



**RAPORT TRIMESTRIAL**  
**AL**  
**CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**  
**S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.**  
**(“SNN”)**  
**Trimestrul I 2024**

**Data raportului: Mai 2024**

**CUPRINS**

1. BAZA RAPORTULUI .....	2
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	2
2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2024.....	2
2.2. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024.....	3
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2024 .....	4
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE .....	5
3.1. Producerea de energie electrica .....	5
3.2. Vanzarea de energie electrica .....	5
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	7
3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2024 .....	8
3.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate .....	10
3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda .....	11
3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti .....	14
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	15
4.1. Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda .....	15
4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda .....	16
4.3. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A. ....	17
4.4. Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF .....	17
4.5. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	18
4.6. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice .....	18
4.7. Litigiu insolventa Companiei Nationale a Uraniului, cererea inscriere creanta SNN .....	19
4.8. Litigiu penal in care S.N. Nuclearelectrica S.A. are calitatea de parte responsabila civilmente .....	19
4.9. Schimbari in conducerea Societatii – Directori.....	19
4.10. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru dezvoltarea si finantarea proiectelor strategice Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda .....	20
4.11. Aprobarea Bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2024.....	20
4.12. Infiintarea unui nou punct de lucru .....	20
4.13. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2023 .....	20
4.14. Litigii majore .....	20
4.15. Alte informatii.....	20
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI LA 31 martie 2024 .....	21
6. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT .....	21
7. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA .....	21
Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2024 .....	23
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024.....	24
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2024 .....	25
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 martie 2024 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar..	26
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Trimestrul I 2024.....	34

## 1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2024 este intocmit in baza prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

## 2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 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 ("IFRS") adoptate de catre Uniunea Europeana, 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 individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2024

Pozitia financiara individuala la 31 martie 2024 este prezentata in **Anexa 1**.

<b>Indicator</b> <b>[Mii RON]</b>	<b>31 martie 2024</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>	<b>Variatie</b>
Active imobilizate	7.473.020	7.501.677	(0,4%)
Active circulante	5.857.821	5.661.081	3,5%
<b>Total active</b>	<b>13.330.841</b>	<b>13.162.758</b>	<b>1,3%</b>
Datorii pe termen lung	371.848	367.243	1,3%
Datorii curente	640.632	1.040.424	(38,4%)
<b>Total datorii</b>	<b>1.012.480</b>	<b>1.407.677</b>	<b>(28,1%)</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>12.318.361</b>	<b>11.755.091</b>	<b>4,8%</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>13.330.841</b>	<b>13.162.758</b>	<b>1,3%</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o scadere de 0,4%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2023. Scaderea este determinata in principal de reducerea valorii nete a imobilizarilor corporale si necorporale, prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei 1 ianuarie - 31 martie 2024 si compensate de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv majorarea imprumutului acordat entitatii asociate RoPower SA cu 55,8 milioane RON (inclusiv dobanda), fata de 31 decembrie 2023.

**Activele circulante** au inregistrat o crestere de 3,5% fata de 31 decembrie 2023, in principal ca urmare a cresterii disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni, numerar si echivalente de numerar), compensata partial de scaderea creantelor comerciale si a altor active financiare evaluate la cost amortizat, fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2023.

**Datoriile pe termen lung** au crescut cu 1,3% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2023 ca urmare a recunoasterii datoriei din contractele de leasing pe termen lung (IFRS 16), aferente contractelor de redeventa incheiate in perioada.

**Datoriile curente** au inregistrat o scadere de 38,4% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2023, pe seama reducerii datoriilor comerciale si a altor datorii, in principal ca urmare a scaderii datoriei privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica. Pentru trimestrul I 2024 SNN nu a datorat contributie, soldul acesteia fiind zero la sfarsitul perioadei de raportare (ca urmare a scaderii pretului de vanzare al energiei electrice sub pragul reglementat de 450 RON/MWh).

## 2.2. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024, SNN a obtinut un profit net de 563.270 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	2.768	2.770	(0,1%)
Venituri din exploatare, din care:	1.205.339	2.119.693	(43,1%)
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	1.162.493	2.093.433	(44,5%)
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(438.038)	(322.717)	35,7%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar CFTE	-	(840.842)	(100%)
<b>EBITDA</b>	<b>767.301</b>	<b>956.134</b>	<b>(19,7%)</b>
Depreciere si amortizare	(164.394)	(156.160)	5,3%
<b>EBIT</b>	<b>602.907</b>	<b>799.974</b>	<b>(24,6%)</b>
Venituri financiare	82.358	113.381	(27,4%)
Cheltuieli financiare	(12.710)	(5.650)	125%
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>69.648</b>	<b>107.731</b>	<b>(35,4%)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(109.285)	(141.187)	(22,6%)
<b>Profit net</b>	<b>563.270</b>	<b>766.518</b>	<b>(26,5%)</b>

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

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

**Profitul operational** (EBITDA) a scazut cu 19,7% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, semnificativ influentat de scaderea cu 44,5% a preturilor energiei electrice vandute, pentru o cantitate de energie electrica vanduta similara.

**Veniturile din exploatare** au scazut cu 43,1% in principiu datorita scaderii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 44,5%, determinata de scaderea cu acelasi procent a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2024, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2023, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica similara.

Incepand cu anul 2023, a fost instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), la care SNN participa in calitate de producator. OPCOM S.A., achizitor unic, conform art. 2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 lei/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In perioada 01 ianuarie – 31 martie 2024, SNN a vandut prin MACEE cantitatea de 1,880,866 MWh la pretul de 450 lei/MWh, ceea ce reprezinta 67,63% din totalul energiei

electrice vandute in perioada, fata de 1,234,350 MWh in perioada similara din anul 2023, inregistrand o crestere de 52,4%.

Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU si PI) in primele 3 luni din 2024 a crescut cu 163,6%, reprezentand 30,81 % din total cantitate vanduta, iar pret mediu de vanzare pe aceasta piata a fost mai mic cu 43% (pret fara Tg).

**Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica**, pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024, este zero (1 ianuarie – 31 martie 2023: 840.842 mii lei), ca urmare a reducerii preturilor de vanzare sub nivelul reglementat pentru care se calculeaza si se datoreaza contributia.

**Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea**, au crescut cu 35,7% in cursul perioadei 01 ianuarie – 31 martie 2024, fata de aceeasi perioada a anului 2023. Aceasta crestere este determinata de cresterea cheltuielilor cu dezechilibrele pozitive (excedent) la preturi negative pe piata de echilibrare, determinata de noul mod de facturare instituit de CIGA.

**Rezultatul financiar** a influentat negativ rezultatul net, astfel ca in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2024 s-au inregistrat venituri financiare nete in scadere cu 35,4% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a scaderii veniturilor din dobanzi obtinute cu 37%. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

**Cheltuiala neta cu impozitul pe profit** a scazut cu 22,6% ca urmare a diminuarii profitului impozabil calculat pentru perioada 01 ianuarie – 31 martie 2024 fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii si veniturii cu impozitul pe profit amanat recunoscut in perioada.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 este prezentat in **Anexa 2**.

### **2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2024**

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2024 a fost aprobat prin Hotararea Ordinara a Adunarii Generale a Actionarilor nr. 1/28.02.2024. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 232/27.10.2023 a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 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 2024 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2024 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 101,5% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 86,7%, asadar un grad de realizare al profitului brut de 118,2%.

### 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 3.000.292 MWh in trimestrul I 2024 (din care 2.998.845 MWh in trimestrul I 2023); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, a fost de 232 mii MWh in trimestrul I 2024 (din care 229 mii MWh in trimestrul I 2023).

In trimestrul I 2024 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.767.990 MWh, in scadere cu 0,06% fata de nivelul inregistrat in trimestrul I 2023 de 2.769.639 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2024 (revizie martie 2024) a avut in vedere o cantitate de 10.179.063 MWh; pentru trimestrul I 2024, este prevazuta o cantitate de 2.747.369 MWh, fiind realizat in proportie de 100,7%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I 2024, precum si cumulativ de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2024, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat 2023	Ianuarie 2024	Februarie 2024	Martie 2024	Cumulat 2024	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	95,49%	96,70%	96,33%	96,14%	96,39%	90,65%
Unitatea 2	86,11%	99,54%	99,36%	99,23%	99,38%	93,81%

In trimestrul I 2024 ambele unitati au functionat pentru numarul maxim de ore (2.183 ore), similar ca si in primul trimestru din anul 2023 (2.159 ore).

#### 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..

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2024:

- Nu a fost lichidata nicio scrisoare de garantie bancara din cele existente in sold la 31.12.2023;
- Nu a fost emisa nicio scrisoare de garantie bancara;
- a fost diminuata valoare unei scrisori de garantie bancara de la BCR, de la valoarea de 95.000.000 lei la valoarea de 63.000.000 lei.

La 31 martie 2024, existau in sold 5 scrisori de garantie bancara in cuantum de 107.024.000 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 2024 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 2024:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	1.880.866	67,63%	450,00	846.389.835
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	886.654	31,88%	354,72	314.512.523
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	29.661	1,06%	465,90	13.819.042
– Vanzari pe PZU si PI	856.993	30,81%	350,87	300.693.481
Venituri din dezechilibre PE*)	13.695	0,49%	667,04	9.135.161
<b>Total vanzari in trimestrul I 2024</b>	<b>2.781.215</b>	<b>100%</b>	<b>420,69</b>	<b>1.170.037.519</b>

<sup>\*)</sup> Nota: valorile cuprind si valorile cuprind si 1.538.984 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.781.215 MWh, cu 0,5% peste programul de vanzari, de 2.766.225 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,1% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul I 2023.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (13,2 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 7% de pe piata spot si 93% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I 2024 sunt de 1.170.037.519 lei, mai mari cu 0,7% fata de veniturile bugetate si respectiv mai mici cu 44,2% fata de realizarile din trimestrul I 2023.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in trimestrul I 2024, este de 354,52 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in 2024 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 357,79 lei/MWh. In trimestrul I 2023, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 1.000,89 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 decembrie 2024. 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 si cu 400 lei/MWh incepand din 1 aprilie 2024. In trimestrul I 2024, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 1.880.866 MWh.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I 2024 o cota procentuala de 1,06% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 43,65% inregistrata aceeasi perioada a anului 2023.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in 2024 a fost de 465,90 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), inregistrand o scadere de 57,8% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I din anul anterior, de 1.104,04 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea  $T_g$  a avut valoarea de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021), de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022), de 4,04 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2023 (conform Ordin ANRE nr. 28/29.03.2023) si de 3,82 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2024 (conform Ordin ANRE nr. 109/20.12.2023)

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul I 2024 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 30,81% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 11,70% inregistrata in trimestrul I 2023. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in 2024 a fost de 350,87 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 615,99 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in trimestrul I din anul anterior.

In trimestrul I 2024, SNN a derulat 63 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 23 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 25 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 4 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 9 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 anul 2024. 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 2024 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 45.175.801 lei, din care 33.261.437 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE-valoarea dezechilibrelor negative data de incidenta preturilor negative pentru dezechilibrele pozitive in lunile februarie si martie, luni cu pondere mare in dezechilibrele pozitive inregistrate in trimestru, ca urmare a nevanzarii in pietele spot a unei cantitati la preturi mici sau negative), 10.573.208 lei reprezinta  $T_g$  (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 794.208 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A., 254,480 lei reprezinta tarifele achitate pentru CIGA Energy SA pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestea si 8.871 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata.

In trimestrul I 2024 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 283.597 lei (T1 2023: 8.473 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale



de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in T1 2024 a fost de 932 MWh (T1 2023: 468 MWh), la un pret mediu de 304,28 lei/MWh (T1 2023: 18,09 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE (valoarea dezechilibrelor) in T1 2024 au fost in cuantum de 33.261.437 lei, cantitatea de energie electrica fiind de 12.293 MWh (T1 2023: 3.215.569 lei, cantitatea de energie electrica fiind de 9.052 MWh).

Cresterea valorii cheltuielilor cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele in T1 2024, comparativ cu T1 2023, este data in principal de incidenta preturilor negative pentru dezechilibrele pozitive in lunile februarie si martie, luni cu pondere mare in dezechilibrele pozitive inregistrate in trimestru, ca urmare a nevanzarii in pietele spot a unei cantitati la preturi mici sau negative.

Prin aplicarea art II din legea nr. 259/29.10.2021 si OUG 27/18.03.2022 actualizat prin Legea 357/2022, Nuclearelectrica nu a contribuit la fondul de tranzitie energetica in trimestrul I 2024.

### **3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2024**

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2024 este de 1.599.362 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program de investitii aprobat prin Hotararea nr. 1/28.02.2024 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN SA.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2024 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 2024, 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.

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 2024 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 2024, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prelabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024 fata de perioada comparativa a anului 2023, este prezentata in tabelul de mai jos.

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 31.03) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 31.03) [%]
2024	1.599.362	67.075	4,2%
2023	710.318*	73.552	10,4%

\*Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2023 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr 232/27.10.2023 a Consiliului de Administratie al SNN.

### Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 martie 2024

In cele ce urmeaza sunt prezentate succint o parte din proiectele de importanta majora sau proiectele ce au detinut o pondere importanta in programul de investitii si modul de derulare a acestora in cursul primului trimestru 2024:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”**: bugetat 848.138 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2024 este de 2,3%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”**: bugetat 126.497 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2024 este de 2,9%;
- **„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 85.008 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2024 este de 10,3%;
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 16.752 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2024 este de 24,6%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 110.899 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2024 este de 24,8%.

Proiectele de investitii relevante finalizate in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024 sunt:

- Retehnologizare turn meteo la Unitatea 1;
- Reabilitarea depozitului celular de componente - Quadricell din cadrul DIDSR.

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

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

La 31 martie 2024 si 31 decembrie 2023, Societatea detine 100% din capitalul social al S.C. Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 31 martie 2024 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2023: 222.438.103 RON).

In anul 2023, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 22.999.997,31 RON in baza Hotararii AGEA nr. 5/29.08.2023 prin emisiunea de noi actiuni.

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

La 31 martie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara S.R.L. Valoarea participatiei la 31 martie 2024 este 200 RON (31 decembrie 2023: 200 RON).

In anul 2023, asociatul Societatii a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON si respectiv 16.325.949,40 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli.

La 31 martie 2024 valoarea totala a imprumuturilor acordate filialei sunt in suma de 24.780.949 RON, inregistrand o dobanda cumulata de 781.022 RON (la 31 decembrie 2023 valoarea totala a imprumutului era in suma de 24.780.949 RON, iar dobanda cumulata era de 277.889 RON).

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

La 31 martie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv S.R.L. Valoarea participatiei la 31 martie 2024 este de 17.000.200 RON (31 decembrie 2023: 17.000.200 RON).

In cursul anului 2023 filiala a accesat suma de 18.600.000 RON si a rambursat-o integral pana la 31 decembrie 2023. La 31 martie 2024 soldul imprumuturilor acordate filiale impreuna cu dobanda cumulata este 0 RON.

#### **RoPower Nuclear S.A.**

La 31 martie 2024, respectiv 31 decembrie 2023, Societatea detine 50% din capitalul social al RoPower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2023: 19.943.000 RON).

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care pana la 31 decembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

In anul 2024, s-a incheiat un act aditional la contractul de imprumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finantare pana la suma de 22.000.000 USD. Soldul imprumutului la 31 martie 2024 este in valoare de 15.089.325 EUR (74.986.398 RON) (31 decembrie 2023: 21.178.068 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 2.774.681 RON (31 decembrie 2023: 779.817 RON).

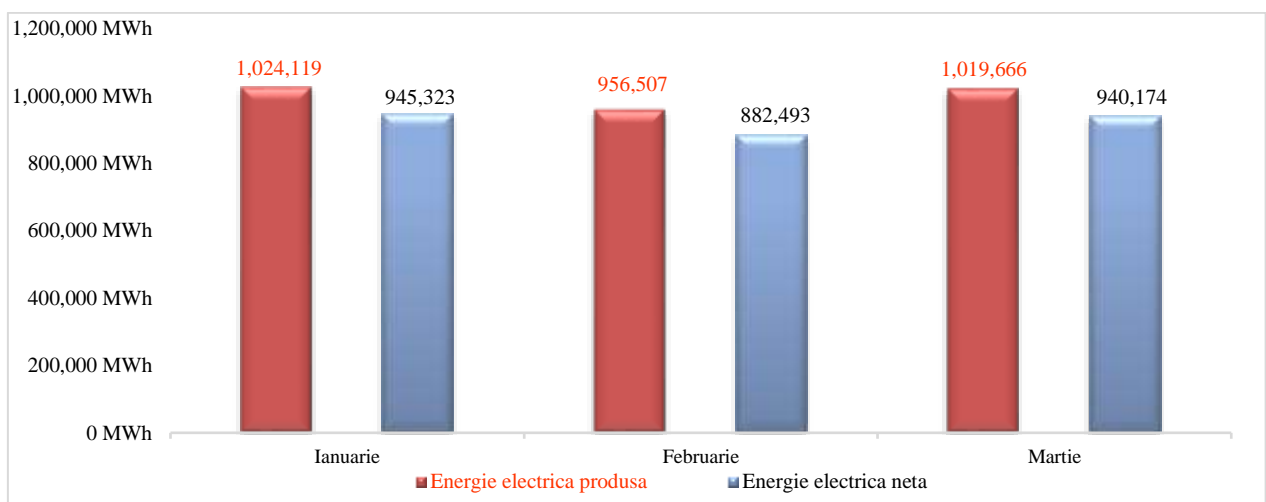
### 3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

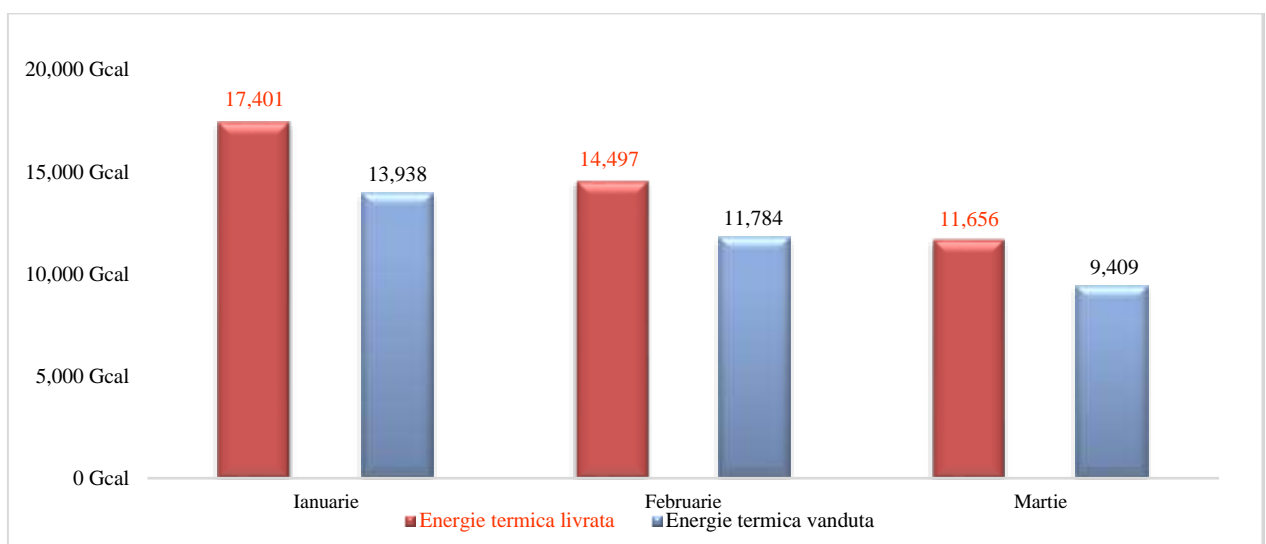
In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior si nicio eroare umana care sa conduca la un eveniment cu consecinte.

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

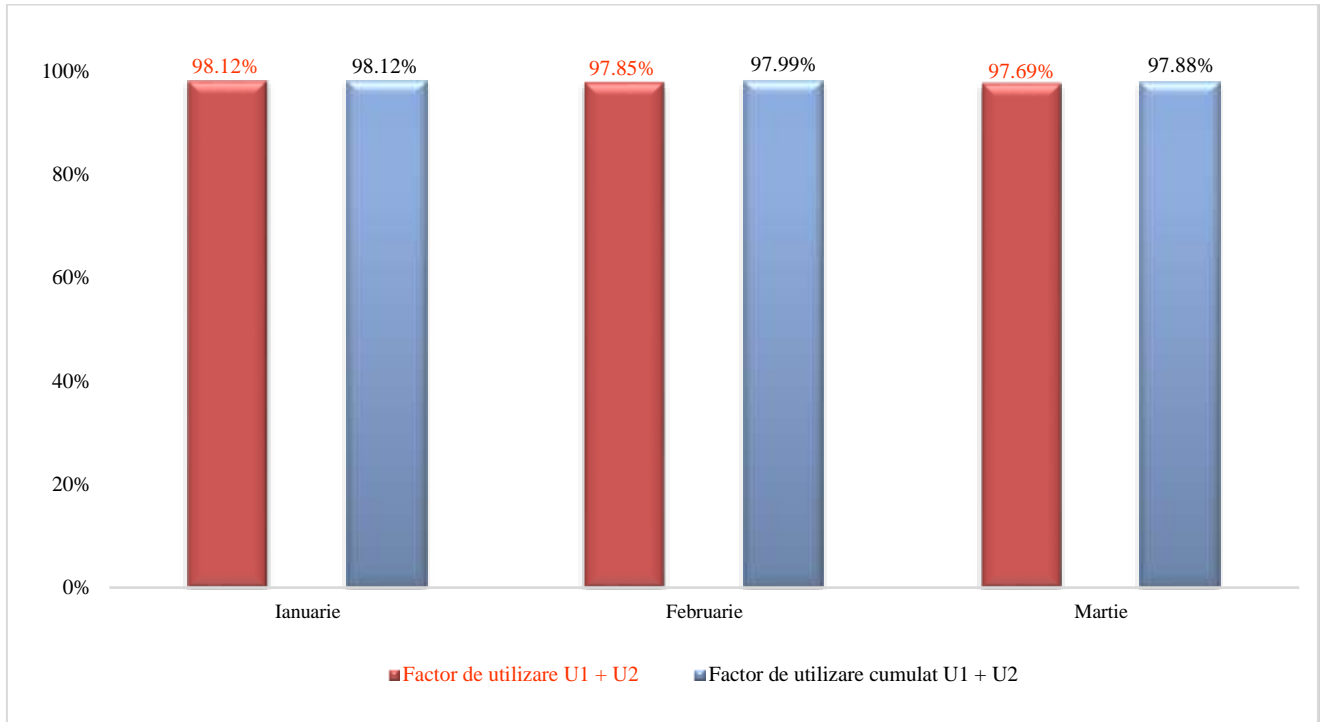
**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 3.000.292/Energie electrica neta livrata: 2.767.990)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2024: 7,75%)**



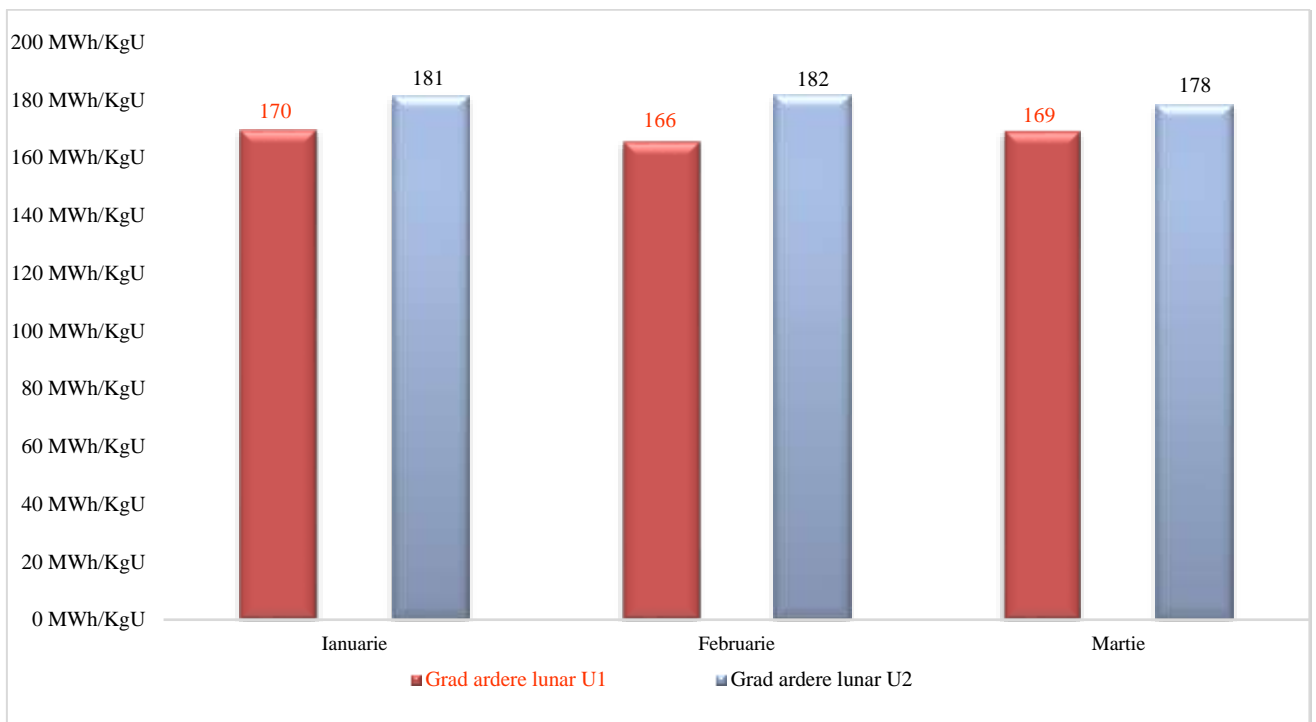
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 45.554/Energie termica vanduta: 35.131)**



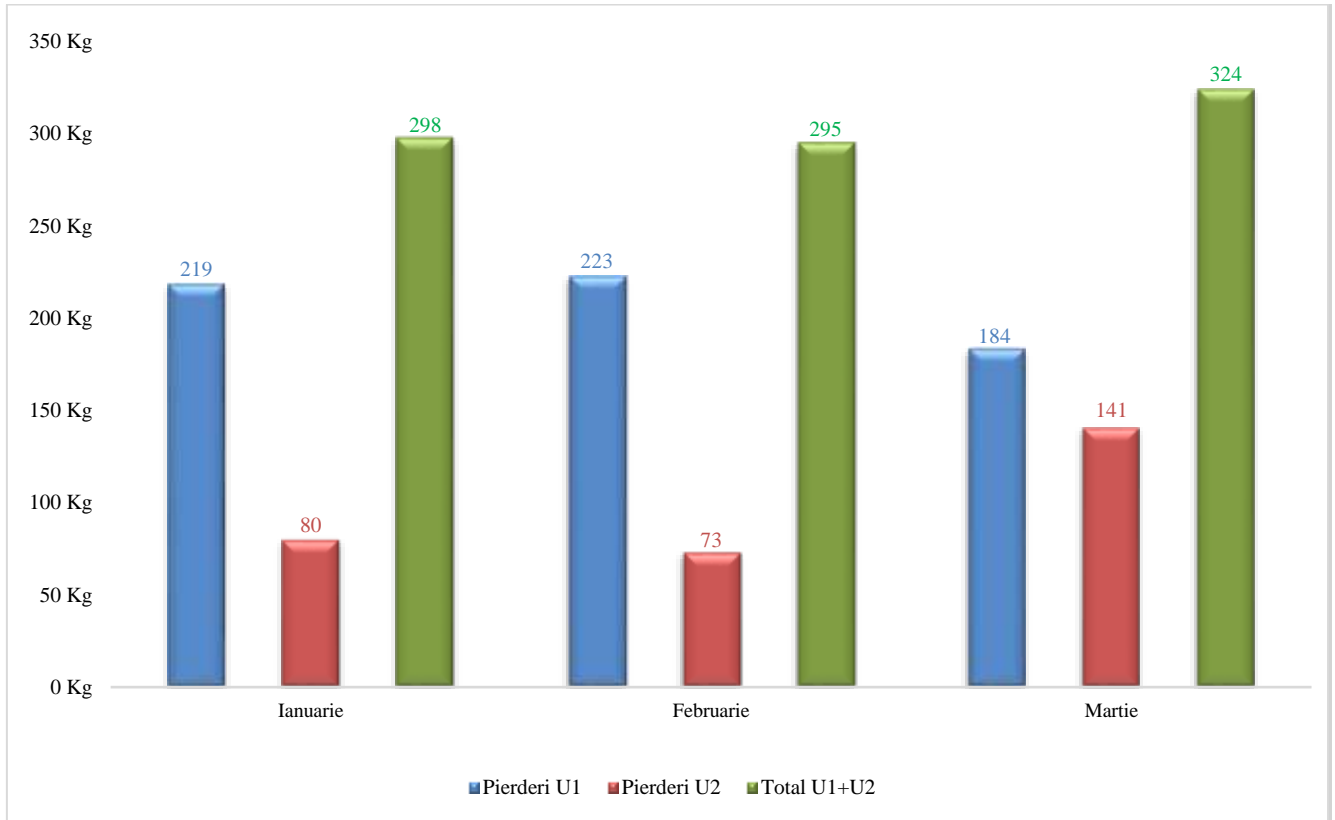
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2024: 97,88%)**



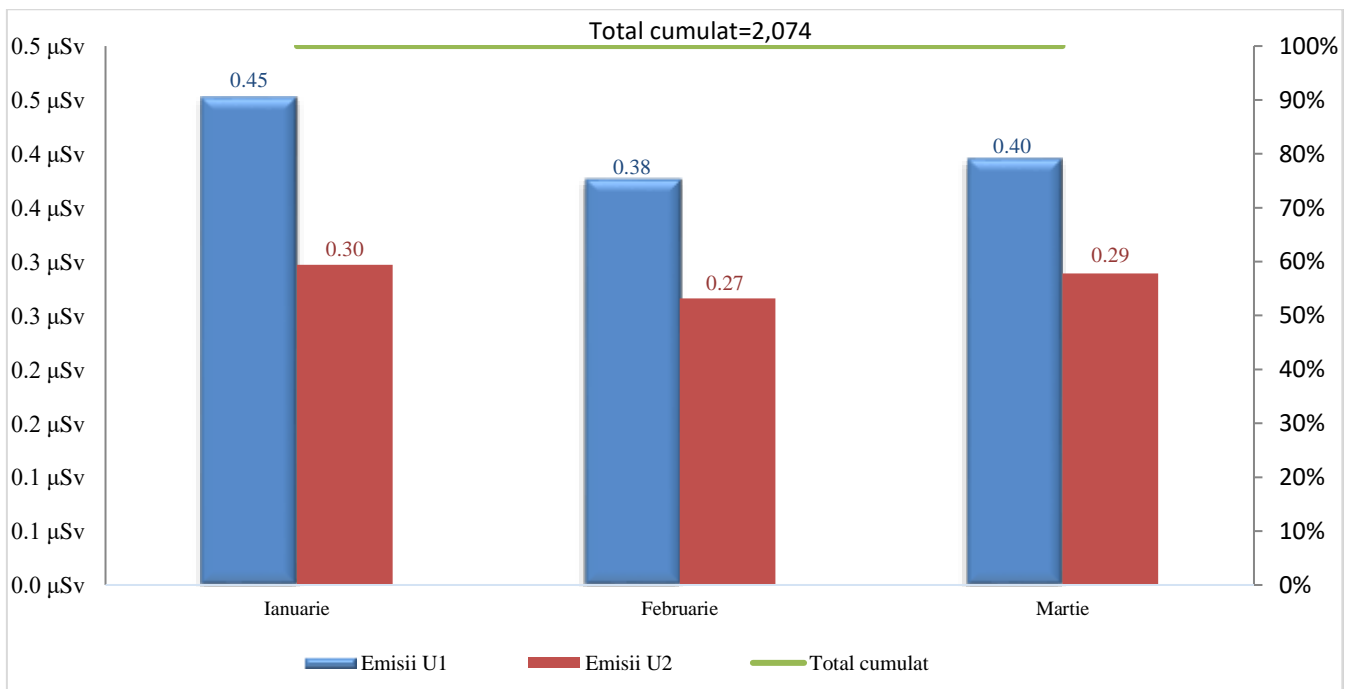
**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2024: 174,3/Prevazut proiect: min. 156)**



**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2024: 917,61/Prevazut: max. 10.280)**



**Volu emisii radioactive in mediu U1+U2 ( $\mu$ Sv)**  
**(Total cumulat 2024: 2,074/Tinta anuala: 9,25)**



### **3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti**

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.388 de fascicule de combustibil nuclear, cu 60 de fascicule mai mult decat programul anual de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 8.5 % fata de aceeasi perioada a anului 2023 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.100 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 2.880 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024: 2.880 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In perioada 01.01-31.03.2024, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2024 si livrarile de pulbere sinterizabile de dioxid de uraniu rezultata din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de furnizorul NAC KazatomProm JSC –Kazakstan si CAMECO Corporation.

## **4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE**

### **4.1. Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda**

In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre statul roman si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 9 iunie 2023 a fost semnat Acordul de sprijin intre Statul roman – Guvernul Romaniei, Secretariatul General al Guvernului, Ministerul Energiei, Ministerul Finantelor, Ministerul Transporturilor – si Societatea Nationala Nuclearelectrica, in vederea dezvoltarii Proiectului strategic national Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Prin semnarea Acordului de sprijin, statul roman s-a angajat sa sprijine demersurile necesare pentru finantarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda inclusiv prin: acordarea de garantii de stat finantatorilor proiectului, in cadrul oricaror acorduri sau memorandumuri interguvernamentale de sprijin sau in afara unor astfel de acorduri; implementarea schemei de tip „Contracte pentru diferenta” si adoptarii masurilor administrative si/sau legislative in vederea asigurarii indeplinirii criteriilor tehnice prevazute in Actul Delegat Complementar al Comisiei Europene; aportul in natura prin cantitatea de apa grea si de octoxid de uraniu aferent primei incarcaturi de combustibil nuclear, apa de racire pentru functionarea celor 2 unitati nucleare si finalizarea liniilor de transport a energiei electrice necesare in scopul racordarii la Sistemul Energetic National si evacuarea energiei electrice produse in cele doua unitati nucleare.

Prin Hotararea nr. 4/17.04.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”), s-a aprobat actul aditional la Acordul de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. Principalele prevederi ale proiectului de Act Aditional la Acordul de Sprijin vizeaza: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrari Preliminare (LNTP); actualizarea clauzei 4.1 privind finantarea bugetului aferent Etapei II; actualizarea datelor privind Deciziile de Investire I si II in concordanta cu graficul actual de implementare al Proiectului.

In data de 19 septembrie 2023, Ministrul Energiei si resurselor Naturale din Canada, alaturi de Ministrul Energiei din Romania, au anuntat decizia Canadei de a sprijini dezvoltarea proiectului Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda, cu 3 miliarde de dolari canadieni.

In data de 15 februarie 2024, Nuclearelectrica a semnat in prezenta ministrului Economiei, Antreprenoriatului si Turismului si a ministrului pentru Intreprinderi si Made in Italy, un Memorandum de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea si finantarea re tehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 și 4 CNE Cernavoda, doua dintre proiectele strategice ale Nuclearelectrica cu impact semnificativ asupra securitatii energetice, obiectivelor de decarbonizare si dezvoltarii socio-economice locale si nationale.



## **4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda**

Proiectul de retehnologizare a Unitatii 1 se afla in cea de-a doua faza de implementare, care include asigurarea resurselor financiare pentru realizarea proiectului de retehnologizare, pregatirea executarii activitatilor identificate si definite in faza I si obtinerea tuturor aprobarilor si avizelor necesare pentru implementarea proiectului. Pana in prezent, proiectul a progresat prin incheierea de contracte pentru servicii de inginerie, fiind semnat un contract in valoare de 781 de milioane CAD cu Candu Energy si Canadian Commercial Corporation („CCC”) pentru furnizarea de scule si componente pentru reactoare. In prezent, se afla in proces de finalizare procedura aferenta Acordului cadru pentru servicii de management de proiect si asistenta tehnica, necesare pentru pregatirea si implementarea Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda.

In data de 15 februarie 2024, Nuclearelectrica a semnat in prezenta ministrului Economiei, Antreprenoriatului si Turismului si a ministrului pentru Intreprinderi si Made in Italy, un Memorandum de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea si finantarea retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 și 4 CNE Cernavoda, doua dintre proiectele strategice ale Nuclearelectrica cu impact semnificativ asupra securitatii energetice, obiectivelor de decarbonizare si dezvoltarii socio-economice locale si nationale.

Prin hotararea AGEA nr. 6 din 25.04.2024, Societatea a informat actionarii asupra aprobarii incheierii acordului cadru avand ca obiect “Servicii de management de proiect, asistenta tehnica, consultanta si formare a personalului, necesare pentru pregatirea si implementarea Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda” cu valoarea maxima de 358.919.984,22 CAD (echivalent 243.616.360,70 Euro), intre SNN, in calitate de Achizitor si Canadian Nuclear Partners S.A., in calitate de Prestator.

In cursul trimestrului I 2024 se afla in derulare activitati necesare in vederea:

- Obtenirii Acordului de Mediu: Indrumarul Raportului de Impact asupra Mediului a fost finalizat, urmand ca Raportul de Impact asupra Mediului a fi emis in trimestrul II 2024. De asemenea, Studiul de Evaluare a Sanatatii asupra Populatiei se afla in elaborare cu termen de finalizare in trimestrul al doilea 2024;
- obtinerii autorizatiei de construire pentru infrastructura necesara executiei activitatii de retubare a reactorului Unitatii 1;
- furnizarii componentelor reactorului necesare pentru lucrarile de retubare, precum si a sculelor necesare lucrarilor de retubare.

Contractul privind “Furnizarea componentelor reactorului necesare pentru lucrarile de retubare, furnizarea sculelor necesare lucrarilor de retubare, imbunatatite/adaptate in prealabil astfel incat sa corespunda cerintelor tehnice specifice ale Unitatii 1 de la CNE Cernavoda si servicii de inginerie/asistenta tehnica/suport tehnic” se afla in derulare conform planificarii.

Pe parcursul trimestrului I din anul 2024 s-au aflat in derulare/pregatire doua proceduri de achizitie:

- “Servicii de management de proiect, asistenta tehnica, consultanta si formare a personalului necesare pentru pregatirea si implementarea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda” cu termen de atribuire a contractului in trimestrul al doilea 2024.
- “EPC – retubare, retehnologizare parte nucleara (NSP)/parte clasica (BOP) si construire infrastructura” cu termen de atribuire a contractului in trimestrul al patrulea 2024.

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

Prin hotararea AGOA nr. 6 din 4 decembrie 2023, Societatea a informat incheierea FEED Phase 1 a Proiectului bazat pe tehnologia Reactoarelor Modulare Mici si aprobarea tranzitiei in faza FEED Phase 2 a Proiectului bazat pe tehnologia SMR.

Prin Raportul curent din data de 09 aprilie 2024, Societatea impreuna cu compania de proiect SMR, anunta incheierea cu succes a Misiunii de follow-up IAEA SEED (Site and External Events Design), axata pe selectia amplasamentului de la Doicesti, planificat pentru dezvoltarea in conditii de securitate a primei centrale cu reactoare modulare de mici dimensiuni din România.

Adunarea Generală a Acționarilor din data de 17 aprilie 2024 nu a întrunit numărul necesar de voturi pentru adoptarea hotărârilor privind:

- continuarea proiectului pe baza studiului de fezabilitate,
- încheierea contractelor FEED Faza 2 Offshore/Onshore și a Technology License Agreement.

Proiectul și contractele vor fi repuse pe ordinea de zi în Adunările Generale ulterioare ale Acționarilor în conformitate cu strategiile de dezvoltare ale proiectului.

Ministerul Energiei a cerut o viziune calibrată și integrată a proiectului, care va intra, în perioada următoare, în a doua etapă de dezvoltare.

În acest scop, pentru a asigura succesul pe termen lung al proiectului, Ministerul Energiei, în calitate de acționar majoritar, a susținut necesitatea managementului executiv și neexecutiv să completeze unele aspecte care tin strict de structura etapelor care urmaresc derularea proiectului.

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

Proiectul Instalatiei de Detritiere (“CTRF”) face parte din portofoliul de initiative ale SNN destinate implementarii consecvente a politicii generale a Societatii, respectiv preocuparii pentru mentinerea securitatii nucleare la cele mai inalte standarde si imbunatatirea performantei de mediu. Instalatia CTRF capteaza tritiul din apa grea utilizata in centrala nucleareo-electrica de la CNE Cernavoda, ceea ce va duce la o imbunatatire a performantelor operationale, eficienta economico-financiara si protectie sporita a populatiei, personalului si mediului, in deplina concordanta cu obiectivele ESG ale Nuclearelectrica si ale Europei.

Tehnologia CTRF este dezvoltata de Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice – ICSI Rm. Valcea; aceasta va fi a treia instalatie de detritiere din lume si prima din Europa si va oferi Romaniei posibilitatea de a deveni un centru european pentru productia si exportul de tritiu – combustibilul candidat al viitoarelor reactoare de fuziune. Proiectul are la baza o strategie de implementare, actualizata de SNN in 2018, pe baza Studiului de Fezabilitate, aprobata prin Hotararea nr. 9/22.08.2018 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor.

Contractul EPC semnat are o durata de executie de 50 de luni si contine urmatoarele etape de realizare:

- Obtinerea autorizatiilor si inceperea lucrarilor de constructii-montaj – 2024;
- Acceptarea Detaliilor de executie – 2025;
- Punerea in functiune a instalatiei – 2026;
- Functionarea de proba si transferul in exploatare – 2027.

Prin Hotararea nr. 8/07.12.2023 a Adunarii Generale a Actionarilor SNN raportul curent din data de 22 decembrie 2023, a fost aprobata si anuntata incheierea acordului de imprumut cu Banca Europeana de

Investitii (BEI), in valoare de 145 de milioane de euro pentru a sprijini finalizarea primei instalatii de detritiere (CTRF) din Europa.

Ulterior semnarii contractului:

- a fost obtinuta Autorizatia de Amplasare si Autorizatia de Constructie-Montaj;
- sunt in evaluare documentatiile de procurare pentru echipamentele cu ciclu lung de fabricatie;
- sunt in stadiul de elaborare, respectiv evaluare documente aferente proiectului tehnic;
- a fost agreata schema pentru personalul de operare;
- a fost semnat contractul pentru cladirea administrativa necesara personalului proiectului

#### **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 convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. In vederea comunicarii expertizei contabile, precum si formularea eventualelor obiectiuni de catre parti si a raspunsului la obiectiuni, instanta a acordat termen la 31.05.2024.

#### **4.6. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice**

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de suspendare a executarii, anulara Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice, asa cum a fost modificata si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 pentru modificarea si completarea Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice si obligarea la plata daunelor materiale in valoare de 820.422,44 RON, rezultate din aplicarea in ultimii trei ani a Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 – Dosar nr. 4419/2/2021 intregit la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal.

Instanta a respins cererea de suspendare, iar SNN a formulat recurs impotriva acestei solutii. Dosarul 4419/2/2021 a fost solutionat la 07.12.2022, in sensul respingerii recursului ca nefondat.

Instanta a respins si actiunea ca nefondata, iar SNN a formulat recurs pe fondul cauzei impotriva Sentintei nr. 887/2022. Dosarul de recurs a fost inregistrat sub nr. 1720/1/2022. Instanta a respins capatul ce cerere privind anulara HG 1041/2003, ca ramasa fara obiect si a admis recursul SNN si a trimis cauza spre rejudecare privind capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Dosarul a fost reinregistrat la Curtea de Apel Bucuresti. Urmeaza termen de judecata la 08.05.2024 pentru administrarea probei cu expertiză contabilă.

#### **4.7. 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 constand din faptul neexecutarii, pana la data de 31.03.2022, a obligatiilor de livrare ramase de executat din contractul nr. 914/19.07.2018, creanta garantata constand din obligatia de restituire a unei parti din avansul platit de SNN pentru livrarea de Uraniu in pulbere sinterizabila de UO2.

La data de 08.11.2022, prin raportul administratorului judiciar din 04.11.2022 si tabelul preliminar actualizat deus la 08.11.2022, creanta SNN a fost mentionata ca o creanta simpla garantata, fata de conditionala cum a fost initial inscrisa. La termenul din data de 07.11.2023, judecatorul sindic a acordat ca nou termen data de 30.04.2024 pentru continuarea procedurii, intocmirea tabelului definitiv si depunerea unui plan de reorganizare. La data de 21.12.2023 SNN a încasat creanța garantată, minus comision bancar de 27 de lei. La data de 16.01.2024 SNN a încasat de la CNU diferenta de 26,98 lei. Urmează ca în Tabelul definitiv al creanțelor ce trebuie întocmit de administratorul judiciar, SNN să nu mai figureze în calitate de creditor. Următor termen de judecată la 30.04.2024.

#### **4.8. Litigiu penal in care S.N. Nuclearelectrica S.A. are calitatea de parte responsabila civilmente**

Pe rolul Judecatoriei Medgidia se deruleaza in faza de camera preliminara, dosarul penal nr. 1730/256/2024/a1, avand ca obiect infractiunile de nerespectare a măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă si ucidere din culpa, inculpat fiind angajatul SNN, Vaida Stefan. Calitatea S.N. Nuclearelectrica S.A. de parte responsabila civilmente in dosarul mentionat anterior rezulta ca urmare a accidentului de munca soldat cu decesul unei persoane, angajat al unui contractor al SNN, in luna iulie 2020, la CNE Cernavoda, in timpul efectuarii unei operatiuni de montare tevi. Partile civile (rudele decedatului) au solicitat SNN achitarea de daune morale in valoare de 1.300.000 euro. Termenul acordat partilor pentru a lua cunsotinta de inscrisurile si precizarile depuse de S.N.Nuclearelectrica S.A. este 30.05.2024.

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

Prin raportul curent din data de 29.03.2024, SNN informeaza actionarii si investitorii ca, in data de 29.03.2024, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de decizia domnului Dan Niculaie Faranga de a renunta la mandatul sau de Director Financiar, in baza notificarii domnului Dan Niculaie Faranga din data de 28.03.2024.

Mandatul pe perioada de 4 ani al domnului Dan Niculaie Faranga, acordat in baza prevederilor OUG 109/2011, a inceput la data de 03.05.2023 si urma sa fie finalizat la data de 03.05.2027.

Prin raportul curent din data de 09.04.2024, SNN informeaza actionarii si investitorii ca, in data de 08.04.2024, Consiliul de Administratie al SNN, la recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare si sub avizul conform al AMEPIP, l-a numit pe domnul Vasile Dascalu in functia de Director Financiar, cu mandat provizoriu pentru o perioada de 5 luni, incepand cu data de 09.04.2024, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

Mandatul provizoriu al domnului Vasile Dascalu va inceta de drept la data numirii unui Director Financiar, 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 finalizarea duratei mandatului provizoriu al dlui. Vasile Dascalu.

#### **4.10. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru dezvoltarea si finantarea proiectelor strategice Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda**

Prin publicarea raportului curent din data de 15.02.2024 SNN anunta ca a semnat un Memorandum de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea si finantarea retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, doua dintre proiectele strategice ale SNN cu impact semnificativ asupra securitatii energetice, obiectivelor de decarbonizare si dezvoltarii socio-economice locale si nationale.

In acest context, Ansaldo Nucleare si-a exprimat interesul pentru formularea unei oferte pentru furnizarea de servicii de inginerie si management de proiect, achizitia, instalarea si punerea in functiune a componentelor si sistemelor, in principal pentru partea clasica a centralei, necesare pentru finalizarea si punerea in functiune atât a proiectului Unitatii 1, cât si a Unitatilor 3 si 4 si a confirmat interesul de a depune o oferta privind furnizarea serviciilor mentionate mai sus.

SACE si-a exprimat interesul de a sustine finantarea celor doua proiecte ale SNN cu suma de pana la 2 miliarde EUR, in conformitate cu procedurile SACE.

#### **4.11. Aprobarea Bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2024**

Prin Hotararea AGOA nr. 1 din data de 28.02.2024, SNN informeaza actionarii asupra aprobarii bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2024.

#### **4.12. Infiintarea unui nou punct de lucru**

Prin Hotararea AGEA nr. 4 din data de 17.04.2024, SNN informeaza actionarii asupra aprobarii infiintarii unui punct de lucru in sat Rascolesti, comuna Izvorul Bârzii, Calea Târgul Jiului, km7, judetul Mehedinti.

#### **4.13. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2023**

Prin Hotararea nr. 5/25.04.2024 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2023 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 1.120.911.882 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 3,71601052 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 21 iunie 2024 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor.

#### **4.14. Litigii majore**

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 martie 2024 este prezentata in **Anexa 4**.

#### **4.15. Alte informatii**

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024 este insotit de Situatiile Financiare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

## 5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI – FINANCIARI LA 31 martie 2024

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.03.2024 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	9,14
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	0%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	17
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,63

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024.

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

## 6. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 121/25.05.2023 a fost aprobat Planul de administrare al SNN pentru perioada 2023 - 2027 in integralitate, inclusiv componenta de management.

La 31 martie 2024, directorii cu care SNN a incheiat contracte de mandat sunt: domnul Cosmin Ghita – Director General si domnul Dan Niculaie-Faranga – Director Financiar. Gradul de indeplinire al indicatorului global de performanta al directorilor cu contract de mandat la 31 martie 2024 este de 94%.

In data de 8 Aprilie 2024, Consiliul de Administratie al SNN, la recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare si sub avizul conform al AMEPIP, l-a numit pe domnul Vasile Dascalu in functia de Director Financiar, cu mandat provizoriu pentru o perioada de 5 luni, incepand cu data de 09.04.2024, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

## 7. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 64/17.03.2023 a fost aprobata componenta de administrare a Planului de Administrare al SNN pentru perioada 2023 – 2027. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 121/25.05.2023 a fost aprobat Planul de administrare al SNN pentru perioada 2023 - 2027 in integralitate, inclusiv componenta de management.

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele: indicatorii de performanta financiari si nefinanciari pentru administratorul executiv si administratorii neexecutivi si forma actului aditional la contractul de mandat al acestora.

Contractele de mandat si actele aditionale la contractele de mandat semnate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie prevad indicatorii cheie de performanta ai acestora, precum si tinte anuale pentru perioada 2023 – 2026. Conform prevederilor contractelor de mandat (punctul 5 din Anexa 3 la contractele de mandat), procentul de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

La 31 martie 2024, 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.	Grajdan Vasilica	15.02.2027

1) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 131/23.07.2020;

2) Detine si functia de Director General al SNN;

Calculul procentului de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul I 2024 este prezentat in **Anexa 5**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 97% pentru trimestrul I 2024 cumulata (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

<b>Contract de mandat</b>	<b>Grad de realizare Trimestrul I 2024 (cumulat)</b>
Consiliul de Administratie	97%

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

**Vizat,**  
**Vasile Dascalu,**  
**Director Financiar**

**Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2024**

	<b>31 martie 2024</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	6.445.538.310	6.538.385.782
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	39.803.889	18.601.084
Imobilizari necorporale	60.382.723	50.389.398
Active financiare evaluate la cost amortizat	667.913.530	634.918.901
Investitii financiare in filiale	239.438.503	239.438.503
Investitii in entitati asociate	19.943.000	19.943.000
<b>Total active imobilizate</b>	<b>7.473.019.955</b>	<b>7.501.676.688</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	1.038.474.993	1.067.736.531
Creante comerciale	225.671.362	624.305.513
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	126.249.449	327.446.936
Depozite bancare	2.311.880.380	112.257.027
Numerar si echivalente de numerar	2.155.545.301	3.529.334.516
<b>Total active circulante</b>	<b>5.857.821.485</b>	<b>5.661.080.523</b>
<b>Total active</b>	<b>13.330.841.440</b>	<b>13.162.757.191</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 scris 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	322.774.176	336.996.786
Rezultatul reportat	8.730.617.276	8.153.125.015
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>12.318.360.821</b>	<b>11.755.091.170</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	-	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	195.308.840	204.807.400
Venituri in avans pe termen lung	32.153.721	35.684.350
Datorii privind impozitul amanat	59.834.205	63.058.097
Obligatii privind beneficiile angajatilor	48.088.311	48.088.311
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	36.462.639	15.605.108
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>371.847.716</b>	<b>367.243.266</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	274.997.097	818.115.509
Portiunea curenta a provizioane pentru riscuri si cheltuieli	158.384.049	119.867.937
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	55.355.060	65.640.599
Impozit pe profit datorat	129.296.090	16.787.246
Venituri in avans pe termen scurt	17.904.964	15.844.172
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	4.695.643	4.167.292
<b>Total datorii curente</b>	<b>640.632.903</b>	<b>1.040.422.755</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.012.480.619</b>	<b>1.407.666.021</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>13.330.841.440</b>	<b>13.162.757.191</b>



**Anexa 2 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)</b>
<b>Venituri</b>		
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.162.492.777	2.093.433.460
Venituri din transportul energiei electrice	10.573.208	7.006.854
<b>Total venituri</b>	<b>1.173.065.985</b>	<b>2.100.440.314</b>
Alte venituri	32.273.097	19.252.979
<b>Cheltuieli din exploatare</b>		
Depreciere si amortizare	(164.394.012)	(156.159.585)
Cheltuieli cu personalul	(168.548.927)	(139.769.691)
Costul energiei electrice achizitionate	(33.545.034)	(2.243.515)
Reparatii si mentenanta	(20.109.792)	(14.755.039)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(10.573.208)	(7.006.854)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(4.277.553)	(2.625.679)
Costul cu combustibilul nuclear	(52.217.461)	(44.796.349)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica	-	(840.842.238)
Alte cheltuieli din exploatare	(148.766.093)	(111.520.344)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(602.432.080)</b>	<b>(1.319.719.294)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>602.907.002</b>	<b>799.973.999</b>
Cheltuieli financiare	(12.710.415)	(5.649.984)
Venituri financiare	82.358.015	113.380.877
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>69.647.600</b>	<b>107.730.893</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>672.554.602</b>	<b>907.704.892</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(109.284.951)	(141.186.889)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>563.269.651</b>	<b>766.518.003</b>

## Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2024

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2024 Trim. I 2024 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 1/28.02.2024)	Realizat Trim. I 2024	% Realizat vs. Aprobata [Col.5/Col.4]	Variatie (abs.) [Col.5- Col.4]	Variatie (%) [Col.7/Col.4]
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I.		<b>VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)</b>	1	1.269.298	1.287.784	101,5%	18.486	1,5%
	1.	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	1.204.534	1.205.426	100,1%	892	0,1%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.	<b>Venituri financiare</b>	5	64.764	82.358	127,2%	17.594	27,2%
II.		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)</b>	6	709.299	615.230	86,7%	(94.069)	(13,3%)
	1.	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)</b>	7	701.668	602.519	85,9%	(99.149)	(14,1%)
	A.	<b>Cheltuieli cu bunuri si servicii</b>	8	287.025	198.042	69,0%	(88.983)	(31,0%)
	B.	<b>Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate</b>	9	32.245	29.028	90,0%	(3.217)	(10,0%)
	C.	<b>Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)</b>	10	176.099	146.839	83,4%	(29.260)	(16,6%)
	C0	<b>Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)</b>	11	159.019	133.479	83,9%	(25.540)	(16,1%)
	C1	<b>Cheltuieli cu salariile</b>	12	149.926	125.551	83,7%	(24.375)	(16,3%)
	C2	<b>Bonusuri</b>	13	9.093	7.928	87,2%	(1.165)	(12,8%)
	C3	<b>Alte cheltuieli cu personalul, din care:</b>	14	-	242	-	242	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale cuvenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	242	-	242	-
		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	1.677	583	34,8%	(1.094)	(65,2%)
	C5	<b>Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale</b>	19	15.403	12.534	81,4%	(2.869)	(18,6%)
	D.	<b>Alte cheltuieli de exploatare</b>	20	206.299	228.611	110,8%	22.312	10,8%
	2.	<b>Cheltuieli financiare</b>	21	7.631	12.710	166,6%	5.079	66,6%
III.		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)</b>	22	559.999	672.555	120,1%	112.556	20,1%
IV.		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	23	83.630	109.285	130,7%	25.655	30,7%
V.		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)</b>	24	476.369	563.270	118,2%	86.901	18,2%

## Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 martie 2024 (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	<b>Civil</b> Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	fond	<b>Fond.</b> Procedura de lichidare in derulare.	<b>06.06.2024</b>
2.	409/2/2016	<b>Penal</b> Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	fond	<b>Fond.</b> Administrare probe	<b>31.05.2024</b>
3.	5802/118/2017	<b>Munca</b> Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	<b>Fond.</b> In curs de judecata Administrare expertiza contabila.	<b>31.05.2024</b>
4.	35162/299/2018 */a1	<b>Civil</b> Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	fond rejudecare	<b>Solutie fond:</b> Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1611/21.03.2019. <b>Solutie recurs:</b> Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. <b>Fond rejudecare:</b> suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. <b>Recurs rejudecare suspendare:</b> Respinge recursul ca nefondat..Irevocabila.	<b>suspendat</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
5.	5462/2/2019*	<b>Contencios administrativ</b> Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ Curtea de Apel Bucuresti	Recurent-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.</b> Admite recursul SNN, caseaza hotararea si trimite spre rejudecare.</p> <p><b>Fond rejudecare: in curs de judecata</b></p>	28.06.2024
6.	6026/109/2019	<b>Munca</b> Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti	Apelant-parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.	apel	<p><b>Solutie fond:</b> Admite, in parte, cererea principala. Anuleaza decizia nr. 300/12.09.2019 emisa de intimata. Respinge exceptia lipsei de interes. Admite, in parte, cererea conexa. Anuleaza decizia nr. 344/17.10.2019 privind incetarea de drept a contractului de munca al reclamantului si dispune reintegrarea pe postul detinut anterior. Obliga intimata sa plateasca reclamantului o despagubire egala cu salariile indexate, majorate si reactualizate si cu celelalte drepturi de care ar fi beneficiat de la data incetarii de drept a contractului si pana la data reintegrarii efective, la care se adauga dobanda legala penalizatoare aferenta drepturilor salariale, incepand cu data scadentei si in continuare pana la achitarea efectiva a debitelor. Respinge capatul de cerere privind obligarea paratei la plata cheltuielilor de judecata. Executorie provizoriu de drept. Cu apel in termen de 10 de zile de la comunicare.</p> <p><b>Apel:</b> Respinge, ca nefondat, apelul principal. Admite apelul incident. Schimbă în parte sentința, în sensul admiterii în parte a cererii privind plata cheltuielilor de judecată și, în consecință, obligă pe intimată să plătească suma de 10.000 lei contestatorului, cheltuieli de judecată în primă instanță după reducerea onorariului de avocat. Menține în rest sentința. Obligă pe apelantă să plătească intimatului suma de 8.000 lei,</p>	<b>Soluționat definitiv.</b> <b>A fost executată hotărârea.</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							reprezentând cheltuieli de judecată în apel după reducerea onorariului de avocat. Definitivă. Pronunțată prin punerea la dispoziție de către grefă. Document: Hotărâre 225/2024 16.01.2024	
7.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCCJ	Recurent- reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	recurs	<p><b>Solutie fond:</b> Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata de la data de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020</p> <p><b>Solutie apel:</b> Admite apelul. Schimba in parte sentinta civila apelata, in sensul ca: Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata. Mentine dispozitia primei instante de respingere ca neintemeiata a cererii paratei privind plata cheltuielilor de judecata. Obliga intimata-reclamanta la plata catre apelanta-parata 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 urmand 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: Hotarare 1927/2021 25.11.2021.</p> <p><b>Solutie recurs:</b> In temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspenda judecata recursului declarat de recurenta-reclamanta SOCIETATEA NATIONALA NUCLEARELECTRICA S.A. impotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila, pana 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
8.	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 Roman prin Ministerul Finantelor Publice. Respinge cererile formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice ca inadmisibile. Respinge in rest cererile formulate in contradictoriu cu UAT Seimeni ca neintemeiate. Dispune obligarea paratei 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. Hotarare 1136/01.04.2022. Apel. Procedura de regularizare	<b>Apel. Procedura de regularizare</b>
9.	5730/256/2023 (1663/118/2020 *)	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	rejudecare fond	<b>Solutie fond:</b> Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, invocata prin intampinare de aceasta, ca nefondata. Admite exceptia inadmisibilitatii cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor, exceptie invocata din oficiu. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibile. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021. <b>Solutie apel:</b> Admite apelul. Anuleaza, in parte, atat 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	<b>16.05.2024</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>mentionat fraza Trimite cauza spre rejudecare primei instante. Hotarare 391/ 11.03.2022</p> <p><b>Recurs :</b> Respinge recursul ca nefondat. Definitiva. Hotarare 79/2023 26.04.2023</p> <p>Reinregistrat la prima instanta pentru rejudecare pe fond sub nr. <b>5730/256/2023</b></p> <p><b>Rejudecare fond:</b> in curs de judecata. Administrare proba cu expertiza topo-cadastrală</p>	
10.	2659/2/2020*	<b>Contencios administrativ</b> 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> Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata azi, 6.06.2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare 1002/2023 06.06.2023</p> <p><b>Recurs rejudecare:</b></p>	Urmeaza termen recurs
11.	16597/3/2020	<b>Civil</b> Tribunalul Bucuresti	Reclamant-parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare contract lucrari	fond	<p><b>Fond.</b> In curs de judecata</p> <p>Administrare proba expertiza tehnica in constructii.</p>	10.06.2024

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
					penalitati intarziere 2.760.296,49 lei cerere reconventionala 2.196.525,35 lei			
12.	13682/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta SA	anulare certificat constatator executare contract	fond	<b>Fond :</b> in baza art. 413 al.1 pct. 1 Cod procedura civila se suspenda judecata pana la solutionarea definitiva a dosarului 16597/23/2020. Cu recurs.	<b>suspendat</b>
13.	544/109/2015 (544/109/2016/a 6)	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti /ICCJ	Apelant-parat	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	<b>Solutie fond:</b> Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. <b>Apel :</b> In temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolventei si de insolventa, suspenda judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitesti. Pronuntata in sedinta publica azi 04.05.2022. Document: Incheiere Suspendare 04.05.2022: <b>Solutie recurs (544/109/2015/a6) :</b> Admite recursul declarat de reclamantul Goga Gheorghe impotriva incheierii din 4 mai 2022 a Curtii de Apel Pitesti–Sectia I civila, pronuntata in dosarul nr. 544/109/2015, in contradictoriu cu intimatele-parate Compania Nationala a Uraniului S.A. Bucuresti, Compania Nationala a Uraniului SA Bucuresti prin Administrator Judiciar Expert Insolventa S.P.R.L. Filiala Bucuresti si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Bucuresti prin Sucursala F.C.N. Pitesti. Caseaza incheierea recurata si trimite cauza spre rejudecare la aceeaai curte de apel. Definitiva. Apel. Rejudecare. In curs de judecata	<b>22.05.2024</b>
14.	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.	fond	<b>Solutie fond :</b> suspendare executare Respinge cererea de suspendare a executarii, ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instante. Pronuntata azi 13.04.2022 prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin grefa instantei. <b>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	<b>19.06.2024</b>



Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva  <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: Hotarare 887/2022 11.05.2022.  <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, rejudecand: Respinge capatul de cerere privind anularea HG nr. 1041 din 28 august 2003 astfel cum a fost modificata prin HG nr. 1461/2003, ca ramas fara obiect. Trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante in ceea ce priveste capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Definitiva. Pronuntata astazi, 8 martie 2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei.  <b>Fond rejudecare dupa casare:</b> in curs de judecata Administrare proba cu expertiză contabilă</p>	
15.	23089/3/2022	<b>Insolventa</b> Tribunalul Bucuresti	Creditor	Compania Nationala a Uraniului	creanta 7.811.840,50	fond	<b>Fond.</b> Procedura in derulare	<b>15.10.2024</b>
16.	35670/3/2022	<b>Contencios administrativ</b> Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Dat Constructive SRL	pretentii 1.021.148,48	fond	<b>Fond.</b> Amână pronunțarea în cauză la data de 22.04.2024.	<b>Urmeaza redactare</b>
17.	15711/3/2023	<b>Civil</b> Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Asociatia Blondie	pretentii 518.502,50	fond	<b>Fond : in curs de judecata</b>	<b>14.06.2024</b>
18.	1730/256/2024 (1730/256/2024/a1)	<b>Penal</b> Judecatoria Medgidia	Parte responsabilă civilmente	<b>Vaida Stefan - inculpat Vlad Valentin, Vlad Ionela, Vlad Reveica, Tudorascu Cristina - parti civile</b>	daune morale de 1.300.000 euro nerespectarea măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă (art.350 NCP) alin. 1 + art. 192 alin. 1 și 2	Fond	<b>Camera preliminara:</b>	<b>30.05.2024</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
					C.pen. de catre angajatul SNN- inculpat Vaida Stefan			
<b>Sucursala FCN PITESTI</b>								
1.	<b>8116/280/2021</b>	<b>Munca</b> Tribunalul Arges	Parat	RATEN-ICN Pitesti	actiune in constatare - eliberare adeverinte de munca pt. salariati, anterior datei de 01.02.1992	Fond	<b>Fond :</b> Respinge exceptia lipsei de interes invocata de parat prin intampinare. Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Hotarare 1430/2023 09.03.2023 <b>Apel:</b> Respinge apelul introdus de RATEN-ICN Pitesti, mentinandu-se solutia instantei de fond, a Tribunalului Arges, prin care s-a respins actiunea formulata de reclamanta REGIA AUTONOMĂ TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARĂ SUCURSALA INSTITUTUL DE CERCETĂRI NUCLEARE - RATEN ICN în contradictoriu cu pârâta S.N. NUCLEARELECTRICA SA, ca neintemeiată.	<b>solutionat definitiv</b>

## Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Trimestrul I 2024

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. I	Realizari Trim. I	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in componenta variabila					
<b>Indicatori de Guvernanta</b>							
1	Gradul de transparență in materie de raportare financiară	11%	Publicarea informatiilor financiare in conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%	11%
2	Gradul de implementare a standardelor SCIM	11%	Raport anual asupra sistemului de control intern managerial	Nivel indicator anual. (100%)	100%	100%	11%
3	Monitorizarea procesului de administrare a riscurilor	11%	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
4	Gradul de respectare a standardelor de etică și integritate	11%	Raport trimestrial consilier de etica	100%	100%	100%	11%
5	Monitorizare performanta conducere executiva	11%	Raport trimestrial al directorilor SNN cu contract de mandat	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
<b>Indicatori Operationali</b>							
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara Internationala a evenimentelor nucleare	2%	Scara INES cf. site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Obtinerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la inceputul exploatarii comerciale)	10%	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	97.88%	100%	10%
3	EHS- Doza colectiva anuala	3%	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,45 om/Sv)	0.02	100%	3%
4	EHS - Efluentii in mediu	3%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	2.07	100%	3%
5	EHS - Doza maxima admisibila	2%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	2.22	100%	2%
<b>Indicatori Financiar</b>							
1	Profit brut	6%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat	120.10%	100%	6%
2	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	8%	Anexa nr. 1 BVC	100%	85.88%	100%	8%
3	Grad realizare buget de investitii	6%	Anexa nr. 4 BVC	10%	4.19%	42%	3%
<b>Indicatori orientati catre servicii publice</b>							
1	Gradul de implicare a societății în comunitate	5%	Raport privind gradul de realizare a programului de CSR al SNN (contractare) raportat la nivelul stabilit prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat	Indicator calculat anual	Indeplinit	100%	5%
<b>Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta</b>							<b>97%</b>

\* in cazuri exceptionale generate de conditiile de functionare a pietei sau implementari legislative cu impact semnificativ, acest nivel minim tinta al profitului brut va fi diminuat cu impactul acestora, temeinic justificat, fundamentat si comunicat in mod transparent

\*\*prin contributia la fondul de tranzitie energetica se intelege contributia datorata conform OUG 119/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, sau echivalentul acesteia derivat din redenumirea ei

Nota. Datorita unor modificari legislative gradul de realizare a indicatorului "Gradul de implicare a societatii in comunitate" se efectueaza la trim. IV 2024 cumulat raportat la tinta anuala stabilita pentru 2024, astfel pentru trim. I, trim II cumulat si trim III cumulat indicatorul se considera ca fiind indeplinit

Nota. Avand in vedere intocmirea anuala a Raportului ce contine instrument de verificare a indicatorului "Gradul de implementare a standardelor SCIM" pentru trim. I 2024 acest indicator se considera indeplinit.