



**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 contributia la fondul de tranzitie energetica datorat pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2023 care a fost cu 83,1% mai mare fata de impozitul pe venitul suplimentar datorat pentru perioada similara a anului anterior. Principalele cauze ale creșterii acestei taxe fiind schimbările aparute in metodologia de calcul detaliata mai jos, precum si creșterea bazei de calcul reprezentata de veniturile din vanzarea energiei electrice, care in trimestrul I 2023 sunt mai mari decat in trimestrul I 2022.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 13,5%. Aceasta crestere este determinata de creșterea cu 14% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in trimestrul I 2023 fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2022, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica similara (-0,6%).

Fata de aceeași perioadă a anului anterior, principala schimbare aparuta in mixul de vanzari o reprezinta introducerea Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025, 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 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

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>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 produsa 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.

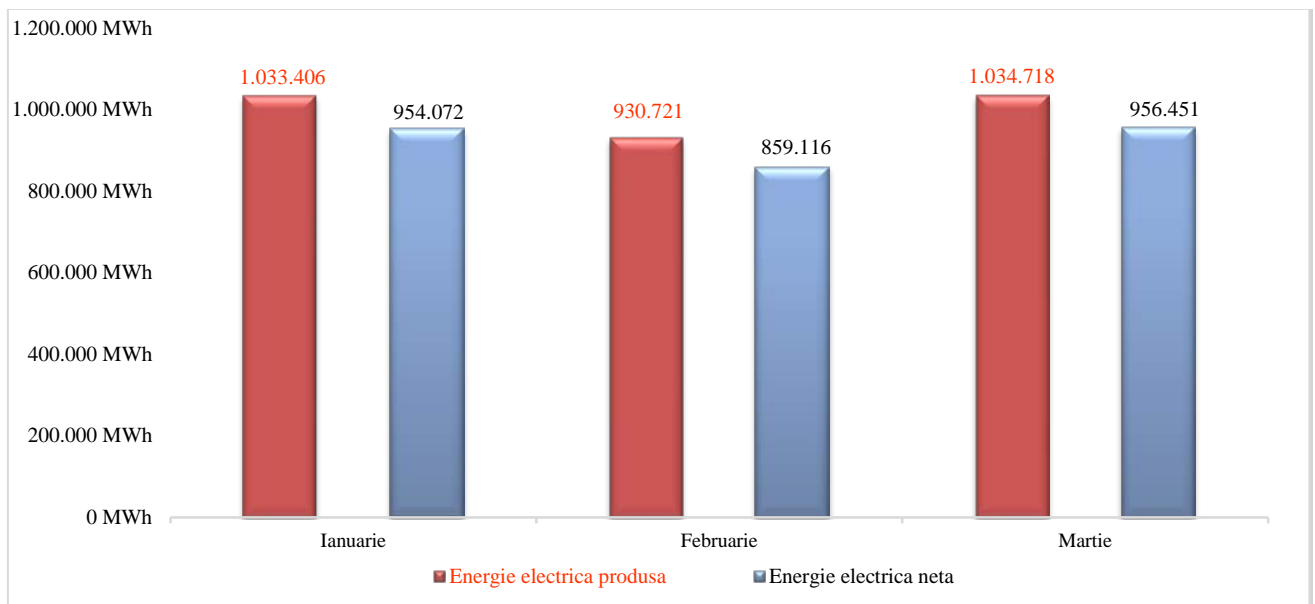
### 3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

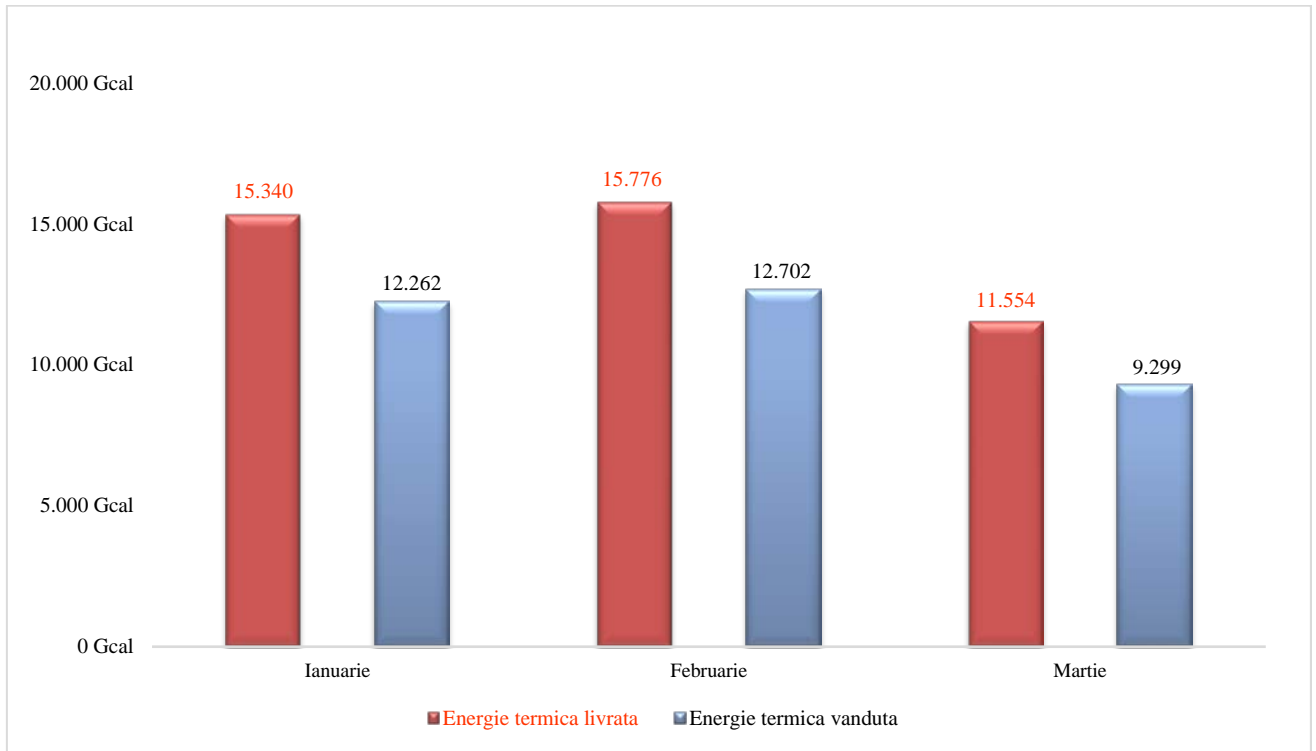
In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

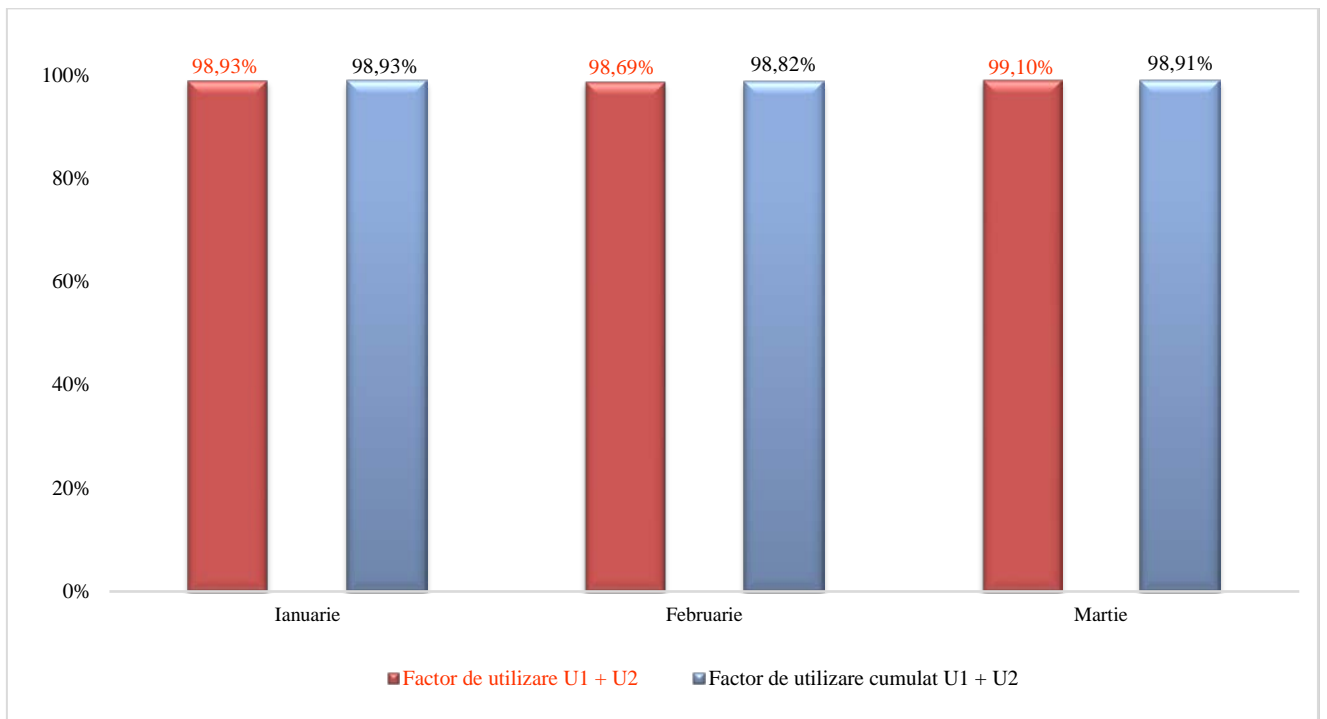
**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 2.998.845/Energie electrica neta livrata: 2.769.639)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2023: 7,65%)**



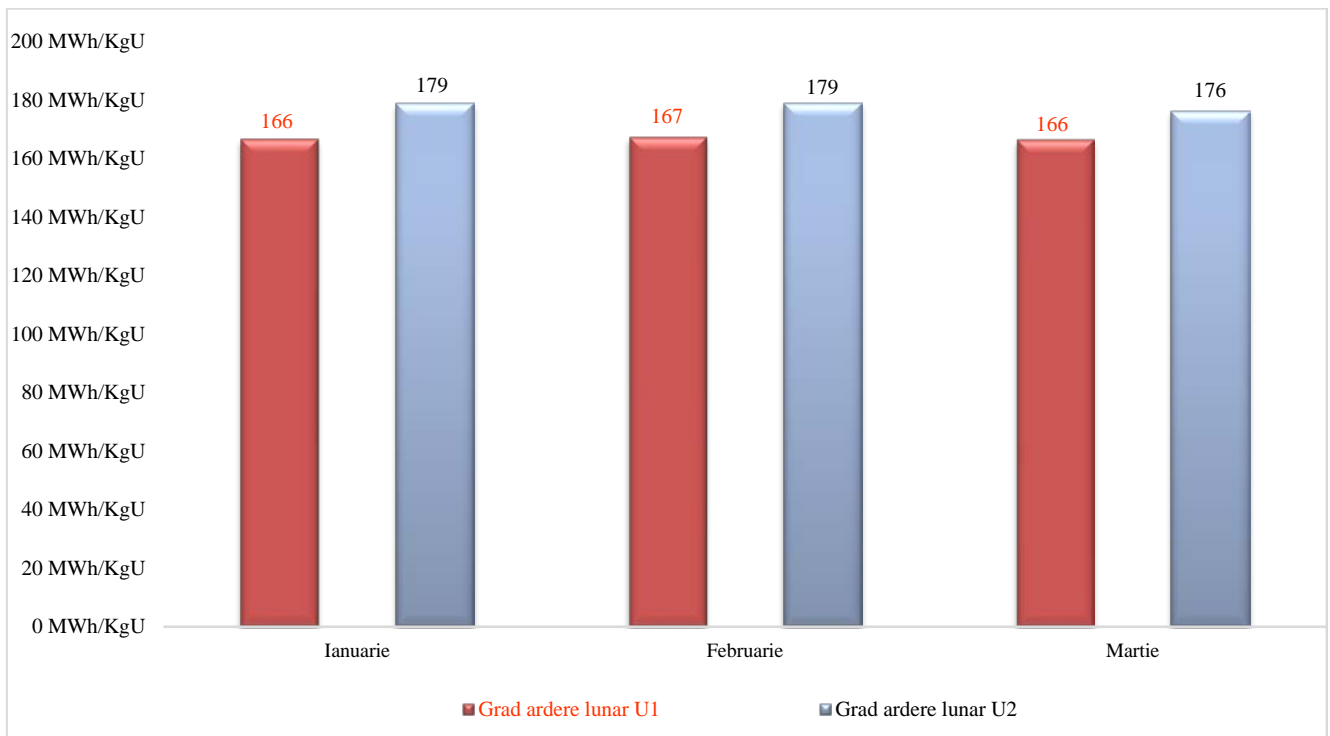
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 42.671/Energie termica vanduta: 34.263)**



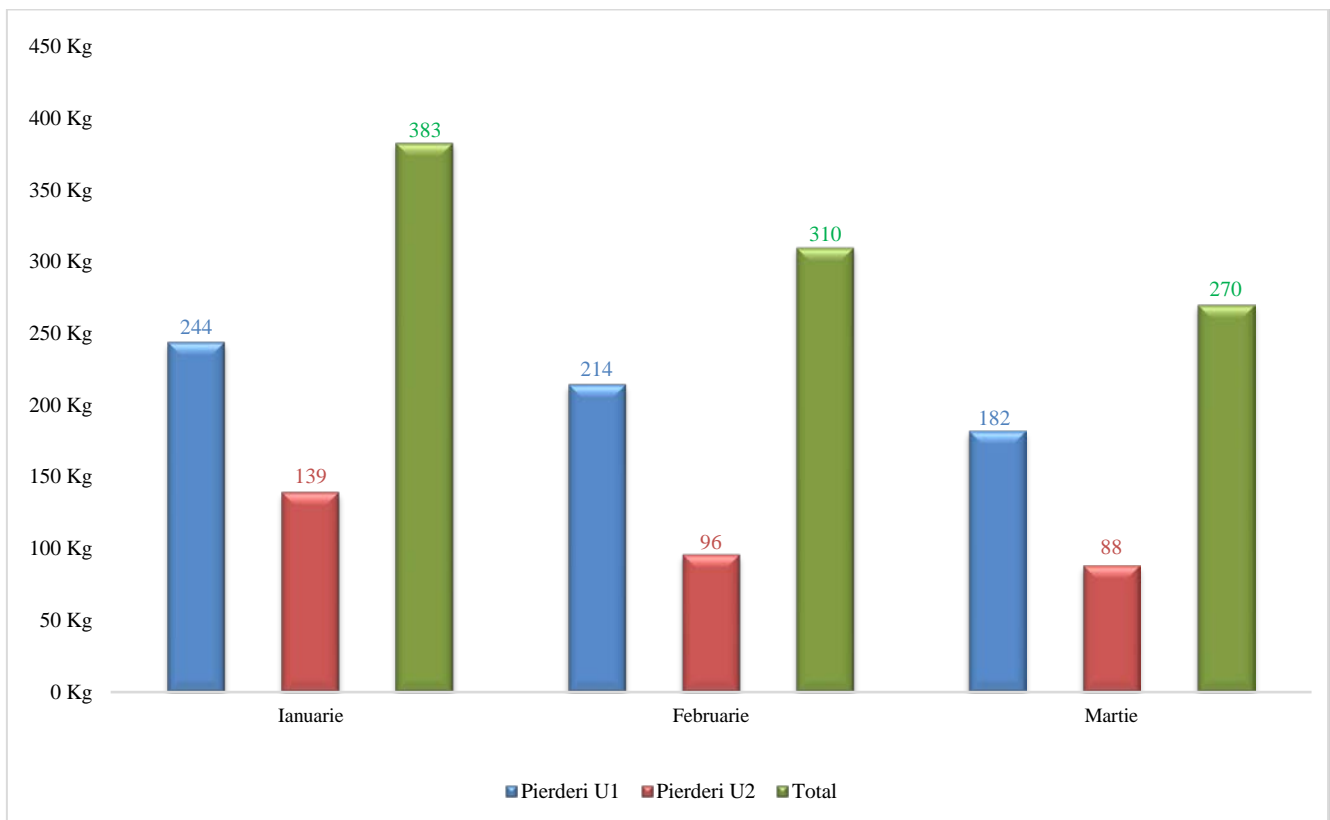
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2023: 98,91%)**



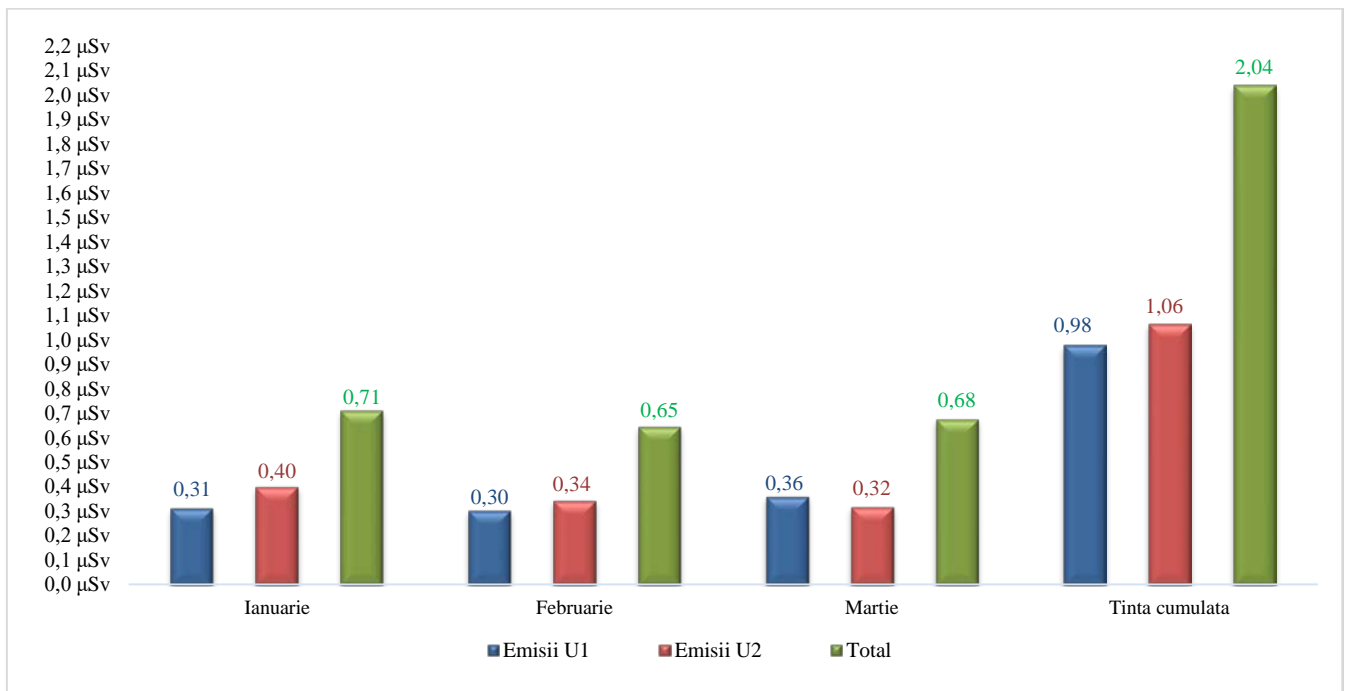
**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2023: 172,3/Prevazut proiect: min. 156)**



**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 aceeași 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 aceeasi 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 efectuarii 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 incalcare 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. Litigiul 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 – Situatia 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 ICJJ	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: Hotărâre 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 intimetei-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>