel. Respinge apelul principal ca nefondat. Admite apelul incident formulat de apelanta pârâta SN Nuclearelectrica SA. Schimba in parte sentinta civila nr. 2205/17.06.2022 a Tribunalului Constanta in sensul ca: Obliga reclamantii la plata catre Tribunalul Constanta – Biroul Local de Expertize Tehnice Judiciare a sumei de 2000 lei, cu titlu de diferenta onorariu expert, in favoarea domnului expertul judiciar Lazaroaia Remulus. Inlatura dispozitia primei instante privind obligarea pârâtei la plata catre Tribunalul Constanta – Biroul Local de Expertize Tehnice Judiciare a sumei de 1000 lei, cu titlu de diferenta onorariu expert, in favoarea domnului expertul judiciar Lazaroaia Remulus. Menține celelalte dispozitii ale sentintei apelate care nu sunt contrare prezentei decizii. Definitiva. Document: Hotarâre 63/ 27.02.2023</p>	<b>Solutionat definitiv (finalizat)</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
7.	35162/299/2018* /a1	Civil – Judecatoria Sectorului I Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestato r Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcento	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	fond rejudecare	<p><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.</p> <p><b>Solutie recurs:</b> Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020.</p> <p><b>Fond rejudecare :</b> suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor.</p> <p><b>Recurs rejudecare suspendare :</b> Respinge recursul ca nefondat.Irevocabila.</p>	suspendat
8.	36200/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri.	2.217.600 lei plus dobanda si indice de inflatie - prejudiciu reprezentand diferenta indemnizatie variabila incasata de membrii CA si de directori pentru perioada 2015 – 2017.	fond	<p><b>Fond.</b> Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive. Respinge cererea ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Cu drept de apel in 30 de zile de la comunicare. Hotarare 534/2023 07.03.2023</p>	Solutionat fond
9.	6026/109/2019	Munca Tribunalul Arges	Parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.	fond	<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>	Apel. Urmeaza termen

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<b>Apel :</b>	
10.	<b>5462/2019</b>	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	recurs	<p><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</p> <p><b>Recurs. Procedura de regularizare</b></p> <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 informatii 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>	<b>21.11.2023</b>
11.	<b>97/2/2020</b>	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei).	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	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 informatii 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
12.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCCJ	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>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
13.	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. Hotarâre 1136/ 01.04.2022. Sentinta fond in curs de redactare	<b>Solutionat fond. Urmeaza redactare hotarare</b>
14.	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.	recurs	<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 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>Amanare pronuntare: 26.04.2023</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<b>Recurs</b> : In pronuntare la <b>26.04.2023</b>	
15.	<b>2659/2/2020</b>	contencios administrativ/ Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	fond	<p><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.</p> <p><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.</p> <p><b>Cauza trimisa spre judecare primei instante</b></p> <p><b>Fond in rejudecare dupa casare :</b></p>	<b>23.05.2023</b>
16.	<b>16597/3/2020</b>	Civil/ Tribunalul Bucuresti	Reclamant - Parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare act administrativ 2.760.296.490 lei	fond	<p><b>Fond. In curs de judecata</b> Administrare proba expertiza tehnica in constructii.</p>	<b>25.09.2023</b>
17.	<b>3570/2/2020</b>	Contencios administrativ/ Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	ANRE	Anulare acte emise de autoritatile de reglementare. Ordin nr. 88/2020.	recurs	<p><b>Solutie fond</b> : Respinge actiunea precizata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 247/04.03.2021.</p> <p><b>Solutie recurs</b>: Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva incheierii din 18 februarie 2021 si a Sentintei civile nr. 247 din 4 martie 2021 pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a IX-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva</p>	<b>Solutionat definitiv (finalizat)</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
18.	544/109/2015	Civil/ Tribunalul Arges Curtea de apel Pitesti	Apelant CNU	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	<p><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.</p> <p><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:</p>	suspendat
19.	4419/2/2021 si 1720/1/2022	Contencios Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	recurs	<p><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.</p> <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 nefondata. 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 anulara 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</p>	Cauza trimisa spre rejudecare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							astazi, 8 martie 2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul greii instantei. <b>Fond rejudecare dupa casare:</b>	
20.	25751/3/2021	Munca Tribunalul Bucuresti	parat	Botea Ceciliu Lucian	contestatie decizie de concediere	fond	<b>Solutie fond:</b> Respinge actiunea ca neintemeiata Cu apel in termen de 10 zile de la comunicare. Hotarâre 3753/31.05.2022. <b>Recurs. In curs de judecata</b>	25.05.2023
21.	2873/120/2022	contencios administrativ Tribunalul Dambovita	parat	Ion Dragos Popescu	acces informatii publice Lg. 544/2001 referitor la Studiul S&L privind amplasamanet SMR Doicesti	fond	<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	<b>Solutionat fond</b>
22.	23089/3/2022	insolventa Tribunalul Bucuresti	creditor	Compania Nationala a Uraniului	creanta 7.811.840,50	fond	<b>Fond.</b> Procedura in derulare	13.06.2023
23.	35670/3/2022	contencios administrativ Tribunalul Bucuresti	reclamant	Dat Constructive SRL	pretentii 1.021.148,48	fond	<b>Fond.</b> Procedura in derulare	<b>Urmeaza termen</b>
24.	25192/3/2022	civil Tribunalul Bucuresti	parat	SSG Fire & Rescue SRL	715.747,50	fond	<b>Fond.</b> Procedura in derulare	<b>Urmeaza termen</b>
<b>Sucursala CNE Cernavoda</b>								
1.	28330/3/2021	Civil/Curtea de Apel Bucuresti	Parat	UNICOMP	Litigiu civil-anulare document constatator /contract de lucrari 487/2020 Pretentii restituire penalitati percepute nefondat 77.760 lei si despagubiri beneficiu nerealizat de 804.425,64 lei	apel	<b>Solutie fond :</b> Admite cererea de chemare in judecata precizata formulata de reclamanta SC UNICOMP SA in contradictoriu cu pârâta NUCLEARELECTRICA SA. Anuleaza Notificarea de reziliere nr. CNE/624/02.03.2021 emisa de pârâta NUCLEARELECTRICA SA in privinta Contractului sectorial de lucrari nr. 487/13.04.2020. Anuleaza Documentul constatator nr. 697/11.03.2021 aferent Contractului sectorial de lucrari nr. 487/13.04.2020. Obliga pârâta NUCLEARELECTRICA SA la restituirea catre reclamanta UNICOMP SA a sumei de 77.760 de lei reprezentând penalitati de întârziere. Obliga pârâta NUCLEARELECTRICA SA la plata catre reclamanta UNICOMP SA a sumei de 804.425,64 de lei reprezentând despagubire aferenta beneficiului nerealizat. Obliga pârâta	<b>Finalizat</b>



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

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul 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>NUCLEARELECTRICA SA la plata catre reclamanta UNICOMP SA a sumei de 41.000 de lei cu titlu de cheltuieli de judecata. In temeiul art. 44 alin. 4 raportat la art. 41 din OUG nr. 80/2013 privind taxele judiciare de timbru, obliga pârâta NUCLEARELECTRICA SA la plata sumei de 46.548,80 de lei cu titlu de taxa judiciara de timbru pentru care s-a dispus reducerea cuantumului taxei. Respinge cererea pârâtei de acordare a cheltuielilor de judecata, ca nefondata. Cu drept de apel in termen de 10 zile de la comunicare. Document: Hotarâre 1857/2022 17.08.2022</p> <p><b>Solutie apel :</b> Respinge apelul principal ca nefondat. Obliga apelanta-pârâta sa plateasca intimatei-reclamante suma de 7140 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Respinge apelul incident ca nefondat. Document: Hotarâre 1811/2022 , 16.11.2022. Definitiva.</p>	
<b>Sucursala FCN PITESTI</b>								
1.	<b>2588/109/2020</b>	Munca Tribunalul Arges	Parat	Pensionari FCN	obligatie de a face - HG 1041/2003	Fond	<b>Fond :</b> 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.	<b>Suspendat</b>
2.	<b>8116/280/2021</b>	Munca Tribunalul Arges	Parat	RATEN-ICN Pitesti	actiune in constatare - eliberare adeverinte de munca pt. salariatii, anterior datei de 01.02.1992	Fond	<b>Fond :</b> 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	<b>Urmeaza redactare Hotarare fond</b>