



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

**Data raport: 14.08.2025**

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

*Sediul social: **Bulevardul Iancu de Hunedoara, Nr. 48, Sector 1, Bucuresti***

*Numarul de telefon/fax: **021.203.82.00 / 021.316.94.00***

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

*Numar de ordine in Registrul Comertului: **J1998007403409***

*Capital social subscris si varsat: **3.016.438.940 lei***

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

**Catre:               Bursa de Valori Bucuresti  
                        Autoritatea de Supraveghere Financiara**

**Eveniment important de raportat: Disponibilitatea Raportului semestrial privind activitatea economico-financiara pentru semestrul I al exercitiului financiar 2025**

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului semestrial privind activitatea economico-financiara pentru semestrul I al exercitiului financiar 2025, intocmit in conformitate cu prevederile art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, incepand cu data de **14 august 2025, ora 08:00**, dupa cum urmeaza:

- in format scris, la cerere, la sediul societatii din Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara, nr. 48, sector 1, Departamentul Comunicare Externa, Sustenabilitate si Relatii cu Investitorii;
- in format electronic pe pagina de internet a societatii, la sectiunea Relatii cu investitorii – Rezultate Financiare 2025 ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)).

Raportul semestrial privind activitatea economico-financiara pentru semestrul I al exercitiului financiar 2025 cuprinde:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2025, intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara”;
- Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2025, intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016

**Societatea Națională NUCLEARELECTRICA S.A.**

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, București 011745, România; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;  
Înregistrată la Oficiul Național al Registrului Comerțului sub nr. J1998007403409, Identificator Unic la nivel European (EUID) ROONRC. J1998007403409, Cod unic de înregistrare la Registrul Comerțului (CUI) 10874881, Cod de înregistrare fiscală (CIF) RO10874881, cod IBAN RO94 RNCB 0072 0497 1852 0001 deschis la BCR Sucursala Sector 1;  
Capital social subscris și vărsat: 3.016.438.940 lei.  
[office@nuclearelectrica.ro](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)

pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara”;

- Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025.

## Principalele rezultate

### 1. Rezultatele financiare individuale ale perioadei

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025, SNN a obtinut un profit net de 866.667 mii lei.

| Indicator<br>[Mii RON]                                                  | Perioada de 6<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) | Variatie      |
|-------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|---------------|
| <b>Productie (GWh)*</b>                                                 | 4.706                                                             | 4.756                                                             | (1,0%)        |
| Venituri din exploatare, din care:                                      | 2.744.270                                                         | 2.116.436                                                         | 29,7%         |
| Venituri din vanzarea energiei electrice**                              | 2.629.640                                                         | 2.015.351                                                         | 30,5%         |
| Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE | (1.070.283)                                                       | (934.567)                                                         | 14,5%         |
| Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE        | (504.881)                                                         | (6.493)                                                           | 7675,8 %      |
| <b>EBITDA</b>                                                           | <b>1.169.106</b>                                                  | <b>1.175.376</b>                                                  | <b>(0,5%)</b> |
| Depreciere si amortizare                                                | (353.753)                                                         | (329.468)                                                         | 7,4%          |
| <b>EBIT</b>                                                             | <b>815.353</b>                                                    | <b>845.908</b>                                                    | <b>(3,6%)</b> |
| Venituri financiare                                                     | 240.709                                                           | 180.768                                                           | 33,2%         |
| Cheltuieli financiare                                                   | (19.812)                                                          | (20.142)                                                          | (1,6%)        |
| <b>Rezultatul financiar net</b>                                         | <b>220.897</b>                                                    | <b>160.626</b>                                                    | <b>37,5%</b>  |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta                                 | (169.583)                                                         | (163.399)                                                         | 3,8%          |
| <b>Profit net</b>                                                       | <b>866.667</b>                                                    | <b>843.135</b>                                                    | <b>2,8%</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 0,5% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii cheltuielilor cu contributia la fondul de tranzitie energetica (“CFTE”) cu 498 milioane RON, in conditiile cresterii preturilor energiei electrice vandute (inclusiv Tg) cu 23,1%, pentru o cantitate de energie electrica vanduta similara cu perioada precedenta (-1%), compensate partial de cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 30,5%, cat si de cresterea veniturilor financiare cu 33,2%

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 29,7% in principiu ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 30,5%, determinata de cresterea cu 23,1% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2025, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2024, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica usor crescute +5,7%.

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de

energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. Prin MACEE 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 si respectiv cu 400 lei/MWh pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. Incepand cu anul 2025 SNN nu mai este vanzator in cadrul acestui mecanism.

**Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE)**, pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025, este de 504.881 mii RON fata de un nivel de 6.493 mii RON pentru aceeaasi perioada a anului trecut, ca urmare a cresterii preturilor de vanzare pentru anumite tranzactii peste nivelul reglementat pentru care se calculeaza si se datoreaza contributia.

**Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE**, au crescut cu 14,5% in primul semestru din 2025 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear necesar exploatarii unitatilor cat si de cresterea costului cu energia electrica achizitionata cu scopul acoperirii deficitelor produse in timpul opririlor planificate si neplanificate ale cantralelor nucleare.

**Rezultatul financiar net** a crescut cu 37,5% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2025 s-au inregistrat venituri financiare nete mai mari cu 33,2% fata de perioada similara a anului precedent, reprezentate de venituri din dobanzi si diferente valutare favorabile.

**Cheltuiala neta cu impozitul pe profit** a crescut cu 3,8% ca urmare a cresterii profitului impozabil calculat pentru perioada de raportare, fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii nete cu impozitul pe profit care include atat impozitul pe profit, cat si impozitul amanat.

## **2. Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in semestrul I al anului 2025**

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.128.340 MWh in semestrul I din anul 2025 (din care 2.175.340 MWh in trimestrul II 2025); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 422 mii MWh in semestrul I (din care 190 mii MWh in trimestrul II 2025).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 4.706.466 MWh in semestrul I din anul 2025, fata de semestrul I din anul 2024 (4.756.587 MWh), reprezentand o scadere de 1,1%. In trimestrul II 2025 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 1.985.570 MWh, in scadere cu 0,2% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II 2024 de 1.988.598 MWh

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2025 (revizie ianuarie 2025) are in vedere o cantitate de 9.817.605 MWh, iar pentru semestrul I 2025, are in vedere o cantitate de 4.558.318 MWh, fiind realizat in proportie de 103,3%; pentru trimestrul II 2025, a avut in vedere o cantitate de 1.898.673 MWh, fiind realizat in proportie de 104,6%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul II 2025, precum si cumulativ de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2025, a fost dupa cum urmeaza:

| Unitatea<br>CNE<br>Cernavoda | Cumulat<br>Trimestrul<br>I 2025 | Aprilie<br>2025 | Mai<br>2025 | Iunie<br>2025 | Cumulat<br>2025 | Cumulat de la<br>punerea in<br>exploatare<br>comerciala |
|------------------------------|---------------------------------|-----------------|-------------|---------------|-----------------|---------------------------------------------------------|
| Unitatea 1                   | 94,95%                          | 94,38%          | 93,93%      | 92,24%        | 94,23%          | 90,30%                                                  |
| Unitatea 2                   | 99,97%                          | 99,85%          | 33,18%      | 11,50%        | 73,84%          | 93,32%                                                  |

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 1.076 ore, inregistrata incepand cu data de 11 mai 2025 ora 11:02. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a fost de 32,5 ore, incepand din 26 iunie 00:06, si a durat pana in data de 27 iunie ora 08:38.

#### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in Semestrul I 2025:

| Vanzari pe tipuri                                                                                                         | Cantitati in<br>MWh | %<br>din total<br>vanzari | Pret mediu<br>[lei/MWh<br>cu Tg<br>inclus] | Venituri din<br>vanzari<br>[lei] |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------------|--------------------------------------------|----------------------------------|
| Vanzari prin MACEE                                                                                                        | 0                   | 0%                        | 0                                          | 0                                |
| Vanzari pe piata concurentiala<br>(contracte bilaterale si vanzari pe<br>PZU si PI), din care:                            | 5.044.320           | 99,60%                    | 519,57                                     | 2.620.887.451                    |
| – Vanzari pe contracte PCCB – LE<br>Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-<br>BRM, negociate direct si contracte<br>de furnizare | 4.546.442           | 89,77%                    | 515,81                                     | 2.345.098.450                    |
| – Vanzari pe PZU si PI                                                                                                    | 497.878             | 9,83%                     | 553,93                                     | 275.789.001                      |
| Venituri din dezechilibre PE*)                                                                                            | 20.133              | 0,40%                     | 976,98                                     | 19.669.532                       |
| <b>Total vanzari in semestrul I 2025</b>                                                                                  | <b>5.064.453</b>    | <b>100%</b>               | <b>521.39</b>                              | <b>2.640.556.983</b>             |

\*) Nota: valorile cuprind si 1.313.620 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. 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 pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. In anul 2024, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 5.110.338 MWh, din care 2.817.074 MWh in semestrul I.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI), precum si pe PE (iunie estimat) este de 5.064.453 MWh, cu 9% peste programul de vanzari, de 4.644.476 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 5,7% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I din 2024.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE

Cernavoda (358 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 84% prin contracte, 11% de pe piata spot si 5% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2025 sunt de 2.640.556.983 lei, mai mari cu 2,71% fata de veniturile bugetate, si respectiv mai mari cu 30,1% fata de realizarile din semestrul I 2024.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in semestrul I 2025, este de 519,57 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in 2025 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 544,68 lei/MWh. In semestrul I 2024, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE) a fost de 367,87 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2025 o cota procentuala de 89,77% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), fata de o cota procentuala de 0,98% inregistrata in semestrul I 2024.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in semestrul I 2025 a fost de 515,81 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o scadere de 1% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I din anul anterior, de 521,15 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T<sub>g</sub> a avut valoarea de 3,82 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2024 (conform Ordin ANRE nr. 109/20.12.2023) si de 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024).

Pe piata spot (PZU si PI), in semestrul I 2025 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 9,83% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 39,39% inregistrata in semestrul I 2024. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2025 a fost de 553,93 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 364,05 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in semestrul I al anului anterior.

### **3. Programul de investitii la data de 30 iunie 2025**

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2025 este de 3.431.292 mii lei (fara rambursarile de rate aferente creditelor externe pentru investitii), astfel cum a fost aprobata prin Hotararea nr. 3/09.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor.

Din total valoare program, aproximativ 91% o reprezinta investitiile in curs, in timp ce investitiile noi, modernizarile si dotarile reprezinta cumulat aproximativ 9% din total. Constructia programului de investitii s-a realizat avand la baza ipoteze generale precum angajamentele contractuale existente, estimarile privind initierea de noi proiecte de investitii si necesitatea ajustarii bugetelor in functie de stadiul derularii sau contractarii acestora.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2025 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 2025, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani, incluzand totodata alocarea de imprumuturi si aporturi la capital destinate filialelor EnergoNuclear, FPCU Feldioara si companiei de proiect RoPower Nuclear pentru sustinerea derularii proiectelor strategice

aflăte în diverse stadii de implementare.

La dimensionarea programului de dezvoltare investiții, SN Nuclearelectrică S.A. a ținut cont de necesitatea surselor (CNE Cernavodă și FCN Pitești) privind continuitatea în producție, atingerea unui nivel cât mai ridicat de utilizare a capacității de producție (EAF – Energy Availability Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleară și cu menținerea pe termen lung a nivelului de excelență în exploatarea centralei.

Totodată, programul de dezvoltare răspunde și necesității de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei, care din considerente de natură economică (reduceri de consumuri specifice, îmbunătățirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficienței) și din considerente de natură juridică, solicită implementarea unor îmbunătățiri asociate securității nucleare, protecției mediului și securității muncii, acestea reprezentând cerințe imperative, venite din partea autorităților de reglementare din domeniu.

Din valoarea totală a programului de investiții al SNN pentru anul 2025, respectiv 3.431.292 mii RON, împrumuturile acordate reprezintă un procent de 18,45% respectiv 632.936 mii RON.

Programul de investiții al SNN pentru anul 2025 a fost dimensionat valoric luând în considerare angajamentele contractuale în derulare, estimările cu privire la obiectivele de investiții ce urmează a se realiza până la sfârșitul anului 2025, inclusiv sume alocate unor proiecte de investiții pentru care s-a anticipat îndeplinirea anumitor cerințe aflate în afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autorități de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achiziție publică inclusiv contestații, obținerea aprobărilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu încadrarea în valorile bugetare aprobate.

Situația comparativă a realizărilor investiționale (valorice și procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025 față de perioada comparativă a anului 2024, este prezentată în tabelul de mai jos:

| An   | Valoare<br>program investiții<br>[mii RON] | Realizat<br>(01.01 – 30.06)<br>[mii RON] | Grad de realizare<br>(01.01 – 30.06)<br>[%] |
|------|--------------------------------------------|------------------------------------------|---------------------------------------------|
| 2025 | 3.431.292*                                 | 1.388.579                                | 40,47%                                      |
| 2024 | 1.311.922**                                | 350.435                                  | 26,71%                                      |

*\*Nota. Valoarea programului de investiții aferent anului 2025 reprezintă valoarea acestuia aprobată prin decizia AGOA nr. 3/09.04.2025.*

*\*\*Nota. Valoarea programului de investiții aferent anului 2024 reprezintă valoarea rectificată a acestuia aprobată prin Decizia nr 241/26.09.2024 a Consiliului de Administrație al SNN.*

Informații suplimentare pot fi obținute la Departamentul Comunicare Externă, Sustenabilitate și Relații cu Investitorii, email: [investor.relations@nuclearelectrica.ro](mailto:investor.relations@nuclearelectrica.ro).

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



## RAPORT SEMESTRIAL

**privind activitatea economico - financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (Semestrul I al exercitiului financiar 2025)**

Baza raportului:

Art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexa nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (Semestrul I al exercitiului financiar 2025)

Data raportului:

12 August 2025

Denumirea emitentului:

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

Sediul social:

Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara nr. 48, Sector 1

Numar de telefon/fax:

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

Web/Email:

www.nuclearelectrica.ro; office@nuclearelectrica.ro

Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului

10874881

Comertului.:

Numar de ordine in Registrul Comertului:

J1998007403409

Capital social subscris si varsat:

3.016.438.940 lei

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:

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

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:

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

Standarde contabile aplicabile:

Situatii Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 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.

Moneda de raportare:

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

Perioada raportata:

**Semestrul I al exercitiului financiar 2025**

## CUPRINS

|                                                                                                            |    |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA .....                                                                   | 3  |
| 2. ANALIZA ACTIVITATII EMITENTULUI.....                                                                    | 6  |
| 3. SCHIMBARI CARE AFECTEAZA CAPITALUL SI ADMINISTRAREA EMITENTULUI.....                                    | 8  |
| 4. TRANZACTII SEMNIFICATIVE .....                                                                          | 8  |
| 5. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI DE 30 Iunie 2025.....                                                       | 9  |
| 6. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE<br>EXERCITIULUI FINANCIAR 2025..... | 9  |
| 7. DECLARATII SI SEMNATURI.....                                                                            | 9  |
| 8. ANEXE.....                                                                                              | 10 |

## 1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite de auditorul financiar S.C. PKF Finconta S.R.L. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana („IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana. Raportul de revizuire al auditorului financiar este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

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

### 1.1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA INDIVIDUALA

#### a) Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2025

| Indicator<br>[mii RON]                     | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 31 decembrie 2024<br>(auditat) |
|--------------------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|
| Active imobilizate                         | 9.119.984                   | 8.133.814                      |
| Active circulante                          | 4.965.515                   | 5.992.916                      |
| <b>Total Active</b>                        | <b>14.085.499</b>           | <b>14.126.730</b>              |
| Capitaluri proprii                         | 12.394.726                  | 12.343.231                     |
| Total Datorii, din care:                   | 1.690.773                   | 1.783.499                      |
| Datorii pe termen lung                     | 606.735                     | 399.163                        |
| Datorii curente                            | 1.084.038                   | 1.384.336                      |
| <b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b> | <b>14.085.499</b>           | <b>14.126.730</b>              |

#### b) Situatia individuala a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

| Indicator<br>[mii RON]                                                          | Perioada de 6 luni<br>incheiata la 30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6 luni<br>incheiata la 30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|---------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|
| Venituri din exploatare                                                         | 2.744.270                                                      | 2.116.436                                                      |
| Cheltuieli din exploatare                                                       | (1.928.917)                                                    | (1.270.528)                                                    |
| <i>din care cheltuiala cu contributia la fondul de<br/>tranzitie energetica</i> | <i>(504.881)</i>                                               | <i>(6.493)</i>                                                 |
| <b>Profit din exploatare</b>                                                    | <b>815.353</b>                                                 | <b>845.908</b>                                                 |
| Venituri financiare                                                             | 240.709                                                        | 180.768                                                        |
| Cheltuieli financiare                                                           | (19.811)                                                       | (20.142)                                                       |
| <b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>                                    | <b>220.897</b>                                                 | <b>160.626</b>                                                 |
| <b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>                                    | <b>1.036.250</b>                                               | <b>1.006.534</b>                                               |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta                                         | (169.583)                                                      | (163.399)                                                      |
| <b>Profitul perioadei</b>                                                       | <b>866.667</b>                                                 | <b>843.135</b>                                                 |
| Alte elemente ale rezultatului global                                           | 0                                                              | 0                                                              |
| <b>Rezultatul global</b>                                                        | <b>866.667</b>                                                 | <b>843.135</b>                                                 |
| <b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>                              | <b>2,87</b>                                                    | <b>2,80</b>                                                    |
| <b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>                               | <b>2,87</b>                                                    | <b>2,80</b>                                                    |

**c) Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025**

| Indicator<br>[mii RON]                                                   | Perioada de 6 luni<br>incheiata la 30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6 luni<br>incheiata la 30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|--------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|
| Profitul inainte de impozitul pe profit                                  | 1.036.251                                                      | 1.006.534                                                      |
| Ajustari si modificari de valoare nemonetare                             | 134.392                                                        | 170.318                                                        |
| Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare                         | 1.106.739                                                      | 1.253.167                                                      |
| Numerar net aferent activitatii de exploatare                            | 1.087.276                                                      | 1.293.024                                                      |
| Numerar net aferent activitatii de investitii                            | (632.996)                                                      | (668.638)                                                      |
| Numerar net aferent activitatii de finantare                             | (700.093)                                                      | (1.068.617)                                                    |
| Cresterea/(Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar | (245.813)                                                      | (444.231)                                                      |
| Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei                 | 1.770.242                                                      | 3.529.335                                                      |
| Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei                    | 1.524.429                                                      | 3.085.103                                                      |

**1.2. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA CONSOLIDATA**

La 30 iunie 2025 filialele Societatii sunt urmatoarele:

| Filiala                                                             | Activitatea                                                                        | Cod unic de<br>inregistrare | Sediul social                                                                      | % participatie<br>la 30 iunie 2025 |
|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|
| Energonuclear S.A.                                                  | “Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112 | 25344972                    | Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, etaj 7                              | 100%                               |
| Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. | “Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.                            | 44958790                    | Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter | 100%                               |
| Nuclearelectrica Serv S.R.L.                                        | “Reparatii masini “– Cod CAEN 3312                                                 | 45374854                    | Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1  | 100%                               |

**a) Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2025**

| Indicator<br>[mii RON]                     | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 31 decembrie 2024<br>(auditat) |
|--------------------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|
| Active imobilizate                         | 9.058.303                   | 7.806.860                      |
| Active circulante                          | 5.083.024                   | 6.315.532                      |
| <b>Total Active</b>                        | <b>14.141.327</b>           | <b>14.122.392</b>              |
| Capitaluri proprii                         | 12.312.377                  | 12.300.639                     |
| Total Datorii, din care:                   | 1.828.950                   | 1.821.753                      |
| Datorii pe termen lung                     | 609.932                     | 399.852                        |
| Datorii pe termen scurt                    | 1.219.018                   | 1.421.901                      |
| <b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b> | <b>14.141.327</b>           | <b>14.122.392</b>              |

**b) Situatia consolidata a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025**

| Indicator<br>[mii RON]                                                                                                                           | Perioada de 6 luni<br>incheiata la 30 iunie<br>2025 (revizuit) | Perioada de 6 luni<br>incheiata la 30 iunie<br>2024 (revizuit) |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|
| Venituri din exploatare                                                                                                                          | 2.780.264                                                      | 2.132.656                                                      |
| Cheltuieli din exploatare                                                                                                                        | (1.958.300)                                                    | (1.302.360)                                                    |
| <b>Profit din exploatare</b>                                                                                                                     | <b>821.964</b>                                                 | <b>830.296</b>                                                 |
| Venituri financiare                                                                                                                              | 203.401                                                        | 170.857                                                        |
| Cheltuieli financiare                                                                                                                            | (25.770)                                                       | (20.304)                                                       |
| <b>Venituri financiare nete</b>                                                                                                                  | <b>177.631</b>                                                 | <b>150.553</b>                                                 |
| <b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>                                                                                                     | <b>999.595</b>                                                 | <b>980.849</b>                                                 |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta                                                                                                          | (171.259)                                                      | (164.736)                                                      |
| Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor in participatie, contabilizata prin metoda punerii in echivalenta; | (1.426)                                                        | (140)                                                          |
| <b>Profitul perioadei</b>                                                                                                                        | <b>826.910</b>                                                 | <b>815.973</b>                                                 |
| Alte elemente ale rezultatului global                                                                                                            | 0                                                              | 0                                                              |
| <b>Rezultatul global</b>                                                                                                                         | <b>826.910</b>                                                 | <b>815.973</b>                                                 |
| <b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>                                                                                               | <b>2,74</b>                                                    | <b>2,71</b>                                                    |
| <b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>                                                                                                | <b>2,74</b>                                                    | <b>2,71</b>                                                    |

**c) Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025**

| Indicator<br>[mii RON]                                                   | Perioada de 6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|--------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| Profitul inainte de impozitul pe profit                                  | 998.169                                                           | 980.849                                                           |
| Ajustari si modificari de valoare nemonetare                             | 177.467                                                           | 181.748                                                           |
| Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare                         | 1.152.321                                                         | 1.253.326                                                         |
| Numerar net aferent activitatii de exploatare                            | 1.116.147                                                         | 1.292.881                                                         |
| Numerar net aferent activitatii de investitii                            | (912.084)                                                         | (677.825)                                                         |
| Numerar net aferent activitatii de finantare                             | (700.415)                                                         | (1.069.207)                                                       |
| Cresterea/(Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar | (496.352)                                                         | (454.151)                                                         |
| Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei                 | 2.139.845                                                         | 3.581.674                                                         |
| Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei                    | 1.643.493                                                         | 3.127.523                                                         |

## 2. ANALIZA ACTIVITATII EMITENTULUI

### 2.1. Factori care pot influenta lichiditatea emitentului

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

- Preturile de vanzare a energiei pe piata concurentiala sau preturile stabilite prin Mecanismul de achizitie centralizat al energiei electrice;
- Pretul principalelor materii prime si materiale, precum si tarifele aferente serviciilor utilizate de societate in activitatea curenta;
- Fluctuatiile ratelor dobanzilor si cele valutare;
- Volumul investitiilor de mentinere;
- Nivelul fiscalitatii, inclusiv introducerea unor noi taxe si impozite sau modificarea celor actuale.

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

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

Programul de investitii din ultimii doi ani se prezinta astfel:

| Investitii<br>[Mii RON]                          | 2025      | 2024      |
|--------------------------------------------------|-----------|-----------|
| Valoare program investitii                       | 3.431.292 | 1.311.922 |
| Realizat din programul de investitii la 30 iunie | 1.388.579 | 350.435   |

Gradul de realizare a programului de investitii aprobat in AGOA nr. 3/09.04.2025, la 30 iunie 2025 este de 40,47%, comparativ cu 30 iunie 2024 cand realizarile din programul de investitii erau de 26,71% (raportat la valoarea de 1.311.922 mii lei, programul rectificat de investitii pentru anul 2024 a fost aprobat prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 241/26.09.2024).

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

Veniturile din activitatea de baza sunt afectate de:

- Productia de energie electrica realizata de CNE Cernavoda, in stransa dependenta cu performanta operationala a celor doua unitati nucleare;
- Evolutia conditiilor stabilite prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica instituit prin OUG nr. 153/2022;
- Evolutia preturilor pe piata concurentiala si capacitatea societatii de a concura cu succes in conditiile respective de pret;
- Evolutia cererii si ofertei pe piata de energie electrica interna si regionala, gradul de integrare a pietelor din regiune.

## **2.4. Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2025**

Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2025 care nu au fost deja prezentate in cadrul raportului trimestrial aferent trimestrului I al anului 2025 sunt dupa cum urmeaza:

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

Prin raportul current din data de 9 mai 2025, SNN A anunță că Unitatea 2 CNE Cernavodă va intra în programul de oprire planificată începând cu data de 11.05.2025.

Desincronizarea de la Sistemul Energetic Național a avut loc la ora 11:00.

Opririle planificate reprezintă proiecte complexe, inițiate cu 24 de luni anterior datei planificate, având o echipă de management de proiect, grafic de realizare, planificare de resurse umane și bugetare corespunzătoare.

In dimineata zilei de 25 iunie 2025 Unitatea 2 CNE Cernavoda a fost resincronizata la Sistemul Energetic National, dupa finalizarea cu succes a programului de oprire planificata.

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

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

Lucrarile aferente programului de oprire planificata au fost realizate in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavoda.

### **Inaugurarea lucrarilor la instalatia de detritiere de la centrala nucleara Cernavoda**

In data de 2 iunie 2025, SNN, in parteneriat cu Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP), incepe constructia primei Instalatii de Detritiere din Europa in prezenta E.S. dl. RIM Kap-soo, ambasadorul Republicii Coreea în Romania si a altor distinsi invitati. Nuclearelectrica si Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) au semnat contractul de Inginerie, Procurare și Construcție (EPC) pentru finalizarea primei instalatii de detritiere (CTRF) din Europa, la CNE Cernavoda in luna iunie 2023, incepand la data sus mentionata, ulterior lucrarilor premergatoare, constructia efectiva a Instalatiei de Detritiere (CTRF).

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

Prin AGEA nr. 4/09.04.2025, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act adițional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, s-a facut prin

constituirea in favoarea SNN, a unei ipotece asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

Tranzactia cu terenul a fost perfectata la nivelul companiei Ropower Nuclear S.A., in baza mandatului obtinut din partea Adunarii Generale a Actionarilor RPN, la inceputul lunii iunie 2025. In acest sens, Consiliul de Administratie al SNN a luat act, prin Decizia nr. 149 din data de 26.06.2025, de finalizarea tranzactiei privind dobandirea dreptului de proprietate asupra amplasamentului Doicesti de catre compania RoPower, precum si ducerea la indeplinire de catre SNN a masurilor in legatura cu achizitionarea a terenului aferent centralei nucleare SMR Doicesti dispuse prin Decizia CA SNN nr. 8/08.05.2025.

In data de 26.06.2025, tehnologia NuScale a obtinut aprobarea din partea Comisiei pentru Reglementare Nucleara din SUA (US NRC) pentru design-ul standard SMR NuScale VOYGR, cu o putere modulara de 77MWe, prevazut a fi utilizat in proiectul SMR Doicesti.

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

In data de 2 iunie 2025, SNN, in parteneriat cu Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP), incepe constructia primei Instalatii de Detritiere din Europa in prezenta E.S. dl. RIM Kap-soo, ambasadorul Republicii Coreea in Romania si a altor distinsi invitati. Nuclearelectrica si Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) au semnat contractul de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC) pentru finalizarea primei instalatii de detritiere (CTRF) din Europa, la CNE Cernavoda in luna iunie 2023, incepand la data sus mentionata, ulterior lucrarilor premergatoare, constructia efectiva a Instalatiei de Detritiere (CTRF).

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

### **3.1. Situatii in care emitentul a fost in imposibilitatea de a-si respecta obligatiile financiare in cursul semestrului I al anului 2025**

Nu este cazul.

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

Nu este cazul.

### **3.3. Alte modificari**

Nu este cazul.

## **4. TRANZACTII SEMNIFICATIVE**

Informatii privind tranzactiile semnificative incheiate cu partile afiliate in cursul semestrului I al anului 2025 sunt prezentate in Anexa 8.2. Auditorul financiar a emis un raport asupra acestor acte juridice, raport publicat in data de 22 iulie 2025, atat pe pagina de internet a Bursei de Valori Bucuresti ([www.bvb.ro](http://www.bvb.ro)), cat si pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

## **5. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI DE 30 Iunie 2025**

### **Proiectul Retehnologizării Unității 1 CNE Cernavodă**

Prin Hotărârea de Guvern nr. 586 din 14 iulie 2025, a fost emis acordul de mediu pentru proiectul Retehnologizarea Unității 1 a CNE Cernavodă și extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip MACSTOR 400, reprezentând îndeplinirea condițiilor legale de evaluare a impactului asupra mediului și oferind cadrul juridic necesar continuării derulării proiectului.

## **6. PRINCIPALELE RISCURI ȘI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2025**

Nu există riscuri și incertitudini pentru următoarele 6 luni ale exercitiului financiar 2025, altele decât cele aferente activității de bază, identificate și prezentate în acest raport. Societatea estimează că va realiza cel puțin profitul bugetat pentru anul curent, prin Bugetul de Venituri și Cheltuieli aprobat prin Hotărârea AGOA nr 3/09.04.2025.

## **7. DECLARAȚII ȘI SEMNATURI**

Pe baza celor mai bune informații disponibile, confirmăm că Situațiile Financiare Interimare Individuale și Situațiile Financiare Interimare Consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană (“IFRS-UE”), în baza Standardului Internațional de Contabilitate 34 – “Raportarea financiară interimară” adoptat de către Uniunea Europeană, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea privind poziția financiară, performanța financiară și fluxurile de numerar pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 și că acest raport, realizat în conformitate cu prevederile art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată în 10.08.2021 și Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare și operațiuni de piață pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025, cuprinde informații corecte și conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea și performanța societății și a grupului.

**Ionuț Purica,**  
**Președinte al Consiliului de Administrație**

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

**Daniel Adam,**  
**Director Financiar**

## 8. ANEXE

### 8.1. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI

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

| Denumire indicator                                | Mod de calcul                                 | u.m. | Valoare<br>30.06.2025 in baza<br>situatiilor financiare<br>individuale | Valoare<br>30.06.2025 in baza<br>situatiilor financiare<br>consolidate |
|---------------------------------------------------|-----------------------------------------------|------|------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|
| <b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>        | Active circulante/<br>Datorii curente         | x    | 4,58                                                                   | 4,17                                                                   |
| <b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>      |                                               |      |                                                                        |                                                                        |
| 2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)       | Capital imprumutat/<br>Capital propriu x 100  | %    | 1,64%                                                                  | 1,65%                                                                  |
| 2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)       | Capital imprumutat/<br>Capital angajat x 100  | %    | 1,61%                                                                  | 1,62%                                                                  |
| <b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b> | Sold mediu clienti/<br>Cifra de afaceri x 180 | zile | 20,78                                                                  | 20,93                                                                  |
| <b>4. Viteza de rotatie a activelor**)</b>        | Cifra de afaceri/<br>Active imobilizate       | x    | 0,58                                                                   | 0,58                                                                   |

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

### 8.2. ACTE JURIDICE raportate in semestrul I al anului 2025 in conditiile art. 108 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021

Rapoartele Curente din datele de: 28 ianuarie 2025, 4 februarie 2025, 7 februarie 2025, 26 februarie 2025, 4 martie 2025, 27 martie 2025, 9 mai 2025, 16 mai 2025, 20 mai 2025, 28 mai 2025 si 6 iunie 2025 intocmite de catre Societate conform prevederilor Legii nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10 august 2021 (denumita in continuare „Legea nr. 24/2017, republicată în 10 august 2021”) și ale Regulamentului nr. 5/2018 al Autoritatii de Supraveghere Financiara (denumita in continuare „ASF”) privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, cu modificarile si completarile ulterioare din Regulamentul nr. 13/2021 (denumit in continuare „Regulamentul nr. 5/2018”).

### 8.3. LITIGII majore in curs la 30 iunie 2025 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Lista litigiilor majore in curs la 30 iunie 2025 se gaseste in Anexa 6 – “Litigii majore in curs la 30 iunie 2025 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar” inclusa in Raportul semestrial al Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025, publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

#### **8.4. SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025**

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

#### **8.5 SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025**

Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

#### **8.6. RAPORTUL Semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025**

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025 intocmit in baza prevederilor art. 55 si art. 57 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare ("OUG nr. 109/2011") si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN, este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.



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

**Situatii financiare interimare individuale  
la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la  
30 iunie 2025**

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

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

### CUPRINS

|                                                                                                                                      |    |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2025 .....                                                                    | 3  |
| Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 .....                     | 4  |
| Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 .....                                | 5  |
| Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 ..          | 6  |
| Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 .....           | 7  |
| Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 .....                           | 8  |
| Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 ..... | 9  |
| 1. Entitatea raportoare .....                                                                                                        | 9  |
| 2. Bazele intocmirii .....                                                                                                           | 12 |
| 3. Politici contabile semnificative .....                                                                                            | 13 |
| 4. Imobilizari corporale .....                                                                                                       | 14 |
| 5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing .....                             | 18 |
| 6. Imobilizari necorporale .....                                                                                                     | 19 |
| 7. Investitii imobiliare .....                                                                                                       | 20 |
| 8. Active financiare evaluate la cost amortizat .....                                                                                | 21 |
| 9. Investitii financiare in filiale .....                                                                                            | 23 |
| 10. Investitii financiare in entitati asociate .....                                                                                 | 25 |
| 11. Stocuri .....                                                                                                                    | 26 |
| 12. Creante comerciale .....                                                                                                         | 27 |
| 13. Alte active financiare evaluate la cost amortizat .....                                                                          | 28 |
| 14. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare .....                                                                        | 29 |
| 15. Capitaluri proprii .....                                                                                                         | 30 |
| 16. Rezultatul pe actiune .....                                                                                                      | 32 |
| 17. Imprumuturi .....                                                                                                                | 33 |
| 18. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli .....                                                                                   | 34 |
| 19. Impozit pe profit .....                                                                                                          | 34 |
| 20. Obligatii privind beneficiile angajatilor .....                                                                                  | 35 |
| 21. Datorii comerciale si alte datorii .....                                                                                         | 37 |
| 22. Venituri din vanzarea energiei electrice .....                                                                                   | 38 |
| 23. Alte venituri .....                                                                                                              | 39 |
| 24. Cheltuieli cu personalul .....                                                                                                   | 39 |
| 25. Contributia la fondul de tranzitie energetica .....                                                                              | 40 |
| 26. Alte cheltuieli din exploatare .....                                                                                             | 41 |
| 27. Venituri si cheltuieli financiare .....                                                                                          | 42 |
| 28. Tranzactii si solduri cu partile afiliate .....                                                                                  | 42 |
| 29. Administrarea riscurilor semnificative .....                                                                                     | 45 |
| 30. Contingente, angajamente si riscuri operationale .....                                                                           | 48 |
| 31. Evenimente ulterioare .....                                                                                                      | 52 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2025

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

|                                                                                                 | Nota | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 31 decembrie 2024<br>(auditat) |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------|-----------------------------|--------------------------------|
| <b>Active</b>                                                                                   |      |                             |                                |
| <b>Active imobilizate</b>                                                                       |      |                             |                                |
| Imobilizari corporale                                                                           | 4    | 6.863.408.141               | 6.431.822.771                  |
| Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing | 5    | 21.298.820                  | 30.738.803                     |
| Imobilizari necorporale                                                                         | 6    | 51.493.182                  | 56.939.822                     |
| Investitii imobiliare                                                                           | 7    | 9.327.693                   |                                |
| Active financiare evaluate la cost amortizat                                                    | 8    | 1.879.017.467               | 1.354.931.202                  |
| Investitii financiare in filiale                                                                | 9    | 275.496.093                 | 239.438.503                    |
| Investitii in entitati asociate                                                                 | 10   | 19.943.000                  | 19.943.000                     |
| <b>Total active imobilizate</b>                                                                 |      | <b>9.119.984.396</b>        | <b>8.133.814.101</b>           |
| <b>Active circulante</b>                                                                        |      |                             |                                |
| Stocuri                                                                                         | 11   | 1.765.907.437               | 1.758.066.706                  |
| Creante comerciale                                                                              | 12   | 241.430.218                 | 347.263.630                    |
| Alte active financiare evaluate la cost amortizat                                               | 13   | 310.161.421                 | 396.726.882                    |
| Active imobilizate detinute in vederea vanzarii                                                 |      | -                           | 115.701                        |
| Depozite bancare                                                                                | 14   | 1.123.586.793               | 1.720.501.128                  |
| Numerar si echivalente de numerar                                                               | 14   | 1.524.428.802               | 1.770.241.959                  |
| <b>Total active circulante</b>                                                                  |      | <b>4.965.514.671</b>        | <b>5.992.916.006</b>           |
| <b>Total active</b>                                                                             |      | <b>14.085.499.067</b>       | <b>14.126.730.107</b>          |
| <b>Capitaluri proprii si datorii</b>                                                            |      |                             |                                |
| <b>Capitaluri proprii</b>                                                                       |      |                             |                                |
| Capital social, din care:                                                                       |      | 3.211.941.683               | 3.211.941.683                  |
| <i>Capital social subscris si varsat</i>                                                        |      | 3.016.438.940               | 3.016.438.940                  |
| <i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>                                                |      | 195.502.743                 | 195.502.743                    |
| Prime de emisiune                                                                               |      | 31.474.149                  | 31.474.149                     |
| Rezerva platita in avans                                                                        |      | 21.553.537                  | 21.553.537                     |
| Rezerva din reevaluare                                                                          |      | 251.978.044                 | 280.106.345                    |
| Rezultatul reportat                                                                             |      | 8.877.778.876               | 8.798.155.777                  |
| <b>Total capitaluri proprii</b>                                                                 | 15   | <b>12.394.726.289</b>       | <b>12.343.231.491</b>          |
| <b>Datorii</b>                                                                                  |      |                             |                                |
| <b>Datorii pe termen lung</b>                                                                   |      |                             |                                |
| Imprumuturi pe termen lung                                                                      | 17   | 203.108.000                 | -                              |
| Provizioane pentru riscuri si cheltuieli                                                        | 18   | 283.820.380                 | 261.905.434                    |
| Venituri in avans pe termen lung                                                                |      | 13.783.061                  | 21.377.883                     |
| Datorii privind impozitul amanat                                                                |      | 38.211.430                  | 38.863.560                     |
| Obligatii privind beneficiile angajatilor                                                       | 20   | 48.785.838                  | 48.785.838                     |
| Datorii din contracte de leasing pe termen lung                                                 | 5    | 19.026.254                  | 28.230.347                     |
| <b>Total datorii pe termen lung</b>                                                             |      | <b>606.734.963</b>          | <b>399.163.062</b>             |
| <b>Datorii curente</b>                                                                          |      |                             |                                |
| Datorii comerciale si alte datorii                                                              | 21   | 753.313.577                 | 1.041.772.405                  |
| Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli                                 | 18   | 92.872.784                  | 109.523.113                    |
| Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung                                               | 17   | 1.682.136                   | -                              |
| Impozit pe profit datorat                                                                       |      | 65.180.351                  | 47.593.959                     |
| Venituri in avans pe termen scurt                                                               |      | 166.286.676                 | 180.917.818                    |
| Datorii din contracte de leasing pe termen scurt                                                | 5    | 4.702.291                   | 4.528.259                      |
| <b>Total datorii curente</b>                                                                    |      | <b>1.084.037.815</b>        | <b>1.384.335.554</b>           |
| <b>Total datorii</b>                                                                            |      | <b>1.690.772.778</b>        | <b>1.783.498.616</b>           |
| <b>Total capitaluri proprii si datorii</b>                                                      |      | <b>14.085.499.067</b>       | <b>14.126.730.107</b>          |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

|                                               | Nota | Perioada de<br>3 luni incheiata<br>la 30 iunie 2025<br>(nerevizuit) | Perioada de<br>3 luni incheiata<br>la 30 iunie 2024<br>(nerevizuit) | Perioada de<br>6 luni incheiata<br>la 30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de<br>6 luni incheiata<br>la 30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|-----------------------------------------------|------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| <b>Venituri</b>                               |      |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| Venituri din vanzarea energiei electrice      | 22   | 1.192.548.912                                                       | 852.858.039                                                         | 2.629.640.423                                                     | 2.015.350.816                                                     |
| Venituri din transportul energiei electrice   |      | 6.532.193                                                           | 7.596.069                                                           | 15.483.516                                                        | 18.169.277                                                        |
| <b>Total venituri</b>                         |      | <b>1.199.081.105</b>                                                | <b>860.454.108</b>                                                  | <b>2.645.123.939</b>                                              | <b>2.033.520.093</b>                                              |
|                                               |      |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| Alte venituri                                 | 23   | 55.255.905                                                          | 50.642.952                                                          | 99.145.804                                                        | 82.916.049                                                        |
| <b>Cheltuieli din exploatare</b>              |      |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| Depreciere si amortizare                      |      | (178.417.185)                                                       | (165.073.707)                                                       | (353.752.566)                                                     | (329.467.719)                                                     |
| Cheltuieli cu personalul                      | 24   | (173.344.942)                                                       | (160.580.311)                                                       | (328.579.664)                                                     | (329.129.238)                                                     |
| Costul energiei electrice achizitionate       |      | (174.072.256)                                                       | (88.204.647)                                                        | (183.457.525)                                                     | (121.749.681)                                                     |
| Reparatii si mentenanta                       |      | (38.720.712)                                                        | (36.321.141)                                                        | (60.862.210)                                                      | (56.430.933)                                                      |
| Cheltuieli cu transportul energiei electrice  |      | (6.532.193)                                                         | (7.596.069)                                                         | (15.483.516)                                                      | (18.169.277)                                                      |
| Cheltuieli cu piesele de schimb               |      | (18.012.681)                                                        | (12.454.077)                                                        | (22.508.356)                                                      | (16.731.630)                                                      |
| Costul cu combustibilul nuclear               |      | (47.171.741)                                                        | (36.837.278)                                                        | (114.953.926)                                                     | (89.054.739)                                                      |
| Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica | 25   | (164.218.996)                                                       | (6.493.256)                                                         | (504.881.117)                                                     | (6.493.256)                                                       |
| Alte cheltuieli din exploatare                | 26   | (168.789.864)                                                       | (154.535.848)                                                       | (344.473.973)                                                     | (303.301.941)                                                     |
| <b>Total cheltuieli din exploatare</b>        |      | <b>(969.280.570)</b>                                                | <b>(668.096.334)</b>                                                | <b>(1.928.916.853)</b>                                            | <b>(1.270.528.414)</b>                                            |
|                                               |      |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| <b>Rezultat din exploatare</b>                |      | <b>285.056.440</b>                                                  | <b>243.000.726</b>                                                  | <b>815.352.890</b>                                                | <b>845.907.728</b>                                                |
|                                               |      |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| Cheltuieli financiare                         |      | (13.506.612)                                                        | (7.431.147)                                                         | (19.811.433)                                                      | (20.141.562)                                                      |
| Venituri financiare                           |      | 148.707.667                                                         | 98.410.105                                                          | 240.709.068                                                       | 180.768.120                                                       |
| <b>Rezultat financiar net</b>                 | 27   | <b>135.201.055</b>                                                  | <b>90.978.958</b>                                                   | <b>220.897.635</b>                                                | <b>160.626.558</b>                                                |
|                                               |      |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| <b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>  |      | <b>420.257.495</b>                                                  | <b>333.979.684</b>                                                  | <b>1.036.250.525</b>                                              | <b>1.006.534.286</b>                                              |
|                                               |      |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta       | 19   | (67.246.145)                                                        | (54.114.029)                                                        | (169.583.415)                                                     | (163.398.980)                                                     |
|                                               |      |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| <b>Profitul perioadei</b>                     |      | <b>353.011.350</b>                                                  | <b>279.865.655</b>                                                  | <b>866.667.110</b>                                                | <b>843.135.306</b>                                                |

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 52 au fost semnate la data de 12 august 2025 de catre:

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

**Daniel Adam**  
**Director Financiar**

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

| Nota                                                                     | Perioada de<br>3 luni incheiata<br>la 30 iunie 2025<br>(nerevizuit) | Perioada de<br>3 luni incheiata<br>la 30 iunie 2024<br>(nerevizuit) | Perioada de<br>6 luni incheiata<br>la 30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de<br>6 luni incheiata<br>la 30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
|                                                                          |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| <b>Profitul perioadei</b>                                                | <b>353.011.350</b>                                                  | <b>279.865.655</b>                                                  | <b>866.667.110</b>                                                | <b>843.135.306</b>                                                |
| <b>Alte elemente ale rezultatului global</b>                             |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| <b>Elemente care nu pot fi reclassificate<br/>in profit sau pierdere</b> |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| Rezultat reportat din alte ajustari                                      |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| <b>Total alte elemente ale rezultatului<br/>global</b>                   | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                 | -                                                                 |
| <b>Total rezultat global aferent<br/>perioadei</b>                       | <b>353.011.350</b>                                                  | <b>279.865.655</b>                                                  | <b>866.667.110</b>                                                | <b>843.135.306</b>                                                |
| <b>Rezultatul pe actiune</b>                                             |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| Rezultatul pe actiune de baza<br>(Ron/actiune)                           | <b>16</b>                                                           | <b>1,17</b>                                                         | <b>0,93</b>                                                       | <b>2,87</b>                                                       |
| Rezultatul pe actiune diluat<br>(Ron/actiune)                            | <b>16</b>                                                           | <b>1,17</b>                                                         | <b>0,93</b>                                                       | <b>2,87</b>                                                       |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

|                                                                                 | Nota      | Capital social       | Ajustari la inflatie a capitalului social | Prime de emisiune | Rezerva platita in avans | Rezerva din reevaluare | Rezultatul reportat  | Total capitaluri proprii |
|---------------------------------------------------------------------------------|-----------|----------------------|-------------------------------------------|-------------------|--------------------------|------------------------|----------------------|--------------------------|
| <b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>                                        |           | <b>3.016.438.940</b> | <b>195.502.743</b>                        | <b>31.474.149</b> | <b>21.553.537</b>        | <b>280.106.345</b>     | <b>8.798.155.777</b> | <b>12.343.231.491</b>    |
| <b>Rezultatul global</b>                                                        |           |                      |                                           |                   |                          |                        |                      |                          |
| <i>Profitul perioadei de raportare</i>                                          |           | -                    | -                                         | -                 | -                        | -                      | <i>866.667.110</i>   | <i>866.667.110</i>       |
| <i>Alte elemente ale rezultatului global</i>                                    |           |                      |                                           |                   |                          |                        |                      |                          |
| Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii                           |           | -                    | -                                         | -                 | -                        | -                      | -                    | -                        |
| <b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>                              |           | -                    | -                                         | -                 | -                        | -                      | -                    | -                        |
| <b>Total rezultat global aferent perioadei de raportare</b>                     | <b>15</b> | -                    | -                                         | -                 | -                        | -                      | <b>866.667.110</b>   | <b>866.667.110</b>       |
| <b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>       |           |                      |                                           |                   |                          |                        |                      |                          |
| Dividende distribuite                                                           |           | -                    | -                                         | -                 | -                        | -                      | (815.172.311)        | <b>(815.172.311)</b>     |
| <b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b> | <b>15</b> | -                    | -                                         | -                 | -                        | -                      | <b>(815.172.311)</b> | <b>(815.172.311)</b>     |
| <b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>                                |           |                      |                                           |                   |                          |                        |                      |                          |
| Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii    |           | -                    | -                                         | -                 | -                        | (28.128.301)           | 28.128.301           | -                        |
| <b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>                          |           | -                    | -                                         | -                 | -                        | <b>(28.128.301)</b>    | <b>28.128.301</b>    | -                        |
| <b>Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)</b>                                         |           | <b>3.016.438.940</b> | <b>195.502.743</b>                        | <b>31.474.149</b> | <b>21.553.537</b>        | <b>251.978.044</b>     | <b>8.877.778.876</b> | <b>12.394.726.289</b>    |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024

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

|                                                                                 | Nota      | Capital social       | Ajustari la inflatie a capitalului social | Prime de emisiune | Rezerva platita in avans | Rezerva din reevaluare | Rezultatul reportat    | Total capitaluri proprii |
|---------------------------------------------------------------------------------|-----------|----------------------|-------------------------------------------|-------------------|--------------------------|------------------------|------------------------|--------------------------|
| <b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>                                        |           | <b>3.016.438.940</b> | <b>195.502.743</b>                        | <b>31.474.149</b> | <b>21.553.537</b>        | <b>336.996.786</b>     | <b>8.153.125.015</b>   | <b>11.755.091.170</b>    |
| <b>Rezultatul global</b>                                                        |           |                      |                                           |                   |                          |                        |                        |                          |
| <i>Profitul exercitiului financiar</i>                                          |           | -                    | -                                         | -                 | -                        | -                      | <i>1.708.188.496</i>   | <i>1.708.188.496</i>     |
| <i>Alte elemente ale rezultatului global</i>                                    |           |                      |                                           |                   |                          |                        |                        |                          |
| Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii                           |           | -                    | -                                         | -                 | -                        | -                      | 863.706                | <b>863.706</b>           |
| <b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>                              |           | -                    | -                                         | -                 | -                        | -                      | <b>863.706</b>         | <b>863.706</b>           |
| <b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>                     | <b>15</b> | -                    | -                                         | -                 | -                        | -                      | <b>1.709.052.202</b>   | <b>1.709.052.202</b>     |
| <b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>       |           |                      |                                           |                   |                          |                        |                        |                          |
| Dividende distribuite                                                           |           | -                    | -                                         | -                 | -                        | -                      | (1.120.911.882)        | <b>(1.120.911.882)</b>   |
| <b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b> | <b>15</b> | -                    | -                                         | -                 | -                        | -                      | <b>(1.120.911.882)</b> | <b>(1.120.911.882)</b>   |
| <b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>                                |           |                      |                                           |                   |                          |                        |                        |                          |
| Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii    |           | -                    | -                                         | -                 | -                        | (56.890.441)           | 56.890.441             | -                        |
| <b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>                          |           | -                    | -                                         | -                 | -                        | <b>(56.890.441)</b>    | <b>56.890.441</b>      | -                        |
| <b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>                                      |           | <b>3.016.438.940</b> | <b>195.502.743</b>                        | <b>31.474.149</b> | <b>21.553.537</b>        | <b>280.106.345</b>     | <b>8.798.155.777</b>   | <b>12.343.231.491</b>    |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

|                                                                                | Perioada de<br>6 luni incheiata<br>la 30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de<br>6 luni incheiata<br>la 30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|--------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| <b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>                      |                                                                   |                                                                   |
| Profit inainte de impozitul pe profit                                          | 1.036.250.525                                                     | 1.006.534.286                                                     |
| <b>Ajustari pentru:</b>                                                        |                                                                   |                                                                   |
| Depreciere si amortizare                                                       | 353.752.566                                                       | 329.467.719                                                       |
| Ajustari de valoare ale creantelor comerciale                                  | (414.543)                                                         | 48.034                                                            |
| Ajustari de valoare ale stocurilor                                             | (398.365)                                                         | (440.836)                                                         |
| Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare  | (5.556.466)                                                       | 1.771.861                                                         |
| Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate                         | 240.997                                                           | 332.846                                                           |
| Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii        | (158.603)                                                         |                                                                   |
| (Venituri) financiare nete                                                     | (213.073.522)                                                     | (160.862.073)                                                     |
| <b>Modificari in:</b>                                                          |                                                                   |                                                                   |
| Diminuaire /(Crestere) creante comerciale                                      | 106.205.840                                                       | 445.005.605                                                       |
| Diminuaire /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat       | 99.392.703                                                        | 100.059.452                                                       |
| (Crestere) stocuri                                                             | (7.175.493)                                                       | 25.287.141                                                        |
| Variatia veniturilor inregistrate in avans                                     | (22.225.964)                                                      | 37.160.011                                                        |
| Crestere datorii comerciale si alte datorii                                    | (240.100.869)                                                     | (531.196.737)                                                     |
| <b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare</b>                | <b>1.106.738.806</b>                                              | <b>1.253.167.309</b>                                              |
| Impozit pe profit platit                                                       | (152.649.153)                                                     | (131.297.285)                                                     |
| Dobanzi incasate                                                               | 133.170.153                                                       | 172.496.355                                                       |
| Dobanzi platite                                                                | -                                                                 | (1.356.900)                                                       |
| Dividende incasate                                                             | 15.390                                                            | 14.820                                                            |
| <b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>                           | <b>1.087.275.196</b>                                              | <b>1.293.024.299</b>                                              |
| <b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii</b>                |                                                                   |                                                                   |
| Achizitii de imobilizari necorporale                                           | (3.401.111)                                                       | (5.554.244)                                                       |
| Achizitii de imobilizari corporale                                             | (738.776.117)                                                     | (217.054.506)                                                     |
| (Crestere)/Descrestere in depozite bancare                                     | 596.751.823                                                       | (393.118.817)                                                     |
| Active financiare evaluate la cost amortizat                                   | (451.889.116)                                                     | (52.999.423)                                                      |
| Investitii in filiale                                                          | (36.057.590)                                                      | -                                                                 |
| Investitii in entitati asociate                                                | -                                                                 | -                                                                 |
| Incasari din vanzarea de activelor detinute spre vanzare                       | 274.304                                                           |                                                                   |
| Incasari din vanzarea de imobilizari corporale                                 | 101.989                                                           | 88.758                                                            |
| <b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>                           | <b>(632.995.818)</b>                                              | <b>(668.638.232)</b>                                              |
| <b>Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare</b>                     |                                                                   |                                                                   |
| Plati de imprumuturi                                                           | -                                                                 | (32.840.940)                                                      |
| Trageri de imprumuturi                                                         | 199.088.000                                                       | -                                                                 |
| Plati de dividend                                                              | (895.135.806)                                                     | (1.031.686.038)                                                   |
| Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda             | (4.044.728)                                                       | (4.090.327)                                                       |
| <b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>                            | <b>(700.092.534)</b>                                              | <b>(1.068.617.305)</b>                                            |
| <b>(Diminuaire)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b> | <b>(245.813.157)</b>                                              | <b>(444.231.238)</b>                                              |
| <b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>                         | <b>1.770.241.959</b>                                              | <b>3.529.334.516</b>                                              |
| <b>Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie</b>                           | <b>1.524.428.802</b>                                              | <b>3.085.103.278</b>                                              |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## **Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025**

### **1. Entitatea raportoare**

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) - cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei nr.2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului nr.1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

Societatea are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J1998007403409, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

Activitatea principala a Societatii consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea detine si opereaza doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Unitatile 3 si 4 este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea **Nota 9**).

In perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape in vederea derularii acestui Proiect, cu efortul sustinut al Societatii si Statului Roman. Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. De asemenea, in octombrie 2020, US Exim Bank si-a exprimat, printr-un Memorandum de Intelegere incheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanta proiecte mari de investitii in Romania, inclusiv de tipul celor nucleare, in valoare totala de 7 miliarde de dolari. In luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatilor 3 si 4 si OEM Candu (producatorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost adoptate si aprobate o serie de masuri referitoare la continuarea Proiectului: - a fost adoptata Deciziei Preliminara de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare, - a fost aprobata initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear, si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro, - a fost aprobata finantarea Energonuclear de catre SNN prin majorare de capital social si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

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

De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta ("CFSU").

In luna iunie 2020, CNCAN si-a exprimat acordul pentru utilizarea experientei seismice ca metoda alternativa pentru demonstrarea calificarii seismice a echipamentelor critice, sens in care, in luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismica si lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. In contextul celor anterior mentionate a fost intocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrarilor de constructii montaj (procurare echipamente calificate seismic si lucrari de constructii montaj) si operationalizarea obiectivului in cursul anului 2024.

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

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 si ulterior prelungit pana la 30 iunie 2025. In primele 6 luni din anul 2025 Societatea a participat pe segmentul competitiv, iar in cursul anului 2024 atat pe segmentul competitiv, cat si in cadrul mecanismului MACEE.

In data de 28 februarie 2025 s-a publicat in Monitorul Oficial Ordonanta de urgenta nr. 6/2025, privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei. Principalele prevederi cuprind aspecte referitoare la prelungirea perioadei de calculare a Contributiei privind Fondul de Tranzitie Energetica, de la 31 martie 2025, asa cum era prevazut in OUG 27/2022 actualizata, la 30 iunie 2025, precum si modificarea metodologiei de calcul.

Incepand cu 01.06.2023 Nuclearelectrica a fost inclusa în indicii MSCI Frontier Markets și MSCI Romania. Anterior, în data de 19 august 2022, Societatea a fost inclusa la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele două companii românești incluse inițial in indicii de piață emergentă ai FTSE Russell în anul 2020.

Agenția Internațională de Rating Fitch a revizuit in data de 31.10.2024 ratingul acordat SNN la "BBB-" cu perspectivă stabilă. Rating-ul reflecta, conform raportului publicat de Agentia de Rating Fitch, pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si un istoric operational puternic; nivelul solid de profitabilitate, cu perspectiva similara pentru perioada 2024-2028; planurile majore de investitii; implicarea in proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4 si Proiectul SMR; relatia solida cu statul roman, implicit legaturile de actionariat<sup>1</sup>.

Fitch Ratings a revizuit si ratingul Romaniei la „BBB -” cu perspectiva negativa, aceasta fiind cel mai recent rating asa cum se arata într-un comunicat al agentiei de evaluare financiara din data de 17.12.2024. Perspectiva negativa atribuita ratingului tarii este bazat pe factori cu impact semnificativ precum: incertitudinea politica care afecteaza perspectivele fiscale, alegerile parlamentare care au avut ca rezultat un parlament mai divizat, deficite bugetare mari, precum si cresterea datoriei publice. Ratingul „BBB-” al Romaniei este sustinut de apartenenta la UE si de intrarile de capital aferente care sustin convergenta veniturilor, finantele externe si stabilitatea macroeconomică. PIB-ul pe cap de locuitor, indicatorii de guvernanta și de dezvoltare umana sunt peste cele ale altor tari din categoria „BBB”<sup>2</sup>.

Ulterior, ca urmare a revizuirii ratingului de tara acordat pentru Romania, agentia a publicat in 20.12.2024 un nou raport prin care a revizuit perspectiva ratingului SNN de la Stabila la Negativa, confirmand in acelasi timp ratingul IDR (Long-

<sup>1</sup> <https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-affirms-nuclearelectrica-at-bbb-outlook-stable-31-10-2024>

<sup>2</sup> <https://www.fitchratings.com/research/sovereigns/fitch-revises-romania-outlook-to-negative-affirms-at-bbb-17-12-2024>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Term Issuer Default Rating) la 'BBB-'<sup>3</sup>. Factorii de rating ai SNN raman similari celor aferenti Rating-ului BBB-, respectiv, pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si un istoric operational puternic; nivelul solid de profitabilitate, cu perspectiva similara pentru perioada 2024-2028; planurile majore de investitii; implicarea in proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4, Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 si Proiectul SMR; relatia solida cu statul roman, implicit legaturile solide de actionariat.

La 30 iunie 2025, Societatea detine 100% din filialele Energonuclear, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara si Nuclearelectrica Serv. De asemenea, detine 50% din societatea RoPower Nuclear S.A.

La 30 iunie 2025 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

---

<sup>3</sup> <https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-revises-nuclearelectrica-outlook-to-negative-on-romania-action-affirms-idr-at-bbb-20-12-2024>

## **2. Bazele intocmirii**

### **2.1. Declaratia de conformitate**

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2.844/2016"). In intelesul OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Unitunea Europeana”).

Societatea intocmeste si situatii financiare interimare consolidate conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2.844/2016"), care sunt disponibile pe website-ul societatii.

Situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 au fost revizuite de auditorul financiar al Societatii – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situatii financiare interimare individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 12 august 2025 de catre conducerea Societatii.

### **2.2. Continuitatea activitatii**

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

### **2.3. Prezentarea situatiilor financiare**

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

Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Societatii de la ultimele Situatii Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

### **2.4. Bazele evaluarii**

Situatiile financiare interimare individuale au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (a se vedea **Nota 3.3** din Situatiile financiare individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024). Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluada sau cost istoric.

## **2.5. Moneda functionala si de prezentare**

Situatiile financiare interimare individuale sunt prezentate in LEI Romanesti ("RON" sau "LEU"), aceasta fiind si moneda functionala a Societatii, determinata conform IAS 21. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

## **2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor**

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

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

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatiilor Financiare Individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

## **3. Politici contabile semnificative**

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii financiare interimare individuale sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiile financiare individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

#### 4. Imobilizari corporale

|                                                                  | <b>Terenuri</b>   | <b>Centrale<br/>nucleare</b> | <b>Masini,<br/>echipamente si<br/>alte active</b> | <b>Imobilizari in<br/>curs de executie</b> | <b>TOTAL</b>         |
|------------------------------------------------------------------|-------------------|------------------------------|---------------------------------------------------|--------------------------------------------|----------------------|
| <b>Cost</b>                                                      |                   |                              |                                                   |                                            |                      |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>                         | <b>36.975.047</b> | <b>4.694.554.252</b>         | <b>1.464.011.513</b>                              | <b>2.407.984.065</b>                       | <b>8.603.524.877</b> |
| Intrari                                                          | -                 | -                            | 24.343.843                                        | 530.427.133                                | 554.770.976          |
| Transferuri                                                      | -                 | 105.617.319                  | 50.284.525                                        | (155.901.844)                              | -                    |
| Intrari apa grea                                                 | -                 | 22.509.901                   | -                                                 | -                                          | 22.509.901           |
| Transfer stocuri                                                 | -                 | -                            | -                                                 | (17.847.876)                               | (17.847.876)         |
| Transfer imobilizari necorporale                                 | -                 | -                            | -                                                 | (13.039.301)                               | (13.039.301)         |
| Transfer active detinute in vederea vanzarii                     | -                 | -                            | (128.557)                                         | -                                          | (128.557)            |
| Transfer din piese de schimb reclassificate                      | -                 | -                            | 31.014.170                                        | (31.014.170)                               | -                    |
| Derecunoastere inspectii                                         | -                 | (53.596.906)                 | -                                                 | -                                          | (53.596.906)         |
| Derecunoastere apa grea                                          | -                 | (1.153.926)                  | -                                                 | -                                          | (1.153.926)          |
| Iesiri                                                           | -                 | -                            | (5.598.746)                                       | (985.311)                                  | (6.584.058)          |
| <b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>                       | <b>36.975.047</b> | <b>4.767.930.640</b>         | <b>1.563.926.748</b>                              | <b>2.719.622.695</b>                       | <b>9.088.455.130</b> |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>                         | <b>36.975.047</b> | <b>4.767.930.640</b>         | <b>1.563.926.748</b>                              | <b>2.719.622.695</b>                       | <b>9.088.455.130</b> |
| Intrari                                                          | -                 | -                            | 8.949.288                                         | 815.180.405                                | 824.129.693          |
| Transferuri                                                      | -                 | 5.457.269                    | 11.340.455                                        | (16.797.723)                               | -                    |
| Intrari apa grea                                                 | -                 | 16.157.594                   | -                                                 | -                                          | 16.157.594           |
| Transfer stocuri                                                 | -                 | -                            | -                                                 | (33.710.725)                               | (33.710.725)         |
| Transfer din piese de schimb reclassificate                      | -                 | -                            | 27.040.320                                        | (27.040.320)                               | -                    |
| Transfer la aport capital social in natura - FPCU                | -                 | -                            | (29.130.676)                                      | -                                          | 29.130.676           |
| Transfer in investitii imobiliare                                | (3.109.205)       | -                            | (6.918.558)                                       | -                                          | (10.027.763)         |
| Derecunoastere apa grea                                          | -                 | (1.742.206)                  | -                                                 | -                                          | (1.742.206)          |
| Iesiri                                                           | -                 | (3.618.187)                  | (266.220)                                         | -                                          | (3.884.407)          |
| <b>Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)</b>                          | <b>33.865.842</b> | <b>4.784.185.110</b>         | <b>1.574.941.357</b>                              | <b>3.458.475.561</b>                       | <b>9.851.467.870</b> |
| <b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>                      |                   |                              |                                                   |                                            |                      |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>                         | <b>550.782</b>    | <b>1.126.533.114</b>         | <b>791.859.293</b>                                | <b>146.195.907</b>                         | <b>2.065.139.095</b> |
| Cheltuiala cu amortizarea                                        | -                 | 546.263.089                  | 94.017.121                                        | -                                          | 640.280.210          |
| Amortizare cumulate inspectii                                    | -                 | (52.896.136)                 | -                                                 | -                                          | (52.896.136)         |
| Amortizarea cumulate a iesirilor                                 | -                 | (1.153.926)                  | (5.190.884)                                       | -                                          | (6.344.809)          |
| Amortizare cumulata transfer active detinute in vederea vanzarii | -                 | -                            | (12.856)                                          | -                                          | (12.856)             |
| Ajustari pentru dereciere                                        | -                 | -                            | 10.879.641                                        | (412.787)                                  | 10.466.854           |
| <b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>                       | <b>550.782</b>    | <b>1.618.746.141</b>         | <b>891.552.316</b>                                | <b>145.783.120</b>                         | <b>2.656.632.359</b> |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>                         | <b>550.782</b>    | <b>1.618.746.141</b>         | <b>891.552.316</b>                                | <b>145.783.120</b>                         | <b>2.656.632.359</b> |
| Cheltuiala cu amortizarea                                        | -                 | 288.416.000                  | 48.893.980                                        | -                                          | 337.309.980          |
| Amortizarea cumulata a iesirilor de apa grea                     | -                 | (1.742.206)                  | -                                                 | -                                          | (1.742.206)          |
| Amortizarea cumulate a iesirilor                                 | -                 | (1.815.961)                  | (200.776)                                         | -                                          | (2.016.737)          |
| Amortizarea aferenta aport capital social in natura - FPCU       | -                 | -                            | (6.529.667)                                       | -                                          | (6.529.667)          |
| Amortizarea aferenta transfer investitii imobiliare              | -                 | -                            | (700.070)                                         | -                                          | (700.070)            |
| Ajustari pentru dereciere                                        | -                 | -                            | 4.814.376                                         | 291.693                                    | 5.106.069            |
| <b>Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)</b>                          | <b>550.782</b>    | <b>1.903.603.976</b>         | <b>937.830.159</b>                                | <b>146.074.813</b>                         | <b>2.988.059.729</b> |
| <b>Valoarea contabila</b>                                        |                   |                              |                                                   |                                            |                      |
| <b>Sold la 01 ianuarie 2024 (auditat)</b>                        | <b>36.424.265</b> | <b>3.568.021.139</b>         | <b>672.152.220</b>                                | <b>2.261.788.158</b>                       | <b>6.538.385.782</b> |
| <b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>                       | <b>36.424.265</b> | <b>3.149.184.499</b>         | <b>672.374.432</b>                                | <b>2.573.839.574</b>                       | <b>6.431.822.771</b> |
| <b>Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)</b>                          | <b>33.315.060</b> | <b>2.880.581.135</b>         | <b>637.111.198</b>                                | <b>3.312.400.748</b>                       | <b>6.863.408.141</b> |

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

In primele 6 luni ale anului 2025, Societatea a achizitionat 5,5 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 16.157.594 RON, iar in cursul anului 2024, a achizitionat 8 tone de apa grea, in valoare de 22.509.901 RON.

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

La 30 iunie 2025, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 3.312.400.748 RON (31 decembrie 2024: 2.573.839.574 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind Unitatile 3 si 4 cu o valoare neta contabila de 438.730.063 RON (31 decembrie 2024: 467.789.727 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 2.873.670.685 RON (31 decembrie 2024: 2.106.049.847 RON), cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 1.240.585.367 RON (31 decembrie 2024: 920.885.865 RON)
  - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 1.062.813.825 RON (31 decembrie 2024: 708.697.997 RON) ;
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 180.430.398 RON (31 decembrie 2024: 168.596.551 RON) ;
  - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 130.576.902 RON (31 decembrie 2024: 107.667.318 RON);
  - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 25.851.709 RON (31 decembrie 2024: 23.684.598 RON);
  - ✓ Turbogenerator in valoare de 54.239.388 RON (31 decembrie 2024: 0 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind Unitatile 3 si 4 este in suma de 440.422.318 RON (31 decembrie 2024 : 469.481.983 RON), din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2024 : 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 iunie 2024 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2024 : 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 7.208.493 RON (31 decembrie 2024 : 36.268.158 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 30 iunie 2025, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2024: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

In primul semestru al anului 2025 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 nu au fost puse in functiune valori semnificative.

**(iii) Ajustari pentru depreciere si amortizare**

La 30 iunie 2025 Societatea inregistreaza miscari ale **ajustarilor pentru deprecierea** activelor imobilizate in valoare de 5.106.069 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2024: 10.466.854 RON).

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

A se vedea **Nota 3.3** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

**(iv) Reevaluare**

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

Ultima reevaluare a terenurilor si a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

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

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

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

**(v) Estimari semnificatie – evaluarea terenurilor si a constructiilor**

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in **Nota 4** din Situatiile financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

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

|                        | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
|------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|
| <b>Terenuri</b>        |                                     |                                        |
| Cost                   | 46.506.057                          | 22.350.779                             |
| Amortizare cumulata    | -                                   |                                        |
| Valoare neta contabila | <b>46.506.057</b>                   | <b>22.350.779</b>                      |
|                        |                                     |                                        |
|                        | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
| <b>Cladiri</b>         |                                     |                                        |
| Cost                   | 7.302.625.511                       | 7.315.171.151                          |
| Amortizare cumulata    | (4.919.246.584)                     | (4.725.184.334)                        |
| Valoare neta contabila | <b>2.383.378.927</b>                | <b>2.589.986.817</b>                   |

**(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare**

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (a se vedea **Nota 26**). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in semestrul I 2025 este in valoare de 48.623.375 RON (semestrul I 2024: 50.711.696 RON).

**(viii) Active gajate**

La 30 iunie 2025, respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

**(ix) Credit furnizor**

La 30 iunie 2025, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 106.186.238 RON (31 decembrie 2024 : 62.689.321 RON).

**5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing**

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

Societatea are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 32.201.724 RON (31 decembrie 2024: 39.358.162 RON).

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

| <b>Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing</b> | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|
| Terenuri                                                                                               | 9.526.834                           | 16.683.272                             |
| Spatii de birouri                                                                                      | 22.674.890                          | 22.674.890                             |
| Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare                                               | (10.902.905)                        | (8.619.360)                            |
| <b>Total active nete reprezentand drepturi de utilizare</b>                                            | <b>21.298.820</b>                   | <b>30.738.803</b>                      |
| <b>Datorii din contracte de leasing</b>                                                                | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
| Pe termen scurt                                                                                        | 4.702.291                           | 4.528.259                              |
| Pe termen lung                                                                                         | 19.026.254                          | 28.230.347                             |
|                                                                                                        | <b>23.728.545</b>                   | <b>32.758.606</b>                      |

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

|                                                          | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>30 iunie 2024<br/>(revizuit)</b> |
|----------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare | 2.472.566                           | 2.615.271                           |
| Cheltuieli cu dobanzile                                  | 999.840                             | 1.451.849                           |

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

|                                                             | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>30 iunie 2024<br/>(revizuit)</b> |
|-------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing | 4.044.728                           | 4.090.327                           |

**(iv) Recunoasterea contractelor de leasing**

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in **Nota 3.5** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

**6. Imobilizari necorporale**

|                                                | <b>Licente si<br/>software</b> | <b>Software pentru<br/>centrala nucleara</b> | <b>Imobilizari<br/>necorporale<br/>in curs</b> | <b>TOTAL</b>       |
|------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------|--------------------|
| <b>Cost</b>                                    |                                |                                              |                                                |                    |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>       | <b>234.211.860</b>             | <b>82.461.014</b>                            | <b>7.200.002</b>                               | <b>323.872.876</b> |
| Intrari                                        | 663.288                        | -                                            | 9.253.863                                      | 9.917.151          |
| Iesiri                                         | (4.865.475)                    | (54.210)                                     | -                                              | (4.919.685)        |
| Transferuri                                    | 11.734.635                     | 1.348.257                                    | (13.082.893)                                   | -                  |
| Transferuri din<br>imobilizari corporale       | 9.311.211                      | -                                            | 3.728.090                                      | 13.039.301         |
| <b>Sold la 31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> | <b>251.055.519</b>             | <b>83.755.062</b>                            | <b>7.099.062</b>                               | <b>341.909.643</b> |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>       | <b>251.055.519</b>             | <b>83.755.062</b>                            | <b>7.099.062</b>                               | <b>341.909.643</b> |
| Intrari                                        | 1.256.851                      | -                                            | 2.144.260                                      | 3.401.111          |
| Transferuri                                    | 246.730                        | 891.353                                      | (1.138.083)                                    | -                  |
| Iesiri                                         | -                              | -                                            | -                                              | -                  |
| <b>Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)</b>        | <b>252.559.101</b>             | <b>84.646.414</b>                            | <b>8.105.239</b>                               | <b>345.310.754</b> |
| <b>Amortizare cumulata</b>                     |                                |                                              |                                                |                    |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>       | <b>217.668.603</b>             | <b>55.814.876</b>                            | <b>-</b>                                       | <b>273.483.478</b> |
| Cheltuiala cu amortizarea                      | 8.418.990                      | 7.888.380                                    | -                                              | 16.307.370         |
| Amortizarea aferenta iesirilor                 | (4.766.816)                    | (54.210)                                     | -                                              | (4.821.026)        |
| <b>Sold la 31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> | <b>221.320.777</b>             | <b>63.649.046</b>                            | <b>-</b>                                       | <b>284.969.821</b> |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>       | <b>221.320.777</b>             | <b>63.649.046</b>                            | <b>-</b>                                       | <b>284.969.821</b> |
| Cheltuiala cu amortizarea                      | 4.898.671                      | 3.949.080                                    | -                                              | 8.847.751          |
| Amortizarea aferenta iesirilor                 | -                              | -                                            | -                                              | -                  |
| <b>Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)</b>        | <b>226.219.448</b>             | <b>67.598.126</b>                            | <b>-</b>                                       | <b>293.817.573</b> |
| <b>Valoare contabila</b>                       |                                |                                              |                                                |                    |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2024</b>                 | <b>16.543.257</b>              | <b>26.646.139</b>                            | <b>7.200.002</b>                               | <b>50.389.398</b>  |
| <b>Sold la 31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> | <b>29.734.742</b>              | <b>20.106.016</b>                            | <b>7.099.062</b>                               | <b>56.939.822</b>  |
| <b>Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)</b>        | <b>26.339.653</b>              | <b>17.048.288</b>                            | <b>8.105.239</b>                               | <b>51.493.182</b>  |

La 30 iunie 2025 imobilizarile necorporale detinute de Societate reprezinta licente si produse software achizitionate, cat si generate intern. Societatea nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicele contabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in **Nota 3.6** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

**7. Investitii imobiliare**

La data de 30 iunie 2025 investitiile imobiliare se prezinta dupa cum urmeaza:

|                                                 | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|-------------------------------------------------|----------------------|--------------------------|
|                                                 | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| <b>Sold la 01 ianuarie</b>                      | -                    | -                        |
| Reclasificare din imobilizari corporale         | 9.327.693            | -                        |
| Ajustarea la valoarea justa in cursul anului    | -                    | -                        |
| Intrari                                         | -                    | -                        |
| Iesiri                                          | -                    | -                        |
| <b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b> | <b>9.327.693</b>     | -                        |

La 30 iunie 2025 Societatea detine imobile (terenuri si cladiri) utilizate in totalitate pentru inchiriere. In luna martie 2025 au fost reclasificate doua proprietati detinute de societate, in *Investitii imobiliare*, in conformitate cu IAS 40. Initial, aceste proprietati au fost folosite in scopul desfasurarii activitatii proprii si contabilizate conform IAS 16. La data reclasificarii conform IAS 40, valoarea justa a proprietatilor folosite pentru investitii nu a rezultat in urma unei evaluari efectuata de un evaluator independent calificat. Valoarea justa la data transferului a fost considerata valoarea neta contabila a proprietatilor la data transferului din IAS 16.

Pana la 30 iunie 2025 Societatea a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 359.769 RON (2024: 0 RON), alte venituri din exploatare (refacturari) in valoare de 76.496 RON (2024: 0 RON) si costuri operationale directe in suma de 78.088 RON (2024: 0 RON).

Precizam ca nu exista restrictii asupra transferului de venituri si incasari din cedare. De asemenea, nu exista obligatii contractuale de a cumpara, construi sau dezvolta investitii imobiliare. Obligatiile partilor referitoare la reparatii, intretinere si imbunatatiri sunt prevazute in contract.

Politici contabile relevante pentru investitii imobiliare :

**(i) Recunoasterea**

O investitie imobiliara este acea proprietate imobiliara (un teren sau o cladire – sau parte a unei cladiri sau ambele) detinuta de proprietar mai degraba in scopul inchirierii sau pentru cresterea valorii capitalului sau ambele.

O investitie imobiliara trebuie recunoscuta ca activ cand si numai cand :

- este posibil ca beneficiile economice viitoare aferente investitiei imobiliare sa fie generate catre societate;
- costul investitiei imobiliare poate fi evaluat in mod credibil.

**(ii) Evaluarea la recunoastere**

Investitiile imobiliare sunt initial evaluate la cost, inclusiv costurile de tranzactie. Un astfel de cost nu trebuie sa includa costurile de pornire, pierderile anormale sau pierderile operationale initiale suportate inainte ca investitia imobiliara sa atinga nivelul de ocupare planificat.

**(iii) Reclasificari - Transferuri in sau din Investitii imobiliare**

Transferurile in si din categoria investitiilor imobiliare se fac, daca si numai daca, exista o modificare a utilizarii lor. Reguli care se aplica pentru contabilizarea unor transferurilor intre categorii:

- pentru un transfer de la o proprietate ocupata de proprietar IAS 16, la o proprietate folosita ca o investitie conform IAS 40, inregistrata la valoarea justa, IAS 16 trebuie aplicat pana la data reclasificarii. Orice diferenta care apare intre valoarea contabila conform IAS 16 la acea data si valoarea justa este tratata ca o reevaluare conform IAS 16;

- pentru un transfer de la proprietati detinute pentru investitii conform IAS 40, inregistrate la valoarea justa, la proprietati ocupate de proprietar (IAS 16) sau stocuri (IAS 2), valoarea justa la schimbarea utilizarii este „costul” proprietatii conform noii sale clasificari.

**(iv) Evaluarea dupa recunoastere**

Dupa recunoasterea initiala, societatea va opta pentru modelul bazat pe valoare justa pentru toate investitiile sale imobiliare. Un castig sau o pierdere care rezulta dintr-o modificare a valorii juste a investitiilor imobiliare va fi recunoscuta in profit sau pierdere pentru perioada in care apare.

**(v) Derecunoasterea**

Derecunoasterea unei investitii imobiliare este determinata de o modificare a utilizarii acesteia sau de cedarea ei, sau daca este definitiv retrasa din folosinta si nu se mai preconizeaza aparitia de beneficii economice. Atunci cand o proprietate imobiliara este cedata, este eliminata din situatia pozitiei financiare, iar castigurile sau pierderile generate din casarea sau cedarea unei investitii imobiliare sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in perioada scoaterii din uz sau a cedarii. Castigul sau pierderea din scoaterea din uz sau cedare sunt determinate ca diferenta intre incasarile nete din cedare si valoarea contabila a activului.

Atunci când o entitate decide sa vanda o proprietate clasificata la *Investii imobiliare* conform IAS 40, fara a efectua imbunatatiri sau dezvoltari, proprietatea nu este reclasificata ca stocuri conform IAS 2, ci este tratata ca investitie imobiliara pana la derecunoasterea acesteia.

**8. Active financiare evaluate la cost amortizat**

La 30 iunie 2025 Societatea inregistreaza in pozitia “Active financiare evaluate la cost amortizat” titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare (“ELINI”), in Bursa Romana de Marfuri (“BRM”), in Forumul Atomic Roman - Romatom (“ROMATOM”) si Asociatia HENRO.

|                                           | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|-------------------------------------------|----------------------|--------------------------|
|                                           | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| Obligatiuni (i)                           | 550.825.378          | 552.695.022              |
| Titluri de stat (ii)                      | -                    | 30.403.869               |
| Imprumuturi acordate filialelor           | 619.088.509          | 386.012.853              |
| Imprumuturi acordate entitatilor asociate | 703.456.825          | 378.560.386              |
| Contributia ELINI                         | 5.032.931            | 5.032.931                |
| Contributia HENRO                         | 250.000              | 250.000                  |
| Contributia Bursa Romana de Marfuri       | 24.000               | 24.000                   |
| Contributia ROMATOM                       | 100                  | 100                      |
| Alte active financiare                    | 339.724              | 1.952.041                |
| <b>Total</b>                              | <b>1.879.017.467</b> | <b>1.354.931.202</b>     |

**(i) Obligatiuni**

La 30 iunie 2025, Societatea detine :

- 450 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si o dobanda anuala fixa de 7,5% p.a.
- 428 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si un randament anual de 7,75% p.a
- 17.500 obligatiuni senior nepreferentiale eligibile MREL, emise de Banca Transilvania, cu maturitate de cinci ani (decembrie 2028) si un randament anual de 7,25% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

|                                                 | <b>30 iunie 2025</b><br><b>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024</b><br><b>(auditat)</b> |
|-------------------------------------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------------|
| <b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b> | <b>522.747.342</b>                        | <b>522.311.331</b>                           |
| Cumparari                                       | -                                         | -                                            |
| Maturitati                                      | -                                         | -                                            |
| Amortizare discount                             | 241.660                                   | 488.661                                      |
| Reevaluare                                      | 10.909.080                                | (52.650)                                     |
| <b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b> | <b>533.898.083</b>                        | <b>522.747.342</b>                           |
| <b>Dobanda cumulata</b>                         | <b>16.927.296</b>                         | <b>29.947.680</b>                            |
| <b>Total obligatiuni</b>                        | <b>550.825.378</b>                        | <b>552.695.022</b>                           |

**(ii) Titluri de stat**

Societatea detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

La 30 iunie 2025 Societatea a incadrat titlurile de stat ca fiind pe termen scurt, la pozitia Alte active financiare evaluate la cost amortizat.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

|                                                 | <b>30 iunie 2025</b><br><b>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024</b><br><b>(auditat)</b> |
|-------------------------------------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------------|
| <b>Sold la 1 ianuarie</b>                       | <b>29.894.378</b>                         | <b>29.824.441</b>                            |
| Cumparari                                       | -                                         | -                                            |
| Maturitati                                      | -                                         | -                                            |
| Amortizare discount                             | 35.469                                    | 69.937                                       |
| <b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b> | <b>29.929.847</b>                         | <b>29.894.378</b>                            |
| <b>Dobanda cumulata</b>                         | <b>17.984</b>                             | <b>509.941</b>                               |
| <b>Total titluri de stat</b>                    | <b>29.947.830</b>                         | <b>30.403.869</b>                            |

Conform prospectului de emisiune, in iunie 2025 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 9. Investitii financiare in filiale

La 30 iunie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

|                       | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|-----------------------|----------------------|--------------------------|
|                       | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| Energonuclear S.A.    | 222.438.103          | 222.438.103              |
| F.P.C.U Feldioara     | 36.057.790           | 200                      |
| Nuclearelectrica Serv | 17.000.200           | 17.000.200               |
| <b>Total</b>          | <b>275.496.093</b>   | <b>239.438.503</b>       |

### Energonuclear S.A.

Filiala Energonuclear S.A. ("Energonuclear") are sediul social in Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

La 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 30 iunie 2025 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2024: 222.438.103 RON).

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoare aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021. La 30 iunie 2025 si respective 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza imprumuturi acordate filialei Energonuclear S.A.

In anul 2021, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat de doua ori, astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 3/21.04.2021 prin emisiunea de noi actiuni cu suma de 25.000.001,36 RON, si
- in baza Hotararii AGEA nr.5/30.06.2021 cu suma de 5.772.005,22 RON, reprezentand convertirea imprumutului actionar in actiuni.

In anul 2022, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 26.999.997,52 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 7/05.05.2022 prin emisiunea de noi actiuni.

In anul 2023, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 22.999.997,30 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 5/29.08.2023 prin emisiunea de noi actiuni.

In cursul anului 2024 actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 841.000.000 RON în scopul finantarii Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda derulat de filiala Energonuclear.

La 30 iunie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 560.000.000 RON (31 decembrie 2024: 350.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 18.849.397 RON (31 decembrie 2024: 1.974.575 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

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

La 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 30 iunie 2025 este de 36.057.790 RON (31 decembrie 2024: 200 RON).

In anul 2025, capitalul social al filialei FPCU a fost majorat cu suma de 36.057.590 RON, in baza Deciziei CA nr. 247/26.09.2024 prin aport in natura, constand in active imobilizare (cladiri si echipamente). Activele transferate aveau o valoare contabila neta la data tranzactiei de 22.606.442 lei, iar valoarea justa determinata in baza unui raport de evaluare intocmit de un evaluator autorizat independent a fost de 36.057.590 lei. Diferenta dintre valoarea contabila neta si valoarea justa, in suma de 13.451.148 lei, a fost inregistrata ca venit financiar (a se vedea **Nota 27**).

In anul 2021, SNN a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anii 2021 si 2022.

In anul 2023 SNN 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 pentru anul 2023.

In cursul anului 2024 SNN a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 12.025.000 RON în scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2024.

La 30 iunie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 36.701.000 RON (31 decembrie 2024: 31.805.000 RON) si o dobanda cumulata de 3.538.112 RON (31 decembrie 2024: 2.233.277 RON).

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

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

La 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 30 iunie 2025 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2024: 17.000.200 RON).

In anul 2023, capitalul social al filialei Nuclearelectrica Serv a fost majorat cu suma de 17.000.000 RON, in baza Deciziei CA nr. 294/21.12.2023 prin aport in numerar.

La 30 iunie 2025 si respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 10. Investitii financiare in entitati asociate

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

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

La 30 iunie 2025, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

In anul 2023, capitalul social al entitatii asociate Ropower Nuclear SA. a fost majorat astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 20.000 de noi actiuni, din care 10.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 10.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL si
- in baza Hotararii AGEA nr. 10/29.08.2023 cu suma de 10.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 10.000 de noi actiuni, din care 5.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 5.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL.

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-au incheiat 3 acte aditionale la contractul de imprumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finantare pana la suma de 243.000.000 USD cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 2.

Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect va avea dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act adițional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, s-a facut prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

Soldul imprumutului la 30 iunie 2025 este in valoare de 657.633.021 RON, echivalent 129.513.957 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 45.823.804 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

Societatea Ropower Nuclear S.A. ("compania de proiect") este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

**11. Stocuri**

La 30 iunie 2025 si la 31 decembrie 2024 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

|                           | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|---------------------------|----------------------|--------------------------|
|                           | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| Uraniu                    | 908.434.867          | 1.010.155.356            |
| Piese de schimb           | 264.346.510          | 243.253.227              |
| Alte materii si materiale | 593.126.060          | 504.658.123              |
| <b>Total</b>              | <b>1.765.907.437</b> | <b>1.758.066.706</b>     |

**(i) Evaluarea stocurilor**

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea **Nota 3.11** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 se regaseste in pozitile *Cheltuieli cu piesele de schimb* si *Costul combustibilului nuclear* din Situatia profitului sau pierderii, fiind in suma de 137.462.282 RON (semestrul I 2024: 105.786.369 RON).

In primele 6 luni ale anului 2025 valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune a fost de 51.383 RON (semestrul I 2024: 0 RON). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 30 iunie 2025 este in suma de 48.377.092 RON (31 decembrie 2024: 48.750.348 RON). In primele 6 luni ale anului 2025 au fost constituite ajustari de depreciere in valoare de 2 RON (semestrul I 2024: 0 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 398.367 RON (semestrul I 2024: 440.836 RON).

In primele 6 luni ale anului 2025 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

**(iii) Stocuri gajate**

La 30 iunie 2025 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 12. Creante comerciale

La 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2024 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

|                                                   | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 31 decembrie 2024<br>(auditat) |
|---------------------------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|
| Creante comerciale                                | 252.796.139                 | 359.048.448                    |
| Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale | (11.365.921)                | (11.784.818)                   |
| <b>Total</b>                                      | <b>241.430.218</b>          | <b>347.263.630</b>             |

### (i) Clasificarea creantelor comerciale

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienti pentru bunuri vandute sau servicii prestate in cursul normal al activitatii. In general, acestea sunt datorate pentru decontare in termen de pana la 15 de zile si, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creantele comerciale sunt recunoscute initial la valoarea contraprestatiei care este neconditionata, cu exceptia cazului in care contin componente de finantare semnificative, atunci cand sunt recunoscute la valoarea justa. Societatea detine creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale si, prin urmare, le evalueaza ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea **Nota 3.12** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

### (ii) Valoarea justa a creantelor comerciale

Datorita naturii pe termen scurt a creantelor curente, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeaasi cu valoarea lor justa.

### (iii) Alte informatii

La 30 iunie 2025, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: PPC Energie S.A.: 51.088.257 RON (31 decembrie 2024: 51.293.377 RON), Electrica Furnizare S.A.: 49.274.760 RON (31 decembrie 2024: 34.505.774 RON) si Nova Power & Gas S.R.L.: 19.756.538 RON (31 decembrie 2024: 18.307.409 RON)

Vanzarile efectuate in primul semestru din 2025 catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 17,28% (Sem I 2024: aproximativ 0,004%), catre PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 15,39% (Sem I 2024: aproximativ 0,003%), iar catre Energy Distribution Services S.R.L. au reprezentat aproximativ 13,58% (Sem I 2024: aproximativ 0%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

La 30 iunie 2025 pozitile "Creante comerciale" si "Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale" includ o suma neta de 125.518.432 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2024: 221.742.565 RON).

**13. Alte active financiare evaluate la cost amortizat**

|                                            | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|--------------------------------------------|----------------------|--------------------------|
|                                            | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| Certificate de trezorerie                  | 80.233.500           | 151.274.569              |
| Alte creante                               | 37.049.153           | 34.381.902               |
| Ajustari de depreciere pentru alte creante | (583.180)            | (583.180)                |
| Taxe si impozite                           | 111.966.590          | 189.929.706              |
| Plati efectuate in avans                   | 36.711.949           | 21.723.885               |
| Titluri de stat pe termen scurt            | 29.947.830           | -                        |
| Dividende de incasat                       | 14.835.579           | -                        |
| <b>Total</b>                               | <b>310.161.421</b>   | <b>396.726.882</b>       |

**(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat**

Societatea isi clasifica activele financiare la cost amortizat numai daca sunt indeplinite ambele criterii de mai jos:

- activul este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este colectarea fluxurilor de numerar contractuale si
- clauzele contractuale dau nastere la fluxuri de trezorerie care sunt doar plati de principal si dobanda.

A se vedea **Nota 3.8** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

**(ii) Valoarea justa a altor active evaluate la cost amortizat**

Datorita naturii pe termen scurt a altor creantelor, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeaasi cu valoarea lor justa.

**(iii) Alte informatii**

La 30 iunie 2025 pozitia "Plati efectuate in avans" include suma de 6.712.523 RON aferenta platilor efectuate in avans catre partile afiliate (31 decembrie 2024: 2.268.797 RON).

La 30 iunie 2025 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 77.571.202 RON, (31 decembrie 2024: 170.757.272 RON), precum si suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranziție Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 30**.

**14. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare**

La 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2024, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

|                                                | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|------------------------------------------------|----------------------|--------------------------|
|                                                | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| Depozite bancare mai mici de 3 luni            | 914.079.607          | 1.435.948.566            |
| Conturi curente la banci in RON                | 371.036.868          | 323.031.623              |
| Conturi curente la banci in valuta             | 236.503.596          | 10.863.538               |
| Alte echivalente de numerar                    | 2.771.657            | 380.620                  |
| Numerar in casierie                            | 37.074               | 17.612                   |
| <b>Total numerar si echivalente de numerar</b> | <b>1.524.428.802</b> | <b>1.770.241.959</b>     |

La 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2024, depozitele bancare cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

|                  | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|------------------|----------------------|--------------------------|
|                  | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| Depozite bancare | <b>1.123.586.793</b> | <b>1.720.501.128</b>     |

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

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

|                                                           | <b>30 iunie 2025</b> | <b>30 iunie 2024</b> |
|-----------------------------------------------------------|----------------------|----------------------|
|                                                           | <b>(revizuit)</b>    | <b>(revizuit)</b>    |
| Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni | 914.079.607          | 2.815.616.342        |
| Conturi curente la banci                                  | 607.540.464          | 267.040.359          |
| Alte echivalente de numerar                               | 2.771.657            | 2.386.117            |
| Numerar in casierie                                       | 37.074               | 60.460               |
|                                                           | <b>1.524.428.802</b> | <b>3.085.103.278</b> |

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

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai putin de la data constituirii. A se vedea **Nota 3.13** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile ale Societatii privind numerarul si echivalentele de numerar.

**(iii) Numerar restrictionat**

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

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

La 30 iunie 2025 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 245.490.401 RON (31 decembrie 2024: 242.177.694 RON).

**15. Capitaluri proprii*****Capital Social***

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 iunie 2025 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2025, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel :

|                                                      | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|------------------------------------------------------|----------------------|--------------------------|
|                                                      | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| Capital social subscris si varsat (valoare nominala) | 3.016.438.940        | 3.016.438.940            |
| Diferente aferente retratarii conform IAS 29         | 195.502.743          | 195.502.743              |
| <b>Capital social (valoare retratata)</b>            | <b>3.211.941.683</b> | <b>3.211.941.683</b>     |

La 30 iunie 2025, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

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

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

Structura actionariatului la 30 iunie 2025 si la 31 decembrie 2024 se prezinta dupa cum urmeaza:

| <b>Actionari</b>                   | <b>Numar actiuni</b> | <b>% din</b>     | <b>Numar actiuni</b>     | <b>% din</b>     |
|------------------------------------|----------------------|------------------|--------------------------|------------------|
|                                    | <b>30 iunie 2025</b> | <b>capitalul</b> | <b>31 decembrie 2024</b> | <b>capitalul</b> |
|                                    |                      | <b>social</b>    |                          | <b>social</b>    |
| Statul Roman – Ministerul Energiei | 248.850.476          | 82,4981%         | 248.850.476              | 82,4981%         |
| Alti actionari                     | 52.793.418           | 17,5019%         | 52.793.418               | 17,5019%         |
| <b>Total</b>                       | <b>301.643.894</b>   | <b>100%</b>      | <b>301.643.894</b>       | <b>100%</b>      |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

### ***Prime de emisiune***

In noiembrie 2013, Societatea a emis 28.100.395 actiuni ordinare pe Bursa de Valori Bucuresti, printr-o oferta publica initiala si prin exercitarea dreptului de preferinta de catre actionarul Fondul Proprietatea S.A. Suma incasata de 312.478.099 RON a fost formata din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON si o prima de emisiune de 31.474.149 RON.

### ***Rezerve platite in avans***

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2024 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2024 si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2024).

### ***Rezerve legale***

Conform cerintelor legale, Societatea constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 iunie 2025 este de 603.287.788 RON (31 decembrie 2024: 603.287.788 RON).

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

### ***Rezerve din reevaluare neta de impozit amanat***

La 30 iunie 2025, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 251.978.044 RON (31 decembrie 2024: 280.106.345 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

In primele 6 luni din anul 2025, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 28.128.301 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2024: 56.890.441 RON).

### ***Rezultatul reportat***

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Societatii. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In cursul primelor 6 luni din 2025, Societatea a distribuit dividende in valoare de 815.172.311 RON din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotararii AGOA nr. 5/24.04.2025 (2024: 1.120.911.882 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotararii AGOA nr. 5/25.04.2024). Dividendele nete neplatite la 30 iunie 2024 sunt in valoare de 1.749.406 RON (31 decembrie 2024 : 1.229.348 RON).

*Miscari ale rezultatului reportat*

|                                                                              | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 31 decembrie 2024<br>(auditat) |
|------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|
| <b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b>                              | <b>8.798.155.777</b>        | <b>8.153.125.015</b>           |
| <b>Profitul net al perioadei</b>                                             | <b>866.667.110</b>          | <b>1.708.188.496</b>           |
| Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate  | -                           | 863.706                        |
| Rezultat reportat din alte ajustari                                          | -                           | -                              |
| Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii | 28.128.301                  | 56.890.441                     |
| Dividende                                                                    | (815.172.311)               | (1.020.911.882)                |
| <b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>                              | <b>8.877.778.876</b>        | <b>8.798.155.777</b>           |

**16. Rezultatul pe actiune**

La 30 iunie 2025 si la 30 iunie 2024 rezultatul pe actiune este:

*Rezultatul de baza pe actiune*

|                                                                          | Perioada de<br>3 luni incheiata<br>la 30 iunie 2025<br>(nerevizuit) | Perioada de<br>3 luni incheiata<br>la 30 iunie 2024<br>(nerevizuit) | Perioada de<br>6 luni incheiata<br>la 30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de<br>6 luni incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| <b>Profitul net al perioadei</b>                                         | <b>353.011.350</b>                                                  | <b>279.865.655</b>                                                  | <b>866.667.110</b>                                                | <b>843.135.306</b>                                                |
| Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei                       | 301.643.894                                                         | 301.643.894                                                         | 301.643.894                                                       | 301.643.894                                                       |
| Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei                    | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                 | -                                                                 |
| <b>Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei</b> | <b>301.643.894</b>                                                  | <b>301.643.894</b>                                                  | <b>301.643.894</b>                                                | <b>301.643.894</b>                                                |
| <b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>                       | <b>1,17</b>                                                         | <b>0,93</b>                                                         | <b>2,87</b>                                                       | <b>2,80</b>                                                       |

*Rezultatul diluat pe actiune*

|                                                                                      | Perioada de<br>3 luni incheiata<br>la 30 iunie 2025<br>(nerevizuit) | Perioada de<br>3 luni incheiata<br>la 30 iunie 2024<br>(nerevizuit) | Perioada de<br>6 luni incheiata<br>la 30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de<br>6 luni incheiata<br>la 30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|--------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| <b>Profitul net al perioadei</b>                                                     | <b>353.011.350</b>                                                  | <b>279.865.655</b>                                                  | <b>866.667.110</b>                                                | <b>843.135.306</b>                                                |
| Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei                                   | 301.643.894                                                         | 301.643.894                                                         | 301.643.894                                                       | 301.643.894                                                       |
| Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei                                | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                 | -                                                                 |
| <b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (dilate) la sfarsitul perioadei</b> | <b>301.643.894</b>                                                  | <b>301.643.894</b>                                                  | <b>301.643.894</b>                                                | <b>301.643.894</b>                                                |
| <b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>                                    | <b>1,17</b>                                                         | <b>0,93</b>                                                         | <b>2,87</b>                                                       | <b>2,80</b>                                                       |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 17. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 este urmatoarea :

|              | <b>30 iunie 2025</b> | < 1 an           | > 1 an             | <b>31 decembrie 2024</b> |
|--------------|----------------------|------------------|--------------------|--------------------------|
|              | <b>(revizuit)</b>    |                  |                    | <b>(auditat)</b>         |
| Principal    | <b>203.108.000</b>   | -                | 203.108.000        | -                        |
| Dobanda      | <b>1.682.136</b>     | 1.682.136        | -                  | -                        |
| <b>Total</b> | <b>204.790.136</b>   | <b>1.682.136</b> | <b>203.108.000</b> | -                        |

Imprumuturile se refera la:

- *Imprumut acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI)*

Prin Hotararea AGEA NR 8/7.12.2023 a fost aprobata incheierea de catre SNN a contractului de finantare cu BEI destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”, avand urmatoarele caracteristici esentiale:

|                                     |                                                                                                                     |
|-------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Data semnarii:                      | 22 decembrie 2023                                                                                                   |
| Valoare:                            | 145 milioane EUR                                                                                                    |
| Moneda:                             | EUR                                                                                                                 |
| Durata:                             | 15 ani, din care 4 ani perioada de gratie la plata ratelor de principal                                             |
| Perioada de utilizare:              | 36 luni de la data semnarii Contractului                                                                            |
| Dobanda:                            | Fixa sau Variabila (la alegerea Societatii)                                                                         |
| Comision de analiza:                | 145.000 EUR, platibil in 30 de zile de la semnarea Contractului                                                     |
| Comision de neutilizare:            | 0,12%/an, platibil dupa 12 luni de la semnarea Contractului, fiind aplicabil la valoarea neutilizata a imprumutului |
| Rambursari de principal si dobanda: | Rate egale semestriale                                                                                              |

Suma datorata la 30 iunie 2025 este de 40 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezentand prima transa din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 si are o rata fixa a dobandii de 3,796%.

**18. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli**

La 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia “Provizioane pentru riscuri si cheltuieli” si la pozitia “Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli”:

|                                                                           | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|---------------------------------------------------------------------------|----------------------|--------------------------|
|                                                                           | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)         | 129.311.721          | 123.920.654              |
| Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive | 77.572.310           | 74.214.466               |
| Provizion litigii spor salarial                                           | 124.858.874          | 117.376.068              |
| Participarea salariatilor la profit                                       | 25.761.861           | 36.713.236               |
| Provizioane pentru litigii                                                | 19.171.498           | 19.171.498               |
| Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli                             | 16.900               | 32.625                   |
| <b>Total</b>                                                              | <b>376.693.164</b>   | <b>371.428.547</b>       |

La 30 iunie 2025, provizioanele in valoarea totala de 376.693.164 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

|                                                                           | <b>Portiunea</b>   | <b>Portiunea pe</b> |
|---------------------------------------------------------------------------|--------------------|---------------------|
|                                                                           | <b>curenta</b>     | <b>termen lung</b>  |
|                                                                           | <b>(&lt; 1 an)</b> | <b>(&gt; 1 an)</b>  |
| Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)         | 52.448.576         | 76.863.145          |
| Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive | 14.645.447         | 62.926.863          |
| Provizion litigii spor salarial (i)                                       | -                  | 124.858.874         |
| Participarea salariatilor la profit                                       | 25.761.861         | -                   |
| Provizioane pentru litigii (ii)                                           | -                  | 19.171.498          |
| Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli                             | 16.900             | -                   |
| <b>Total</b>                                                              | <b>92.872.784</b>  | <b>283.820.380</b>  |

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

(ii) Pozitia “Provizion pentru litigii”, include suma de 19.171.498 RON care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2023 si respectiv nr. 4125/23.11.2023 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de catre Directia Generala Antifrauda, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 30**.

A se vedea **Nota 3.22** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

**19. Impozit pe profit**

Impozitul pe profit recunoscut in Situatiile individuale a contul de profit sau pierdere :

|                                            | <b>Perioada de 3</b>     | <b>Perioada de 3</b>    | <b>Perioada de 6</b>     | <b>Perioada de 6</b>    |
|--------------------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|
|                                            | <b>luni incheiata la</b> | <b>luni incheiata</b>   | <b>luni incheiata la</b> | <b>luni incheiata</b>   |
|                                            | <b>30 iunie 2025</b>     | <b>la 30 iunie 2024</b> | <b>30 iunie 2025</b>     | <b>la 30 iunie 2024</b> |
|                                            | <b>(nerevizuit)</b>      | <b>(nerevizuit)</b>     | <b>(revizuit)</b>        | <b>(revizuit)</b>       |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit curent   | 65.770.546               | 51.626.721              | 170.235.545              | 164.135.565             |
| (Venit)/Cheltuiala din impozit amanat, net | 1.475.599                | 2.487.308               | (652.130)                | (736.585)               |
| <b>Total</b>                               | <b>67.246.145</b>        | <b>54.114.029</b>       | <b>169.583.415</b>       | <b>163.398.980</b>      |

**20. Obligatii privind beneficiile angajatilor**

|                                    | <b>30 iunie 2025</b><br><b>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024</b><br><b>(auditat)</b> |
|------------------------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------------|
| Beneficii la pensionare            | 29.193.192                                | 29.193.192                                   |
| Prime jubiliare                    | 10.738.739                                | 10.738.739                                   |
| Beneficii in caz de deces          | 851.395                                   | 851.395                                      |
| Beneficii la pensionare in energie | 8.002.512                                 | 8.002.512                                    |
| <b>Total</b>                       | <b>48.785.838</b>                         | <b>48.785.838</b>                            |

La 30 iunie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

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

Provizionul referitor la obligatiile privind beneficiile angajatilor nu a fost actualizat la 30 iunie 2025, actualizarea urmand a fi facuta la sfarsitul anului, respectiv 31 decembrie 2025, conform politicii companiei.

Urmatoarele **ipoteze macroeconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023.

| <b>Data evaluarii</b>         | <b>31 decembrie 2024</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <b>31 decembrie 2023</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|-------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Numarul angajatilor           | 2.402                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 2.352                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| Rata de crestere a salariilor | <p>Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2025 a fost de 4%, pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2024-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a.</p> <p>Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna decembrie 2024, astfel: 3,8% in 2025, 2,9% in 2026, 2,7% in 2027 si 2,5% pe an in perioada 2028-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.</p> | <p>Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2023-2027. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 3,3% p.a.</p> <p>Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna noiembrie 2023, astfel: 4,8% in 2024, 3,5% in 2025, 3,0% in 2026 si 2,5% pe an in perioada 2027-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,1% p.a.</p> |

| Data evaluarii                         | 31 decembrie 2024                                                                                                                                                                                       | 31 decembrie 2023                                                                                                                                                                                       |
|----------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Rata de crestere a pretului kWh - ului | Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2024 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeași tendinta pentru anii urmasori. | Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2023 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2024-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeași tendinta pentru anii urmasori. |
| Rata de actualizare medie ponderata    | 6,8%                                                                                                                                                                                                    | 4,8%                                                                                                                                                                                                    |
| Tabele de mortalitate                  | Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.                                                                                                            | Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.                                                                                                            |
| Media salariului brut                  | 15.738                                                                                                                                                                                                  | 13.831                                                                                                                                                                                                  |

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare la 31 decembrie 2024 tinand cont de:

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2024. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-11 ani si 13 ani. Pentru celelalte durate a fost estimata rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimata a inflatiei pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2023: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,3% p.a. (31 decembrie 2023: 1,45%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2023: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 6,8% (31 decembrie 2023: 4,8%).

#### Analiza senzitivitatii

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

| Ipoteze                                       | Beneficii la pensionare | Ajutoare în caz de deces al angajatilor | Prime jubiliare   | Beneficii la pensionare în energie | Total obligatii cu beneficiile definite |
|-----------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------|-------------------|------------------------------------|-----------------------------------------|
| <b>PVDBO la 31 decembrie 2024 (RON)</b>       | <b>29.193.192</b>       | <b>851.395</b>                          | <b>10.738.739</b> | <b>8.002.512</b>                   | <b>48.785.838</b>                       |
| Rata de actualizare +1%                       | 27.604.036              | 795.496                                 | 10.060.879        | 6.898.637                          | 45.359.048                              |
| Rata de actualizare -1%                       | 30.958.993              | 914.549                                 | 11.499.934        | 9.372.562                          | 52.746.038                              |
| Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1% | 31.016.276              | 917.827                                 | 11.538.450        | 9.502.380                          | 52.974.933                              |
| Rata de crestere a salariilor / Pretul kW -1% | 27.528.346              | 791.866                                 | 10.017.407        | 6.792.934                          | 45.130.553                              |
| Cresterea longevitatii cu 1 an                | 29.331.148              | 772.965                                 | 10.776.864        | 8.230.418                          | 49.111.394                              |

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 21. Datorii comerciale si alte datorii

La 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2024, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

|                                         | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|-----------------------------------------|----------------------|--------------------------|
|                                         | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| Furnizori de imobilizari                | 106.186.238          | 62.689.321               |
| Furnizori                               | 422.545.492          | 699.812.587              |
| Obligatii privind datoriile angajatilor | 27.859.736           | 42.117.278               |
| Datorii catre stat                      | 84.429.871           | 221.783.328              |
| Dividende brute de plata                | 82.231.467           | 1.275.217                |
| Alte datorii                            | 30.060.773           | 14.094.674               |
| <b>Total</b>                            | <b>753.313.577</b>   | <b>1.041.772.405</b>     |

La 30 iunie 2025, principalii furnizori in sold, din pozitiile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: Ansaldo Nucleare S.P.A.: 71.897.187 RON (31 decembrie 2024: 0 RON), S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.: 63.532.004 RON (31 decembrie 2024: 336.351 RON) si Candu Energy Inc. 49.901.996 RON (31 decembrie 2024: 72.918.979 RON).

La 30 iunie 2025 “Datoriile comerciale si alte datorii” includ suma de 147.705.213 RON (31 decembrie 2024: 63.645.320 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia “Furnizori” si “Furnizori de imobilizari” suma de 137.987.590 RON (31 decembrie 2024: 35.143.564 RON).

La 30 iunie 2025, pozitia “Datorii catre stat” include in principal datoria privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica aferenta lunii iunie 2024 in valoare de 35.621.865 RON (31 decembrie 2024: 65.449.962 RON) care a fost platita in luna urmatoare perioadei de raportare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 22. Venituri din vanzarea energiei electrice

### (i) Venituri din vanzari de energie electrica

|                                            | Perioada de 3<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(nerevizuit) | Perioada de 3<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(nerevizuit) | Perioada de 6 luni<br>incheiata la 30<br>iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6 luni<br>incheiata la 30<br>iunie 2024<br>(revizuit) |
|--------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| Vanzari de energie prin MACEE              | -                                                                   | 418.236.845                                                         | -                                                                 | 1.264.626.680                                                     |
| Vanzari de energie pe piata libera         | 1.191.397.508                                                       | 433.976.502                                                         | 2.625.073.466                                                     | 747.050.979                                                       |
| Vanzari de energie termica                 | 1.144.117                                                           | 637.636                                                             | 4.550.268                                                         | 3.656.462                                                         |
| Venituri din vanzarea certificatelor verzi | 7.287                                                               | 7.056                                                               | 16.689                                                            | 16.695                                                            |
| <b>Total</b>                               | <b>1.192.548.912</b>                                                | <b>852.858.039</b>                                                  | <b>2.629.640.423</b>                                              | <b>2.015.350.816</b>                                              |

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

|                                                     | Perioada de 3<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(nerevizuit) | Perioada de 3<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(nerevizuit) | Perioada de 6<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|-----------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| Cantitatea de energie vanduta prin MACEE (MWh)      | -                                                                   | 936.208                                                             | -                                                                 | 2.817.074                                                         |
| Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh) | 2.324.039                                                           | 1.047.964                                                           | 5.044.320                                                         | 1.934.618                                                         |
| <b>Total</b>                                        | <b>2.324.039</b>                                                    | <b>1.984.172</b>                                                    | <b>5.044.320</b>                                                  | <b>4.751.692</b>                                                  |

<sup>\*)</sup> Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 20.133 MWh pentru perioada de 6 luni din 2025 (40.496 MWh in primele 6 luni din 2024).

Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 si prelungit ulterior prin OUG nr. 6/2025 pana la data de 30 iunie 2025. Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 RON/MWh pana la 31 martie 2024 si respectiv 400 RON/MWh incepand cu 1 aprilie 2024, si o vinde cumparatorilor la acelasi pret.

In primele 6 luni ale anului 2025, Societatea nu a efectuat vanzari prin MACEE (semestrul I 2024: 2.817.074 MWh la pretul de 450 RON/MWh - cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg, ceea ce reprezinta 58,78% din totalul energiei electrice vandute in perioada).

In primul semestru din 2025, Societatea a vandut energia electrica integral pe piata libera (semestrul I 2024: 40,37%), respectiv 5.044.320 MWh (semestrul I 2024: 1.934.618 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in primele 6 luni ale anului 2025 a fost de 519,57 RON/MWh valoare cu Tg inclus (semestrul I 2024: 367,87 RON/MWh), respectiv 516,50 RON/MWh valoare fara Tg (semestrul I 2024: 364,04 RON/MWh)

La 30 iunie 2025 Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2025 si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea, pentru care a constituit garantie in valoare de 4.450.000 RON valabila pana la 15.07.2025.

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in primul semestru din 2025 sunt in suma de 4.550.268 RON (semestrul I 2024: 3.656.462 RON).

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

**23. Alte venituri**

|                                                                      | <b>Perioada de 3<br/>luni incheiata la<br/>30 iunie 2025<br/>(nerevizuit)</b> | <b>Perioada de 3<br/>luni incheiata la<br/>30 iunie 2024<br/>(nerevizuit)</b> | <b>Perioada de 6<br/>luni incheiata la<br/>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Perioada de 6<br/>luni incheiata la<br/>30 iunie 2024<br/>(revizuit)</b> |
|----------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| Venituri din subventii pentru investitii                             | 3.683.247                                                                     | 3.673.946                                                                     | 7.366.315                                                                   | 7.338.745                                                                   |
| Venituri din subventii de exploatare                                 | -                                                                             | -                                                                             | -                                                                           | -                                                                           |
| Venituri din penalitati si despagubiri                               | 1.013.602                                                                     | 11.940.206                                                                    | 2.494.358                                                                   | 14.275.556                                                                  |
| Venituri nete din vanzarea activelor<br>detinute in vederea vanzarii | -                                                                             | -                                                                             | 158.603                                                                     | -                                                                           |
| Alte venituri                                                        | 50.559.056                                                                    | 35.028.800                                                                    | 89.126.528                                                                  | 61.301.748                                                                  |
| <b>Total</b>                                                         | <b>55.255.905</b>                                                             | <b>50.642.952</b>                                                             | <b>99.145.804</b>                                                           | <b>82.916.049</b>                                                           |

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1.

Pozitia "Alte venituri" reprezinta in principal veniturile rezultate din variatia stocurilor in suma de 63.144.242 RON (semestrul I 2024: 39.581.232 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 20.951.550 RON (semestrul I 2024: 16.969.952 RON).

**24. Cheltuieli cu personalul**

|                                                   | <b>Perioada de 3<br/>luni incheiata la<br/>30 iunie 2025<br/>(nerevizuit)</b> | <b>Perioada de 3<br/>luni incheiata la<br/>30 iunie 2024<br/>(nerevizuit)</b> | <b>Perioada de 6<br/>luni incheiata la<br/>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Perioada de 6<br/>luni incheiata la<br/>30 iunie 2024<br/>(revizuit)</b> |
|---------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| Salarii si indemnizatii                           | 149.569.718                                                                   | 144.373.829                                                                   | 291.103.736                                                                 | 298.155.196                                                                 |
| Cheltuieli cu asigurarile sociale si<br>asimilate | 23.775.224                                                                    | 16.206.482                                                                    | 37.475.928                                                                  | 30.974.042                                                                  |
| <b>Total cheltuieli cu personalul</b>             | <b>173.344.942</b>                                                            | <b>160.580.311</b>                                                            | <b>328.579.664</b>                                                          | <b>329.129.238</b>                                                          |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 25. Contributia la fondul de tranzitie energetica

|                                               | Perioada de<br>3 luni incheiata<br>la 30 iunie 2025<br>(nerevizuit) | Perioada de<br>3 luni incheiata<br>la 30 iunie 2024<br>(nerevizuit) | Perioada de<br>6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de<br>6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|-----------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica | 164.218.996                                                         | 6.493.256                                                           | 504.881.117                                                          | 6.493.256                                                            |
| <b>Total</b>                                  | <b>164.218.996</b>                                                  | <b>6.493.256</b>                                                    | <b>504.881.117</b>                                                   | <b>6.493.256</b>                                                     |

OUG nr.119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, a introdus obligatia ca producatorii de energie electrica sa plateasca o contributie catre Fondul de Tranzitie Energetica, care a inlocuit impozitul pe veniturile suplimentare percepute anterior, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2023.

Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022 a adus o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contributia la Fondul de Tranzitie Energetica: durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel incat in perioada 01.01.2024 – 31.03 2024, valoarea contributiei a fost determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta de 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie.

Incepand cu 1 aprilie 2024 a intrat in vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, prin care pretul de referinta (pentru energia contractata incepand cu 1 aprilie 2024) se modifica la 400 lei/MWh.

OUG nr. 6/28.02.2025 prevede prelungirea perioadei de calcul a Contributiei privind Fondul de Tranzitie Energetica pana la 30 iunie 2025.

In primele 6 luni ale anului 2025, Societatea a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 504.881.117 RON (semestrul I 2024: 6.493.256 RON). La 30 iunie 2025 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 35.621.865 RON (31 decembrie 2024: 65.449.962 RON).

**26. Alte cheltuieli din exploatare**

|                                                               | <b>Perioada de 3<br/>luni incheiata<br/>la 30 iunie<br/>2025<br/>(nerevizuit)</b> | <b>Perioada de 3<br/>luni incheiata<br/>la 30 iunie<br/>2024<br/>(nerevizuit)</b> | <b>Perioada de 6<br/>luni incheiata<br/>la 30 iunie<br/>2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Perioada de 6<br/>luni incheiata<br/>la 30 iunie<br/>2024<br/>(revizuit)</b> |
|---------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|
| Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti              | 40.963.170                                                                        | 28.328.810                                                                        | 72.357.355                                                                      | 54.620.564                                                                      |
| Cheltuieli cu ANDR                                            | 24.561.895                                                                        | 25.363.920                                                                        | 48.623.375                                                                      | 50.711.696                                                                      |
| Cheltuieli privind energia si apa                             | 32.588.106                                                                        | 30.656.406                                                                        | 74.270.250                                                                      | 71.322.264                                                                      |
| Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile               | 25.770.612                                                                        | 24.128.230                                                                        | 46.321.732                                                                      | 40.582.860                                                                      |
| Cheltuieli cu contributia ANRE                                | 1.166.928                                                                         | 2.032                                                                             | 2.321.032                                                                       | 1.226.509                                                                       |
| Cheltuieli cu primele de asigurare                            | 2.866.130                                                                         | 2.732.212                                                                         | 7.146.342                                                                       | 6.870.368                                                                       |
| Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile                | 4.514.124                                                                         | 4.059.970                                                                         | 7.959.513                                                                       | 8.472.670                                                                       |
| Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de<br>valoare, nete | 3.983.204                                                                         | 4.631.904                                                                         | 14.073.424                                                                      | 11.372.363                                                                      |
| Alte cheltuieli din exploatare                                | 32.375.695                                                                        | 34.632.364                                                                        | 71.364.950                                                                      | 58.122.647                                                                      |
| <b>Total</b>                                                  | <b>168.789.864</b>                                                                | <b>154.535.848</b>                                                                | <b>344.437.973</b>                                                              | <b>303.301.941</b>                                                              |

**Cheltuieli cu ANDR**

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

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

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

**Cheltuieli cu contributia ANRE**

Contributia ANRE pentru anul 2025 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr. 93/2024, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2024, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. In semestrul I 2025 societatea a inregistrat o contributie in valoare de 2.321.032 RON (semestrul I 2024: 1.226.509 RON). Pentru anul 2024 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr. 118/2023 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2023, din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

**Alte cheltuieli din exploatare**

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 4.950.000 RON pentru primele 6 luni din 2025 (primele 6 luni din 2024: 4.950.000 RON).

**27. Venituri si cheltuieli financiare**

|                                                                                     | <b>Perioada de 3<br/>luni incheiata<br/>la 30 iunie<br/>2025<br/>(nerevizuit)</b> | <b>Perioada de 3<br/>luni incheiata<br/>la 30 iunie<br/>2024<br/>(nerevizuit)</b> | <b>Perioada de 6<br/>luni incheiata<br/>la 30 iunie<br/>2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Perioada de 6<br/>luni incheiata<br/>la 30 iunie<br/>2024<br/>(revizuit)</b> |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|
| Venituri din dobanzi                                                                | 73.765.603                                                                        | 69.736.944                                                                        | 143.394.251                                                                     | 134.423.701                                                                     |
| Venituri din diferente de curs valutar                                              | 34.850.477                                                                        | 9.062.404                                                                         | 46.091.576                                                                      | 16.891.355                                                                      |
| Venituri din dividende                                                              | 14.850.969                                                                        | 9.729.449                                                                         | 14.850.969                                                                      | 9.729.449                                                                       |
| Venituri financiare privind amortizarea<br>diferentelor aferente titlurilor de stat | 1.920.922                                                                         | 136.898                                                                           | 3.318.498                                                                       | 276.876                                                                         |
| Alte venituri financiare                                                            | 23.319.696                                                                        | 9.744.410                                                                         | 33.053.774                                                                      | 19.446.739                                                                      |
| <b>Total venituri financiare</b>                                                    | <b>148.707.667</b>                                                                | <b>98.410.105</b>                                                                 | <b>240.709.068</b>                                                              | <b>190.768.120</b>                                                              |
| Cheltuieli din diferente de curs valutar                                            | (12.369.861)                                                                      | (5.935.835)                                                                       | (17.486.286)                                                                    | (16.543.944)                                                                    |
| Cheltuieli privind dobanzile                                                        | (1.136.751)                                                                       | (1.495.312)                                                                       | (2.325.147)                                                                     | (3.597.618)                                                                     |
| <b>Total cheltuieli financiare</b>                                                  | <b>(13.506.612)</b>                                                               | <b>(7.431.147)</b>                                                                | <b>(19.811.433)</b>                                                             | <b>(20.141.562)</b>                                                             |
| <b>Venituri financiare nete</b>                                                     | <b>135.201.055</b>                                                                | <b>90.978.958</b>                                                                 | <b>220.897.635</b>                                                              | <b>160.626.558</b>                                                              |

**Alte venituri financiare**

In pozitia "Alte venituri financiare" sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 30 iunie 2025 in valoare de 19.506.277 RON (semestrul I 2024: 19.446.739 RON), precum si diferenta dintre valoarea contabila neta si valoarea justa, aferenta activelor transferate ca aport la capitalul social al filialei FPCU in valoare de 13.451.148 RON.

**28. Tranzactii si solduri cu partile afiliate****(i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

Societatea opereaza intr-un mediu economic dominat de societati detinute sau controlate de Statul Roman prin autoritatile sale guvernamentale si agentii, denumite colectiv societati detinute de stat.

Societatea a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand:

- vanzari de energie electrica (OPCOM S.A., Electrica Furnizare SA, S.P.E.E.H. Hidroelectrica SA, Distributie Energie Electrica Romania S.A.);
- vanzari de energie termica (Utilitati Publice S.A. Cernavoda),
- facturare chirii (FPCU Feldioara S.R.L., Nuclearelectrica Serv S.R.L., RoPower Nuclear S.A.),
- achizitii de energie electrica (OPCOM S.A., S.P.E.E.H. Hidroelectrica SA);
- achizitie de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.);
- contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive - ANDR)
- achizitie utilizare apa (Apele Romane Bucuresti)
- achizitie de servicii de procesare concentrat tehnic de uraniu (F.P.C.U. Feldioara S.R.L.);
- achizitie de servicii de procesare deseuri, decontaminare echipamente, montare/demontare schele, curatenie, reparare si intretinere, mentenanta preventiva, prevenire incendii, etc (Nuclearelectrica Serv S.R.L.)
- achizitie de servicii utilizare ape din subteran (Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral)
- achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti)

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

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

|                                                                                     | Vanzari pentru perioada de<br>6 luni incheiata la |                             | Creante la                  |                                |
|-------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--------------------------------|
|                                                                                     | 30 iunie 2025<br>(revizuit)                       | 30 iunie 2024<br>(revizuit) | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 31 decembrie 2024<br>(auditat) |
| Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.) | 277.258.333                                       | 1.955.117.836               | 52.691.751                  | 168.497.246                    |
| Electrica Furnizare S.A.                                                            | 457.706.876                                       | 1.859.441                   | 49.274.760                  | 34.505.774                     |
| Distributie Eneergie Electrica Romania S.A.                                         | 67.396.580                                        | -                           | 1.262.250                   | -                              |
| S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.                                                      | 58.559.469                                        | 54.458                      | 9.696.973                   | -                              |
| Utilitati Publice S.A. Cernavoda                                                    | 4.842.120                                         | 3.754.800                   | 4.816.242                   | 5.597.233                      |
| F.P.C.U. Feldioara S.R.L.                                                           | 1.703.855                                         | 2.088.525                   | 2.027.588                   | -                              |
| Nuclearelectrica Serv S.R.L                                                         | 550.945                                           | 540.920                     | 80.304                      | 127.814                        |
| C.N. Transelectrica S.A.                                                            | 134.590                                           | 112.258                     | 20.643                      | 8.996.481                      |
| Energonuclear S.A.                                                                  | 19.956                                            | 15.134                      | 3.878                       | 360.978                        |
| RoPower Nuclear S.A.                                                                | -                                                 | 396.488                     | -                           | 1.243.667                      |
| <b>Total</b>                                                                        | <b>868.172.724</b>                                | <b>1.963.939.860</b>        | <b>119.874.389</b>          | <b>219.329.194</b>             |

Soldul creantelor la 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2024 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

|                                                                                     | Achizitii pentru perioada de<br>6 luni incheiata la |                             | Datorii la                  |                                |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--------------------------------|
|                                                                                     | 30 iunie 2025<br>(revizuit)                         | 30 iunie 2024<br>(revizuit) | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 31 decembrie 2024<br>(auditat) |
| S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.                                                      | 90.431.610                                          | 1.859.593                   | 63.532.004                  | 336.351                        |
| Apele Romane Bucuresti                                                              | 53.264.647                                          | 50.552.927                  | 17.231.606                  | 9.490.896                      |
| Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive                                      | 48.623.375                                          | 50.711.696                  | 8.180.529                   | 6.681.630                      |
| F.P.C.U Feldioara S.R.L.                                                            | 37.662.868                                          | 34.133.621                  | 14.894.314                  | -                              |
| Nuclearelectrica Serv S.R.L.                                                        | 37.093.303                                          | 29.486.000                  | 17.677.065                  | 10.026.190                     |
| Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.) | 22.200.275                                          | 8.700.736                   | 1.598.758                   | 361.402                        |
| C.N. Transelectrica S.A.                                                            | 15.506.420                                          | 18.188.343                  | 4.231.243                   | 4.274.366                      |
| Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare                           | 14.867.121                                          | 14.092.117                  | -                           | -                              |
| Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral                                      | 12.734.284                                          | 12.652.192                  | 3.333.630                   | 2.913.779                      |
| Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN                             | 5.482.469                                           | 5.401.680                   | 2.762.561                   | 3.887.103                      |
| Raja S.A.                                                                           | 2.865.501                                           | 2.907.582                   | 615.300                     | 449.983                        |
| Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei                          | 2.321.032                                           | 1.229.634                   | 3.072.837                   | 735.522                        |
| Agentia pentru monitorizarea si evaluarea performantelor intreprindelor publice     | 2.278.790                                           | 3.580.619                   | -                           | -                              |
| Energonuclear                                                                       | -                                                   | -                           | -                           | -                              |
| <b>Total</b>                                                                        | <b>345.331.696</b>                                  | <b>233.496.743</b>          | <b>137.129.847</b>          | <b>39.157.223</b>              |

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2024 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

|                              | Venituri din<br>dobanzi pentru<br>perioada de 6<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Venituri din<br>dobanzi pentru<br>perioada de 6<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) | Sold imprumut<br>creanta, inclusiv<br>dobanda, la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Sold imprumut<br>creanta, inclusiv<br>dobanda, la<br>31 decembrie 2024<br>(auditat) |
|------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|
| Energonuclear S.A.           | 16.874.822                                                                                          | -                                                                                                   | 578.849.397                                                                      | 351.947.575                                                                         |
| FPCU Feldioara S.R.L.        | 1.304.834                                                                                           | 1.064.565                                                                                           | 40.239.112                                                                       | 34.038.277                                                                          |
| Nuclearelectrica Serv S.R.L. | -                                                                                                   | -                                                                                                   | -                                                                                | -                                                                                   |
| Ropower Nuclear S.A.         | 27.383.498                                                                                          | 4.539.105                                                                                           | 703.456.825                                                                      | 378.560.386                                                                         |
| <b>TOTAL</b>                 | <b>45.563.154</b>                                                                                   | <b>5.603.670</b>                                                                                    | <b>1.322.545.334</b>                                                             | <b>764.573.239</b>                                                                  |

|                              | Venituri din<br>dividende pentru<br>perioada de 6<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Venituri din<br>dividende pentru<br>perioada de 6<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) | Sold dividende de<br>incasat la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Sold dividende de<br>incasat la<br>31 decembrie 2024<br>(auditat) |
|------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| Energonuclear S.A.           | 997.297                                                                                               | 662.445                                                                                               | 997.297                                                        | -                                                                 |
| FPCU Feldioara S.R.L.        | 13.213.821                                                                                            | 9.007.176                                                                                             | 13.213.821                                                     | -                                                                 |
| Nuclearelectrica Serv S.R.L. | 624.461                                                                                               | 45.008                                                                                                | 624.461                                                        | -                                                                 |
| <b>TOTAL</b>                 | <b>14.835.579</b>                                                                                     | <b>9.714.629</b>                                                                                      | <b>14.835.579</b>                                              | <b>-</b>                                                          |

**(ii) Salarizarea conducerii Societatii**

Conducerea Societatii cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administratie care au incheiate contracte de mandat cu Societatea;
- Directorii cu contracte de mandat din cadrul Societatii;
- Alti directori din cadrul Societatii care au incheiate contracte individuale de munca, in conditiile prevazute in contractele colective de munca, dupa caz.

Membrii Consiliului de Administratie au incheiate contracte de administratie (mandat) cu Societatea, remuneratia acestora fiind aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerati in baza prevederilor contractuale in cadrul limitelor generale aprobate de AGA. Informatii detaliate cu privire la remuneratia administratorilor si directorilor Societatii sunt incluse in Raportul Anual al Comitetului de Nominalizare si Remunerare, organizat la nivelul Consiliului de Administratie al Societatii. Sumele prezentate reprezinta remuneratiile brute.

|                                                     | Perioada de<br>6 luni incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de<br>6 luni incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|-----------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| Remuneratia conducerii Societatii<br>(valori brute) | 12.372.489                                                        | 10.816.504                                                        |
|                                                     | <b>12.372.489</b>                                                 | <b>10.816.504</b>                                                 |

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

## 29. Administrarea riscurilor semnificative

Principalele riscuri la care Societatea este expusa sunt:

- riscul de piata (riscul de pret, riscul de rata a dobanzii si riscul valutar);
- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul aferent impozitarii;
- riscul operational.

Strategia generala de administrare a riscurilor urmareste maximizarea profitului Societatii raportat la nivelul de risc la care acesta este expusa si minimizarea potentialelor variatii adverse asupra performantei financiare a Societatii.

Societatea nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare. In ciuda faptului ca nu exista acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management avand in vedere nevoile financiare ale Societatii pentru a gestiona eficient riscurile si oportunitatile. Departamentul financiar pregateste cu regularitate prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul in luarea deciziilor.

In cele ce urmeaza sunt detaliate principalele aspecte referitoare la riscul de credit la care Societatea este expusa.

### a) Riscul de credit

Riscul de credit reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ca urmare a neindeplinirii de catre contrapartida a obligatiilor financiare. Societatea este expus riscului de credit ca urmare a investitiilor evaluate la cost amortizat, a numerarului si echivalentelor de numerar si a creantelor comerciale.

#### (i) *Managementul riscului*

In vederea gestionarii riscului de contrapartida, plasarea disponibilitatilor banesti se realizeaza doar in institutii bancare cu un rating minim de BB-, in echivalent Fitch. Limitele de expunere pentru banci care nu au rating public sunt stabilite la maxim 3% per banca din totalul de active, dar nu mai mult de 7% din totalul activelor cumulate pentru toate bancile care nu au rating public. Obiectivul pe termen mediu este de asigurare a unei dispersii adecvate astfel incat expunerea neta fata de o institutie financiara sa nu depaseasca 8% (procent calculat prin raportarea plasamentelor nete dintr-o institutie financiara la total active).

Contractele de vanzare/cumparare energie electrica se realizeaza cu respectarea legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, a conventiilor de participare la pietele centralizate de energie electrica administrate de OPCOM si BRM si ratificate de SNN, precum si procedurilor asociate acestora. Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 30 iunie 2025 Societatea este expus unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 47,52% din creantele comerciale brute sunt fata de PPC Energie S.A., Electrica Furnizare S.A. si Nova Power & Gas S.R.L. (a se vedea **Nota 12**). Riscul de contrapartida fata de ceilalti clienti este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

Investitiile societatii in instrumente de datorie sunt considerate a fi investitii cu risc scazut. Creditul ratingurile investitiilor sunt monitorizate pentru deteriorarea creditului.

#### (ii) *Garantii*

Pentru creantele comerciale din vanzarea de energie electrica, Societatea obtine garantii sub forma scrisorilor de garantie bancara, care pot fi executate in cazul in care partenerul se afla in situatia de neplata in termenul contractual.

**(iii) Ajustari de depreciere**

Societatea detine urmatoarele active financiare care fac obiectul modelului “pierderilor de credit asteptate”:

- Creante comerciale provenite din vanzarea energiei electrice si ;
- Active financiare evaluate la cost amortizat

Desi numerarul si echivalentele de numerar, fac obiectul testelor de depreciere conform cerintelor IFRS 9, pierderile de credit asteptate pentru aceste active sunt imateriale.

**Numerar si echivalente de numerar**

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

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

|                                          | Valoarea neta               |                                |
|------------------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|
|                                          | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 31 decembrie 2024<br>(auditat) |
| <b>Active financiare</b>                 |                             |                                |
| Creante comerciale                       | 241.430.218                 | 347.263.630                    |
| Depozite bancare                         | 1.123.586.793               | 1.720.501.128                  |
| Numerar si echivalente de numerar        | 1.524.428.802               | 1.770.241.959                  |
| Alte active financiare la cost amortizat | 280.213.591                 | 396.726.882                    |
| Titluri de stat                          | 29.947.830                  | 30.403.869                     |
| Obligatiuni                              | 550.825.378                 | 552.695.022                    |
| <b>TOTAL</b>                             | <b>3.750.432.612</b>        | <b>4.817.832.490</b>           |

**Creante comerciale**

Societatea aplica metoda simplificata de masurare a pierderilor de credit asteptate, prevazuta de IFRS 9, pentru evaluarea creantelor comerciale. IFRS 9 permite entitatilor sa aplice o „abordare simplificata” pentru creantele comerciale, activele contractuale si creantele de leasing. Abordarea simplificata permite entitatilor sa recunoasca pierderile asteptate pe durata de viata a tuturor acestor active fara a fi nevoie sa identifice crestere semnificative ale riscului de credit.

In vederea masurarii pierderilor de credit asteptate, creantele comerciale au fost grupate in baza caracteristicilor comune ale riscului de credit si a zilelor de intarziere. Ratele de pierdere asteptate se bazeaza pe profilurile de plata ale clientilor pe o perioada de 1 an, analizate pe intervale a cate 30 de zile si pe pierderi istorice. Ratele istorice ale pierderilor sunt ajustate pentru a reflecta informatiile actuale si prospective privind factorii macroeconomici care afecteaza capacitatea de plata a clientilor.

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

|                                         | Valoarea bruta<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Ajustari de<br>valoare la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Valoarea bruta<br>31 decembrie<br>2024<br>(auditat) | Ajustari de valoare<br>la 31 decembrie<br>2024<br>(auditat) |
|-----------------------------------------|-----------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|
| Neajunse la scadenta                    | 237.204.556                                   | -                                                        | 342.361.717                                         | -                                                           |
| Cu scadenta depasita intre 1-30 zile    | 958.327                                       | -                                                        | 1.912.175                                           | -                                                           |
| Cu scadenta depasita intre 31-90 zile   | 2.554.057                                     | -                                                        | 211.140                                             | -                                                           |
| Cu scadenta depasita intre 91-180 zile  | 698.696                                       | -                                                        | 365.973                                             | -                                                           |
| Cu scadenta depasita intre 181-270 zile | 14.582                                        | -                                                        | 2.412.625                                           | -                                                           |
| Cu scadenta depasita intre 271-365 zile | -                                             | -                                                        | -                                                   | -                                                           |
| Mai mult de un an                       | 11.365.921                                    | (11.365.921)                                             | 11.784.818                                          | (11.784.818)                                                |
| <b>Total</b>                            | <b>252.796.139</b>                            | <b>(11.365.922)</b>                                      | <b>359.048.448</b>                                  | <b>(11.784.818)</b>                                         |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

|                                         | <b>Valoarea bruta<br/>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Ajustari de<br/>valoare la<br/>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Valoarea<br/>bruta<br/>31 decembrie<br/>2024<br/>(auditat)</b> | <b>Ajustari de<br/>valoare la<br/>31 decembrie<br/>2024<br/>(auditat)</b> |
|-----------------------------------------|--------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|
| Neajunse la scadenta                    | 36.465.973                                             | -                                                                  | 33.798.722                                                        | -                                                                         |
| Cu scadenta depasita intre 1-30 zile    | -                                                      | -                                                                  | -                                                                 | -                                                                         |
| Cu scadenta depasita intre 31-90 zile   | -                                                      | -                                                                  | -                                                                 | -                                                                         |
| Cu scadenta depasita intre 91-180 zile  | -                                                      | -                                                                  | -                                                                 | -                                                                         |
| Cu scadenta depasita intre 181-270 zile | -                                                      | -                                                                  | -                                                                 | -                                                                         |
| Cu scadenta depasita intre 271-365 zile | -                                                      | -                                                                  | -                                                                 | -                                                                         |
| Mai mult de un an                       | 583.180                                                | (583.180)                                                          | 583.180                                                           | (583.180)                                                                 |
| <b>Total</b>                            | <b>37.049.153</b>                                      | <b>(583.180)</b>                                                   | <b>34.381.902</b>                                                 | <b>(583.180)</b>                                                          |

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

|                                                    | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
|----------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|
| <b>Sold la inceputul anului</b>                    | <b>11.784.818</b>                   | <b>11.255.214</b>                      |
| Ajustari depreciere recunoscute,<br>net de reluari | (418.897)                           | 529.605                                |
| <b>Sold la sfarsitul anului</b>                    | <b>11.365.921</b>                   | <b>11.784.818</b>                      |

Creantele comerciale sunt derecunoscute atunci cand nu mai exista o asteptare rezonabila recuperare. Indicatorii conform carora nu exista o asteptare rezonabila de recuperare includ, printre altii, incapacitatea unui debitor de a se angaja intr-un plan de rambursare si imposibilitatea realizarii platilor intr-o perioada mai mare de 270 de zile. Pierderile din depreciere a creantelor comerciale si a activelor contractuale sunt prezentate ca pierderi nete din depreciere in cadrul profitului operational. Recuperarile ulterioare ale sumelor anulate anterior sunt creditate pe acelasi element din cadrul Situatiei profitului sau pierderii.

### 30. Contingente, angajamente si riscuri operationale

#### (i) Impozitare

Sistemul de impozitare din Romania este intr-o faza de consolidare si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, inca exista interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, procedand la calcularea unor impozite si taxe suplimentare si a dobanzilor si penalitatilor de intarziere aferente. In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificare fiscala timp de 5 ani. Conducerea Societatii considera ca obligatiile fiscale incluse in aceste situatii financiare sunt adecvate si nu are cunostinta despre anumite circumstante care ar conduce la potentiale datorii semnificative in acest sens.

Incepand cu 2024 societatea a recunoscut impozit minim efectiv aferent grupului SNN in suma de 14.215.623 RON, ca urmare a aplicarii prevederilor Legii 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de intreprinderi multinationale si a grupurilor nationale de mari dimensiuni, si luand in calcul orientari suplimentare furnizate de Organizatia pentru Cooperare si Dezvoltare Economica (OCDE), ca sursa de ilustrare sau de interpretare, cu scopul asigurarii aplicarii coerente a legislatiei in vigoare. In baza amendamentelor aduse standardului IAS 12 Impozit pe profit, societatea nu a recunoscut impozit amanat in legatura cu impozitul minim efectiv aferent grupului SNN.

#### (ii) Alte controale

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

SNN si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care explica faptul ca Legea nr. 357/2022 produce efecte incepand cu data publicarii, respectiv 16.12.2022. In materie legislativa, fara alte prevederi speciale in cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta produce efecte in viitor si nu anterior datei publicarii, cum a fost interpretat de catre organele de control. Ulterior, in data de 02.10.2023, prin adresa nr.16855/02/10.2023, ANAF - DGAF a prezentat proiectul Deciziei de impunere privind plata sumei de 18.041.598 lei si, totodata, invitatie de audiere prin care SNN sa-si exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN si-a exprimat punctul sau de vedere, in scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023 in care a sustinut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.

Pozitia ANAF a fost consemnata in Decizia de impunere ADAF nr.17862/ 17.10.2023, avand nr.de intrare SNN 11449/ 18.10.2023 prin care s-au stabilit ca obligatii fiscale principale in suma totala de 18.041.598 lei, cu termen de plata pana la data de 20 a lunii urmatoare inclusiv, respectiv 20.11.2023. Prin definitie, decizia de impunere reprezinta un act administrativ fiscal, emis de organul fiscal, prin care se stabileste si se individualizeaza o creanta fiscala, datorata catre bugetul general consolidat. In situatia in care contribuabilul, nu procedeaza la achitarea obligatiilor fiscale principale pana la data scadenta, acesta va datora dobanzi si penalitati de intarziere si va fi supus executarii silite, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 lei.

In data de 23.11.2023 prin Decizia de impunere nr.4125/23.11.2023, ANAF – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili (DGAMC) a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 lei reprezentand dobanzi si penalitati de intarziere pentru doua situatii distincte, astfel:

- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate pentru suma de 18.041.598 lei, reprezentand diferenta contributie achitata de SNN la Fondul de Tranzitie Energetica, in temeiul Deciziei de impunere ADAF nr. 17862/18.10.2023 si contestata la ANAF, prin contestatia nr.12891/20.11.2023, care se afla in prezent in solutionare.

- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate la sumele de plata, datorate in plus fata de sumele declarate initial in Declaratia 100 si evidentiate in declaratiile rectificative D170, intocmite si depuse la ANAF DGAMC, conform art. 9 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022, respectiv art. 36 din Legea nr. 357/13.12.2022. Sumele declarate in D710 rectificative, reprezinta diferente provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferente furnizate de OPCOM dupa publicarea preturilor finale.

Avand in vedere faptul ca suma de 1.164.503 lei reprezinta o obligatie fiscala impusa prin Decizia nr.4125/23.11.2023 si titlu de creanta conform art. 152, alin (2), pentru a evita executarea silita a SNN, a decis achitarea acestei sume la data de 19.12.2023, termenul fiind 20.12.2023 cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedura fiscala.

In contextul deciziilor de impunere privind Contributia suplimentara la Fondul de Tranzitiei Energetice urmatoarele contestatii au fost depuse de catre SNN la ANAF - DGAF, respectiv:

- contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 si restituierea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei;
- contestatia nr.14489/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituierea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei, care se afla in prezent in solutionare;
- contestatia nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituierea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 34.602 lei;
- contestatia nr.5620/29.04.2024 pentru anularea partiala a Decizie de impunere nr.1030/02.04.2024 si restituierea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 3.317 lei.

In urma depunerii Contestatiei nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 si restituierea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei, societatea a primit in data de 12.02.2024 de la Ministerul de Finante – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor (DGSC) solutionarea acesteia prin Decizia nr. 516/12.02.2024 care prevede respingerea totala ca neintemeiata a contestatiei formulata de SNN cu consecinta confirmarii totale a Deciziei de impunere privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificarii documentare nr. A-DAF 17862/17.10.2023. In acest caz societatea s-a adresat instantei de contencios administrativ dosar instanta nr. 3063/2/2024. In data de 13.02.2025 are loc amanarea pronuntarii pana in data de 25.02.2025 cand s-a repus cauza pe rol in vederea discutării incidentei în cauza Deciziei CCR pronuntate la data de 07.11.2024 prin care a fost admisă exceptia de neconstitutionalitate si s-a constatat că sunt neconstitutionale dispozitiile art.15 si cele ale Anexei nr. 6 din OUG nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările si completările ulterioare. La urmatorul termen de solutionare din data de 26.03.2025 se citează părțile cu mentiunea de a-si expune punctul de vedere asupra incidentei în cauză a Deciziei CCR pronuntate la data de 07.11.2024, cu mentiunea că aceasta nu a fost publicată încă în MOF. In data de 26.03.2025 s-a amanat cauza, avand loc si conexarea cu dosarul 3455/2/2024. La urmatorul termen in data de 04.06.2025 se amana cauza in vederea atasarii Dosarului nr. 3455/2/2024. Prin raportare la prevederile pct. 41 din Decizia CCR nr. 640/07.11.2024, la solicitarea Ministerului de Finante, instanta a apreciat ca se impune amanarea cauzei. Urmatorul termen este stabilit in data de 30.09.2025, etapa fond in curs de judecata.

In urma depunerii Contestatiei nr.14489/28.12.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituierea obligatiilor fiscale accesorii aferente diferentei contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica, in valoare de 1.129.901 lei, societatea a primi in data de 26.04.2024 de la Ministerul de Finante – DGSC solutionarea acesteia prin Decizia nr. 1581/26.04.2024 care prevede respingerea totala ca neintemeiata a contestatiei formulate, solutie nefavorabila. SNN in acest caz s-a adresat instantei de contencios administrativ dosar instanta nr. 3455/2/2024, solutia fiind in stadiul declinat, termenul de judecata amanat in data de 12.03.2025, moment in care dosarul se suspenda pana la solutionarea dosarului 3063/2/2024.

In urma depunerii Contestatiei nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr. 4125 /23.11.2023 si restituierea obligatiei fiscale accesorii, in valoare de 34.602 lei societatea a primit in data de 08.07.2024 de la Ministerul de Finante – DGSC solutionarea acesteia, solutia fiind favorabila, prin Decizia nr. 2445 / 08.07.2024 care decide : desfiintarea partiala a Deciziei nr.4125/ 23.11.2023, referitoare la obligatiile fiscale accesorii, in suma de 34.602 lei. Urmare a acestei Decizii de desfiintare partiala, DGAMC urma sa emita un nou act administrativ fiscal in termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 2445/08.07.2024. In acest caz pana in prezent DGAMC nu a emis nicio decizie

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

sau alt act administrativ. Ca si masura de actiune SNN a transmis prin SPV un mesaj de revenire in aces caz, solicitand solutionarea cazului si restituirea sumei. Pana in prezent masura de actiune a SNN nu a fost finalizata de catre DGAMC.

In urma depunerii Contestatiei nr. 5620/29.04.2024 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr. 1030/02.04.2024 si restituirea obligatiei fiscale accesorii, in valoare de 3.317 lei am primit in data de 01.10.2024 de la Ministerul de Finante – DGSC solutionarea acesteia, solutia fiind favorabila, prin Decizia nr. 3594/01.10.2024 care decide : desfiintarea partiala a Deciziei nr. 1030/02.04.2024, referitoare la obligatiile fiscale accesorii, in suma de 3.317 lei. Urmare a acestei Decizii de desfiintare partiala, DGAMC urma sa emita un nou act administrativ fiscal in termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 3594/02.04.2024. In acest caz pana in prezent DGAMC nu a emis nicio decizie sau alt act administrativ. Ca si masura de actiune SNN a transmis prin SPV un mesaj de revenire in aces caz, solicitand solutionarea cazului si restituirea sumei. Pana in prezent masura de actiune a SNN nu a fost finalizata de catre DGAMC.

In cursul anului 2024 s-a derulat o inspectie de la Ministerul Energiei – Cabinet Ministru pentru verificarea unor aspecte cu privire la aportul adus de statul roman inregistrat in capitalul social al SNN si dividendele cuvenite statului proportional cu aportul adus. In data de 29.08.2024 a fost emis de catre Ministerul Energiei, Directia Servicii Interne – Serviciul Inspecție, Raportul de inspectie cu privire la verificarile efectuate la Societatea Nationala “Nuclearelectrica” SA, nr.10336/29.08.2019. Avand in vedere ducerea la indeplinire a obiectivelor misiunii de inspectie efectuata la nivelul SNN prin intocmirea Raportului de inspectie nr.10336/29.08.2019, opinia echipei de inspectie este in sensul ca cerinta din masura 10 din Decizia nr.8/27.08.2018 a Curtii de Conturi a Romaniei (dispusa in sarcina Ministerului Energiei), referitoare la efectuarea unui control la SNN privind aportul statului roman inregistrat in capitalul social al SNN si dividendele cuvenite statului proportional cu procentul adus, a fost indeplinita. Raportul de inspectie constituie un act de informare al Ministerului Energiei, nefiind un act administrativ in sensul Legii Conteciosului administrativ nr.554/2004.

In prezent, la nivelul societatii se desfasoara un control din partea Ministerului Finantelor – Directia Generala de Inspecție Economico-Financiara, avand ca obiect verificarea activitatii economice desfasurate in perioada 2019 pana in prezent. La data prezentelor situatii financiare actiunea de control este in curs de desfasurare.

### *(iii) Polite de asigurare*

La 30 iunie 2025, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- a) Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Suma asigurata este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- b) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Suma asigurata este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda), la care se adauga o limita de 20 milioane DST pentru costuri si cheltuieli.
- c) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de este de 27 milioane de euro.

### *(iv) Aspecte de mediu*

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2025 si la 31 decembrie 2024 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea **Nota 26**). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 iunie 2025 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea este asigurata impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul b) de mai sus.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Societatea evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

urmare a modificarilor in reglementarile existente, litigii civile sau a legislatiei, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

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

In semestrul I 2025, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii Societatii nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatii care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare individuale.

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

La 30 iunie 2025 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

In plus, Societatea este parte a unui angajament cuprins in Acordul investitorilor entitatii Ropower Nuclear S.A. Acest acord prevede ca Nova Power&Gas S.R.L. (“NPG”) – societatea care detine 50% din actiunile RoPower Nuclear S.A., are dreptul de a vinde o parte sau toate actiunile detinute in entitatea asociata catre SNN. In cazul in care NPG isi va exercita dreptul de a vinde actiunile prin transmiterea unei notificari scrise, SNN va avea obligatia de a achizitiona aceste actiuni.

De asemenea, conform prevederilor acestui Acord, la data achizitionarii actiunilor, NPG va avea dreptul de a cesiona catre SNN si imprumuturile de actionar. In cazul in care NPG isi exercita acest drept, SNN va avea obligatia de a prelua si NPG va avea obligatia de a cesiona, prin cesiune de contract, imprumuturile de actionar acordate de NPG catre RoPower Nuclear SA.

Prețul cesiunii aferente imprumuturilor acordate de NPG către RoPower Nuclear se va calcula ca fiind valoarea nominala a acestor imprumuturi, plus o componenta variabila care are in vedere aplicarea unor praguri de randament in functie de momentul atingerii stadiului de “Ready-to-Build” prin raportare la Graficul de Implementare.

La data de 30 iunie 2025 NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

Pana la data prezentelor situatii financiare consolidate NPG nu a notificat in scris SNN in acest sens.

Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect are dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act adițional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, s-a facut prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipotece asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

#### **(vii) Garantii**

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PC-OTC – Piata centralizata cu negociere dubla continua a contactelor bilaterale de energie electrica) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU).

La 30 iunie 2025, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 149,1 milioane RON.

De asemenea, la 30 iunie 2025, Societatea detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 30 iunie 2025 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 30 iunie 2025, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 809,5 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

### **31. Evenimente ulterioare**

Societatea nu a identificat evenimente ulterioare datei de 30 iunie 2025 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in Situatiile financiare interimare individuale.

**Data : 12 august 2025**

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

**Daniel Adam**  
**Director Financiar**

## **RAPORT PRIVIND REVIZUIREA INFORMATIILOR FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE**

**Catre actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A.**

1. Am revizuit situatiile financiare interimare individuale anexate ale Societatii **S.N. Nuclearelectrica S.A.** ("Societatea"), care cuprind situatia individuala a pozitiei financiare la data de 30 iunie 2025, situatia individuala a contului de profit si pierdere, situatia individuala a rezultatului global, situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii si situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la aceasta data, precum si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative.

### **Responsabilitatile conducerii pentru intocmirea situatiilor financiare interimare individuale**

2. Conducerea Societatii este responsabila pentru intocmirea situatiilor financiare interimare individuale care sa ofere o imagine fidela in conformitate cu OMFP 2844/2016 si pentru acel control intern pe care conducerea ii considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare individuale lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.
3. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiara al Societatii.

### **Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare interimare individuale**

4. Responsabilitatea noastra este de a exprima o concluzie asupra situatiilor financiare interimare individuale pe baza revizuirii noastre.

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

5. Cu exceptia aspectelor prezentate in paragraful urmator, am desfasurat revizuirea in conformitate cu Standardul International pentru Misiuni de Revizuire 2410 – „Revizuirea informatiilor financiare interimare efectuate de auditorul independent al entitatii” („ISRE 2410”). O revizuire a situatiilor financiare interimare individuale consta in principal in interviuarea angajatilor Societatii, in special a persoanelor responsabile pentru activitatile financiare si contabile, si in aplicarea de proceduri analitice si alte proceduri de revizuire. Aria de aplicabilitate a unei revizuirii este in mod semnificativ mai redusa decat cea a unui audit efectuat in conformitate cu Standardele Internationale de Audit si, prin urmare, nu putem sa obtinem asigurarea ca vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate in cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimam o opinie de audit.

### **Bazele concluziei cu rezerva**

6. Asa cum este prezentat in Nota 4 „Imobilizari corporale” la situatiile financiare interimare individuale anexate, Societatea prezinta la 30 iunie 2025 imobilizari corporale in curs in suma de 3.312.400.748 lei (31 decembrie 2024: 2.573.839.574 lei), din care capitalizari de elemente destinate Unitatilor 3 si 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda in suma de 273.960.000 lei (31 decembrie 2024: 273.960.000 lei). Inainte de anul 1991, unitatile nucleare 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, din acest motiv, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare. Nu am putut obtine probe de audit suficiente si adecvate cu privire la acuratetea acestei alocari, alocare care are efect asupra evaluarii activelor mentionate. Aceste limitari au de asemenea impact asupra datoriei privind impozitul amanat alocata pentru Unitatile 3 si 4 la 30 iunie 2025, in suma de 43.524.186 lei (31 decembrie 2024: 43.524.186 lei). Prin urmare, avand in vedere cele mentionate, noi nu am fost in masura sa determinam daca sunt necesare ajustari suplimentare asupra imobilizarilor corporale, a datoriei privind impozitul amanat si a rezultatului reportat la 30 iunie 2025 si, in consecinta, ale deprecierii si amortizarii, cheltuielii cu impozitul pe profit si profitului net pentru perioada de 6 luni incheiata la aceeasi data.

### **Concluzia cu rezerva**

7. Pe baza revizuirii efectuate, cu exceptia aspectelor mentionate in paragraful 6 de mai sus, nu am identificat niciun aspect care sa ne determine sa consideram ca situatiile financiare interimare

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

### **Evidențierea unor aspecte**

8. Atragem atenția asupra Notei 1 din situațiile financiare interimare individuale, care descrie faptul că investițiile în Unitățile 3 și 4 sunt planificate a fi realizate de către filiala Societății – Energonuclear S.A.. În plus, în cursul anului 2022, Societatea a înființat împreună cu un investitor compania Ropower Nuclear SA în vederea dezvoltării, atragerii finanțării, proiectării, construirii și operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie nucleară bazată pe tehnologia reactoarelor modulare mici (SMR). Valoarea totală recuperabilă estimată a investițiilor în Unitățile 3 și 4 din Cernavodă și SMR, incluzând de asemenea și toate elementele individuale capitalizate de către Societate, a fost determinată de către conducere bazându-se pe anumite ipoteze, judecăți profesionale și probabilități cu privire la evenimente ulterioare, care sunt considerate ca fiind rezonabile în circumstanțele date, precum și pe alți factori, în ipoteza că negocierile curente între conducerea Societății și partenerii săi de discuție privind investiția în aceste unități vor fi încheiate cu succes. Aceste aspecte sunt susținute de faptul că în luna martie 2023 a fost adoptată Legea nr. 74 privind aprobarea semnării Acordului de Sprijin între Statul Român și Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. pentru Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă. De asemenea, aceste ipoteze se bazează pe anumii factori externi de care depind realizarea proiectelor menționate, cum ar fi: sprijinul Statului Român pentru asigurarea cadrului legislativ și a finanțării necesare, atragerea de fonduri externe pentru implementarea proiectelor. În eventualitatea în care oricare dintre premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare și alți factori nu se concretizează favorabil, aceasta ar putea determina o ajustare semnificativă asupra valorii nete contabile a activelor, datoriilor și rezultatelor individuale ale Societății pentru exercitiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situații financiare individuale interimare. Raportul de revizuire nu exprimă o rezervă în acest sens.

### **Alte aspecte**

9. Acest raport de revizuire este adresat exclusiv acționarilor Societății în ansamblu. Revizuirea noastră a fost efectuată pentru a putea raporta acționarilor Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de revizuire și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia, în ansamblu, pentru revizuirea noastră, pentru acest raport.

In numele: PKF Finconta SRL  
Str. Grigore Mora, nr. 37, Sector 1, București  
Inregistrată la Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar cu numărul FA32

Nume partener audit: Florentina Susnea  
Inregistrată la Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar cu numărul AF433

București, 12 august 2025



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

**Situatii financiare interimare consolidate  
la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la  
30 iunie 2025**

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

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

Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

### **CUPRINS**

|                                                                                                                                 |    |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2025 .....                                                               | 3  |
| Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025.....                 | 4  |
| Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 .....                           | 5  |
| Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025..... | 6  |
| Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 .....      | 7  |
| Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 .....                      | 8  |
| Note la Situatiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  | 9  |
| 1. Entitatea raportoare .....                                                                                                   | 9  |
| 2. Bazele intocmirii .....                                                                                                      | 12 |
| 3. Politici contabile semnificative .....                                                                                       | 13 |
| 4. Imobilizari corporale.....                                                                                                   | 14 |
| 5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing.....                         | 18 |
| 6. Imobilizari necorporale .....                                                                                                | 19 |
| 7. Investitii imobiliare .....                                                                                                  | 20 |
| 8. Active financiare evaluate la cost amortizat.....                                                                            | 22 |
| 9. Investitii financiare in entitati asociate.....                                                                              | 23 |
| 10. Stocuri .....                                                                                                               | 25 |
| 11. Creante comerciale.....                                                                                                     | 26 |
| 12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat.....                                                                      | 27 |
| 13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare.....                                                                    | 28 |
| 14. Capitaluri proprii.....                                                                                                     | 29 |
| 15. Rezultatul pe actiune .....                                                                                                 | 31 |
| 16. Imprumuturi .....                                                                                                           | 32 |
| 17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli.....                                                                               | 33 |
| 18. Impozitul pe profit .....                                                                                                   | 33 |
| 19. Obligatii privind beneficiile angajatilor .....                                                                             | 34 |
| 20. Datorii comerciale si alte datorii.....                                                                                     | 36 |
| 21. Venituri din vanzarea energiei electrice .....                                                                              | 37 |
| 22. Alte venituri .....                                                                                                         | 38 |
| 23. Cheltuieli cu personalul .....                                                                                              | 38 |
| 24. Contributia la fondul de tranzitie energetica .....                                                                         | 39 |
| 25. Alte cheltuieli din exploatare .....                                                                                        | 40 |
| 26. Venituri si cheltuieli financiare.....                                                                                      | 41 |
| 27. Tranzactii cu partile afiliate .....                                                                                        | 41 |
| 28. Administrarea riscurilor semnificative.....                                                                                 | 44 |
| 29. Contingente, angajamente si riscuri operationale.....                                                                       | 47 |
| 30. Evenimente ulterioare .....                                                                                                 | 51 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.  
Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

|                                                                                                 | Nota | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 31 decembrie 2024<br>(auditat) |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------|-----------------------------|--------------------------------|
| <b>Active</b>                                                                                   |      |                             |                                |
| <b>Active imobilizate</b>                                                                       |      |                             |                                |
| Imobilizari corporale                                                                           | 4    | 7.699.870.102               | 6.733.967.251                  |
| Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing | 5    | 24.510.052                  | 32.505.547                     |
| Imobilizari necorporale                                                                         | 6    | 51.597.056                  | 57.013.974                     |
| Investitii imobiliare                                                                           | 7    | 9.327.693                   | -                              |
| Active financiare evaluate la cost amortizat                                                    | 8    | 1.260.012.974               | 968.962.604                    |
| Investitii financiare in entitati asociate                                                      | 9    | 12.984.642                  | 14.410.333                     |
| <b>Total active imobilizate</b>                                                                 |      | <b>9.058.302.519</b>        | <b>7.806.859.709</b>           |
| <b>Active circulante</b>                                                                        |      |                             |                                |
| Stocuri                                                                                         | 10   | 1.712.398.631               | 1.703.143.736                  |
| Creante comerciale                                                                              | 11   | 239.371.470                 | 352.031.138                    |
| Alte active financiare evaluate la cost amortizat                                               | 12   | 364.174.211                 | 399.894.958                    |
| Active imobilizate detinute spre vanzare                                                        |      | -                           | 115.701                        |
| Depozite bancare                                                                                | 13   | 1.123.586.793               | 1.720.501.128                  |
| Numerar si echivalente de numerar                                                               | 13   | 1.643.492.783               | 2.139.845.361                  |
| <b>Total active circulante</b>                                                                  |      | <b>5.083.023.888</b>        | <b>5.680.189.527</b>           |
| <b>Total active</b>                                                                             |      | <b>14.141.326.407</b>       | <b>13.149.485.611</b>          |
| <b>Capitaluri proprii si datorii</b>                                                            |      |                             |                                |
| <b>Capitaluri proprii</b>                                                                       |      |                             |                                |
| Capital social, din care:                                                                       |      | 3.211.941.683               | 3.211.941.683                  |
| Capital social subscris si varsat                                                               |      | 3.016.438.940               | 3.016.438.940                  |
| Ajustari la inflatie a capitalului social                                                       |      | 195.502.743                 | 195.502.743                    |
| Prime de emisiune                                                                               |      | 31.474.149                  | 31.474.149                     |
| Rezerva platita in avans                                                                        |      | 21.553.548                  | 21.553.548                     |
| Rezerva din reevaluare                                                                          |      | 251.978.042                 | 280.106.343                    |
| Rezultatul reportat                                                                             |      | 8.795.429.886               | 8.755.563.759                  |
| <b>Total capitaluri</b>                                                                         | 14   | <b>12.312.377.308</b>       | <b>12.300.639.482</b>          |
| <b>Datorii</b>                                                                                  |      |                             |                                |
| <b>Datorii pe termen lung</b>                                                                   |      |                             |                                |
| Imprumuturi pe termen lung                                                                      | 16   | 203.108.000                 | -                              |
| Provizioane pentru riscuri si cheltuieli                                                        | 17   | 283.820.380                 | 261.905.434                    |
| Venituri in avans pe termen lung                                                                |      | 13.783.061                  | 21.377.883                     |
| Datorie privind impozitul amanat                                                                |      | 38.172.008                  | 38.168.115                     |
| Obligatii privind beneficiile angajatilor                                                       | 19   | 48.785.838                  | 48.785.838                     |
| Datorii din contracte de leasing pe termen lung                                                 | 5    | 22.262.401                  | 29.614.662                     |
| <b>Total datorii pe termen lung</b>                                                             |      | <b>609.931.688</b>          | <b>399.851.932</b>             |
| <b>Datorii curente</b>                                                                          |      |                             |                                |
| Datorii comerciale si alte datorii                                                              | 20   | 887.343.145                 | 1.075.557.344                  |
| Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli                                 | 17   | 92.872.784                  | 111.055.566                    |
| Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung                                               | 16   | 1.682.136                   | -                              |
| Impozit pe profit datorat                                                                       |      | 65.361.370                  | 49.385.467                     |
| Venituri in avans pe termen scurt                                                               |      | 166.286.676                 | 180.917.818                    |
| Datorii din contracte de leasing pe termen scurt                                                | 5    | 5.471.300                   | 4.984.122                      |
| <b>Total datorii curente</b>                                                                    |      | <b>1.219.017.411</b>        | <b>1.421.900.317</b>           |
| <b>Total datorii</b>                                                                            |      | <b>1.828.949.099</b>        | <b>1.821.752.249</b>           |
| <b>Total capitaluri proprii si datorii</b>                                                      |      | <b>14.141.326.407</b>       | <b>14.122.391.731</b>          |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

|                                                                                                                                                    | Nota      | Perioada de 6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| <b>Venituri</b>                                                                                                                                    |           |                                                                   |                                                                   |
| Venituri din vanzarea energiei electrice                                                                                                           | <b>21</b> | 2.629.632.816                                                     | 2.015.343.558                                                     |
| Venituri din transportul energiei electrice                                                                                                        |           | 15.483.516                                                        | 18.169.277                                                        |
| <b>Total venituri</b>                                                                                                                              |           | <b>2.645.116.332</b>                                              | <b>2.033.512.835</b>                                              |
| <br>Alte venituri                                                                                                                                  | <b>22</b> | 135.147.620                                                       | 99.142.895                                                        |
| <b>Cheltuieli din exploatare</b>                                                                                                                   |           |                                                                   |                                                                   |
| Depreciere si amortizare                                                                                                                           |           | (356.648.251)                                                     | (331.916.366)                                                     |
| Cheltuieli cu personalul                                                                                                                           | <b>23</b> | (375.566.810)                                                     | (371.663.151)                                                     |
| Costul energiei electrice achizitionate                                                                                                            |           | (183.457.525)                                                     | (121.749.681)                                                     |
| Reparatii si mentenanta                                                                                                                            |           | (38.999.022)                                                      | (38.262.010)                                                      |
| Cheltuieli cu transportul energiei electrice                                                                                                       |           | (15.483.516)                                                      | (18.169.277)                                                      |
| Cheltuieli cu piesele de schimb                                                                                                                    |           | (22.599.563)                                                      | (16.836.649)                                                      |
| Costul cu combustibilul nuclear                                                                                                                    |           | (114.953.926)                                                     | (89.054.739)                                                      |
| Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica                                                                                                      | <b>24</b> | (504.881.117)                                                     | (6.493.256)                                                       |
| Alte cheltuieli din exploatare                                                                                                                     | <b>25</b> | (345.710.203)                                                     | (308.215.343)                                                     |
| <b>Total cheltuieli din exploatare</b>                                                                                                             |           | <b>(1.958.299.933)</b>                                            | <b>(1.302.360.472)</b>                                            |
| <b>Rezultat din exploatare</b>                                                                                                                     |           | <b>821.964.019</b>                                                | <b>1.307.151.053</b>                                              |
| <br>Cheltuieli financiare                                                                                                                          |           | (25.769.752)                                                      | (20.303.673)                                                      |
| Venituri financiare                                                                                                                                |           | 203.400.743                                                       | 170.857.173                                                       |
| <b>Rezultat financiar</b>                                                                                                                          | <b>26</b> | <b>177.630.991</b>                                                | <b>150.553.500</b>                                                |
| <b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>                                                                                                       |           | <b>999.595.010</b>                                                | <b>980.848.758</b>                                                |
| <br>Partea din profit sau pierdere aferent(ă) entităților asociate și asocierilor în participație, contabilizată prin metodapunerii în echivalență |           | (1.425.690)                                                       | (139.994)                                                         |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta                                                                                                            | <b>18</b> | (171.259.183)                                                     | (164.735.800)                                                     |
| <b>Profitul perioadei</b>                                                                                                                          |           | <b>826.910.137</b>                                                | <b>815.972.964</b>                                                |

Situatiile financiare interimare consolidate prezentate de la pagina 1 la 50 au fost semnate la data de 12 august 2025 de catre:

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

**Daniel Adam**  
**Director Financiar**

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

|                                                                     | Nota      | Perioada de 6<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|---------------------------------------------------------------------|-----------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| <b>Profitul perioadei</b>                                           |           | <b>826.910.137</b>                                                | <b>815.972.964</b>                                                |
| <b>Alte elemente ale rezultatului global</b>                        |           |                                                                   |                                                                   |
| <b>Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere</b> |           |                                                                   |                                                                   |
| Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net                      |           | -                                                                 | -                                                                 |
| Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare    |           | -                                                                 | -                                                                 |
| (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate  |           | -                                                                 | -                                                                 |
| Rezultat reportat din alte ajustari                                 |           | -                                                                 | -                                                                 |
| <b>Alte elemente ale rezultatului global</b>                        |           | <b>-</b>                                                          | <b>-</b>                                                          |
| <b>Total rezultat global aferent perioadei</b>                      |           | <b>826.910.137</b>                                                | <b>815.972.964</b>                                                |
| <b>Rezultatul pe actiune</b>                                        | <b>15</b> |                                                                   |                                                                   |
| Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)                         |           | <b>2,74</b>                                                       | <b>2,71</b>                                                       |
| Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)                          |           | <b>2,74</b>                                                       | <b>2,71</b>                                                       |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

|                                                                                     | Nota      | Capital social       | Ajustari la<br>inflatie a<br>capitalului<br>social | Prime de<br>emisiune | Rezerva platita<br>in avans | Rezerva din<br>reevaluare | Rezultatul<br>reportat | Total capitaluri<br>proprii |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------|----------------------|----------------------------------------------------|----------------------|-----------------------------|---------------------------|------------------------|-----------------------------|
| <b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>                                            |           | <b>3.016.438.940</b> | <b>195.502.743</b>                                 | <b>31.474.149</b>    | <b>21.553.548</b>           | <b>280.106.343</b>        | <b>8.755.563.759</b>   | <b>12.300.639.482</b>       |
| <b>Rezultatul global</b>                                                            |           |                      |                                                    |                      |                             |                           |                        |                             |
| <i>Profitul perioadei</i>                                                           |           | -                    | -                                                  | -                    | -                           | -                         | 826.910.137            | 826.910.137                 |
| <i>Alte elemente ale rezultatului global</i>                                        |           |                      |                                                    |                      |                             |                           |                        |                             |
| Castiguri actuariale aferente planurilor de<br>beneficii                            |           | -                    | -                                                  | -                    | -                           | -                         | -                      | -                           |
| <b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>                                  |           | -                    | -                                                  | -                    | -                           | -                         | -                      | -                           |
| <b>Total rezultat global aferent perioadei</b>                                      | <b>14</b> | -                    | -                                                  | -                    | -                           | -                         | 826.910.137            | 826.910.137                 |
| <b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute<br/>doar in capitalurile proprii</b>       |           |                      |                                                    |                      |                             |                           |                        |                             |
| Dividende distribuite                                                               |           | -                    | -                                                  | -                    | -                           | -                         | (815.172.311)          | (815.172.311)               |
| <b>Total tranzactii cu actionarii,<br/>recunoscute doar in capitalurile proprii</b> | <b>14</b> | -                    | -                                                  | -                    | -                           | -                         | (815.172.311)          | (815.172.311)               |
| <b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>                                    |           |                      |                                                    |                      |                             |                           |                        |                             |
| Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul<br>reportat pe masura amortizarii     |           | -                    | -                                                  | -                    | -                           | (28.128.301)              | 28.128.301             | -                           |
| <b>Total alte modificari ale capitalurilor<br/>proprii</b>                          |           | -                    | -                                                  | -                    | -                           | (28.128.301)              | 28.128.301             | -                           |
| <b>Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)</b>                                             |           | <b>3.016.438.940</b> | <b>195.502.743</b>                                 | <b>31.474.149</b>    | <b>21.553.548</b>           | <b>251.978.042</b>        | <b>8.795.429.886</b>   | <b>12.312.377.308</b>       |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024

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

|                                                                                     | Nota      | Capital social       | Ajustari la<br>inflatie a<br>capitalului<br>social | Prime de<br>emisiune | Rezerva platita<br>in avans | Rezerva din<br>reevaluare | Rezultatul<br>reportat | Total capitaluri<br>proprii |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------|----------------------|----------------------------------------------------|----------------------|-----------------------------|---------------------------|------------------------|-----------------------------|
| <b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>                                            |           | <b>3.016.438.940</b> | <b>195.502.743</b>                                 | <b>31.474.149</b>    | <b>21.553.548</b>           | <b>2.101.938.467</b>      | <b>6.365.185.539</b>   | <b>11.732.093.386</b>       |
| <i>Efectul retratarilor</i>                                                         |           | -                    | -                                                  | -                    | -                           | (1.764.941.683)           | 1.764.941.683          | -                           |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat, retratat)</b>                                  |           | <b>3.016.438.940</b> | <b>195.502.743</b>                                 | <b>31.474.149</b>    | <b>21.553.548</b>           | <b>336.996.784</b>        | <b>8.130.127.222</b>   | <b>11.732.093.386</b>       |
| <b>Rezultatul global</b>                                                            |           |                      |                                                    |                      |                             |                           |                        |                             |
| <i>Profitul exercitiului financiar</i>                                              |           | -                    | -                                                  | -                    | -                           | -                         | 1.688.594.272          | 1.688.594.272               |
| <b>Alte elemente ale rezultatului global</b>                                        |           |                      |                                                    |                      |                             |                           |                        |                             |
| Castiguri actuariale aferente planurilor de<br>beneficii                            |           | -                    | -                                                  | -                    | -                           | -                         | 863.706                | 863.706                     |
| <b>Total alte elemente ale rezultatului<br/>global</b>                              |           | -                    | -                                                  | -                    | -                           | -                         | 863.706                | 863.706                     |
| <b>Total rezultat global aferent exercitiului<br/>financiar</b>                     | <b>14</b> | -                    | -                                                  | -                    | -                           | -                         | 1.689.457.978          | 1.689.457.978               |
| <b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute<br/>doar in capitalurile proprii</b>       |           |                      |                                                    |                      |                             |                           |                        |                             |
| Dividende distribuite                                                               |           | -                    | -                                                  | -                    | -                           | -                         | (1.120.911.882)        | (1.120.911.882)             |
| <b>Total tranzactii cu actionarii,<br/>recunoscute doar in capitalurile proprii</b> | <b>14</b> | -                    | -                                                  | -                    | -                           | -                         | (1.120.911.882)        | (1.120.911.882)             |
| Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul<br>reportat pe masura amortizarii     |           | -                    | -                                                  | -                    | -                           | (56.890.441)              | 56.890.441             | -                           |
| <b>Total alte modificari ale capitalurilor<br/>proprii</b>                          |           | -                    | -                                                  | -                    | -                           | (56.890.441)              | 56.890.441             | -                           |
| <b>Sold la 31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b>                                      |           | <b>3.016.438.940</b> | <b>195.502.743</b>                                 | <b>31.474.149</b>    | <b>21.553.548</b>           | <b>280.106.343</b>        | <b>8.755.563.759</b>   | <b>12.300.639.482</b>       |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

|                                                                                            | Perioada de 6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| <b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>                                  |                                                                   |                                                                   |
| Profit inainte de impozitul pe profit                                                      | 998.169.320                                                       | 980.848.758                                                       |
| <b>Ajustari pentru:</b>                                                                    |                                                                   |                                                                   |
| Depreciere si amortizare                                                                   | 356.648.251                                                       | 331.916.366                                                       |
| Ajustari de valoare ale creantelor comerciale                                              | (414.543)                                                         | 48.034                                                            |
| Ajustari de valoare ale stocurilor                                                         | (1.901.905)                                                       | (440.836)                                                         |
| Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare              | (8.160.319)                                                       | 399.563                                                           |
| (Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor                                                 | 240.997                                                           | 332.846                                                           |
| Partea din pierderea aferenta entitatilor asociate                                         | (158.603)                                                         | 139.994                                                           |
| (Venituri) financiare nete                                                                 | (168.787.013)                                                     | (150.648.288)                                                     |
| <b>Modificari in:</b>                                                                      |                                                                   |                                                                   |
| Diminua/(Crestere) creante comerciale                                                      | 113.032.096                                                       | 446.961.897                                                       |
| Diminua/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat                       | 33.180.868                                                        | 100.901.513                                                       |
| (Crestere) stocuri                                                                         | (7.086.117)                                                       | 41.763.365                                                        |
| Variatia veniturilor inregistrate in avans                                                 | (22.225.964)                                                      | 37.160.011                                                        |
| Crestere datorii comerciale si alte datorii                                                | (140.216.151)                                                     | (536.057.297)                                                     |
| <b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare</b>                            | <b>1.152.320.918</b>                                              | <b>1.253.325.926</b>                                              |
| Impozit pe profit platit                                                                   | (155.279.387)                                                     | (131.522.529)                                                     |
| Dobanzi incasate                                                                           | 119.089.748                                                       | 172.419.890                                                       |
| Dobanzi platite                                                                            | -                                                                 | (1.356.900)                                                       |
| Dividende incasate                                                                         | 15.390                                                            | 14.820                                                            |
| <b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>                                       | <b>1.116.146.669</b>                                              | <b>1.292.881.207</b>                                              |
| <b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii</b>                            |                                                                   |                                                                   |
| Achizitii de imobilizari necorporale                                                       | (3.449.909)                                                       | (5.570.294)                                                       |
| Achizitii de imobilizari corporale                                                         | (1.274.057.334)                                                   | (232.500.432)                                                     |
| (Crestere)/Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat | 597.351.151                                                       | (393.118.817)                                                     |
| Alte investitii in active financiare                                                       | (232.304.367)                                                     | (46.725.000)                                                      |
| Investitii in entitati asociate                                                            | -                                                                 | -                                                                 |
| Incasari din vanzarea de activelor detinute spre vanzare                                   | 274.304                                                           |                                                                   |
| Incasari din vanzarea de imobilizari corporale                                             | 101.989                                                           | 88.758                                                            |
| <b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>                                       | <b>(912.084.166)</b>                                              | <b>(677.825.784)</b>                                              |
| <b>Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare</b>                                 |                                                                   |                                                                   |
| Plati de imprumuturi                                                                       | -                                                                 | (32.840.940)                                                      |
| Trageri de imprumuturi                                                                     | 199.088.000                                                       | -                                                                 |
| Plati de dividende                                                                         | (895.135.806)                                                     | (1.031.686.038)                                                   |
| Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda                         | (4.367.274)                                                       | (4.679.686)                                                       |
| <b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>                                        | <b>(700.415.080)</b>                                              | <b>(1.069.206.665)</b>                                            |
| <b>(Diminua)/(Crestere) neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>                | <b>(496.352.577)</b>                                              | <b>(454.151.242)</b>                                              |
| <b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>                                     | <b>2.139.845.361</b>                                              | <b>3.581.674.576</b>                                              |
| <b>Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie</b>                                       | <b>1.643.492.783</b>                                              | <b>3.127.523.334</b>                                              |

**Note la Situatii financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025****1. Entitatea raportoare****1.1. Informatii generale despre grup**

Prezentele Situatii financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025, cuprind Situatii financiare interimare ale ale Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. ("Societatea", "Societatea-mama" sau "SNN") si ale filialelor sale, denumite impreuna "Grupul".

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un Sediul Central si doua Sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) – cu sediul in judetul Constanta, oras Cernavoda, strada Medgidiei nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) – cu sediul in judetul Arges, oras Mioveni, strada Campului nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

La 30 iunie 2025 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

Societatea-mama are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J1998007403409, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

La 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, filialele Societatii sunt urmatoarele:

| <b>Filiala</b>                                                      | <b>Activitatea</b>                                                                 | <b>Cod unic de inregistrare</b> | <b>Sediul social</b>                                                               | <b>% participatie la 30 iunie 2025</b> | <b>% participatie la 31 decembrie 2024</b> |
|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|--------------------------------------------|
| Energonuclear S.A.                                                  | "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112 | 25344972                        | Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, etaj 7                              | 100%                                   | 100%                                       |
| Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. | "Prelucrarea combustibililor nucleari" – Cod CAEN 2446.                            | 44958790                        | Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter | 100%                                   | 100%                                       |
| Nuclearelectrica Serv S.R.L.                                        | "Reparatii masini" – Cod CAEN 3312                                                 | 45374854                        | Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1  | 100%                                   | 100%                                       |

La 30 iunie 2025 și respectiv la 31 decembrie 2024, Societatea-mama detine o singură entitate asociată ce face obiectul consolidării:

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

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

La 30 iunie 2025, SNN deține 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de **19.943.000 RON** (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

### **1.2. Schimbări în structura grupului**

Structura grupului a suferit următoarele schimbări:

- **în anul 2021:** au fost înființate filialele Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. și Nuclearelectrica Serv S.R.L., ambele deținute de Grup în proporție de 100%.
- **în anul 2022:** a fost înființată societatea Ropower Nuclear S.A., entitate deținută de Grup în proporție de 50%.
- **în perioada 2023-2025:** nu au fost înregistrate modificări în structura grupului.

### **1.3. Activitățile principale ale grupului**

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

Societatea-mama deține la Cernavodă alte două reactoare nucleare aflate în faza incipientă de construcție (Unitatea 3 și Unitatea 4). Proiectul privind Unitățile 3 și 4 este planificat a fi finalizat de către filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informații a se vedea Nota 1.1). Prin Hotărârea nr. 8/12.06.2020 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor („AGEA”) au fost aprobate următoarele: (i) Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavodă prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum și a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavodă prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administrație al SNN să inițieze procedurile/demersurile/acțiunile privind încetarea negocierilor cu CGN, precum și încetarea efectelor juridice (prin acordul părților, denunțare etc.) a următoarelor documente: “Memorandumul de Înțelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea și dezafectarea Unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă (MoU)” și respectiv “Acordul Investitorilor în forma preliminară” (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020) și (iii) Mandatarea Consiliului de Administrație al SNN de a iniția demersurile pentru analiză și cristalizarea opțiunilor strategice privind construcția de noi capacități de producție de energie electrică din surse nucleare (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020).

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

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

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

În decembrie 2022, Guvernul României, la propunerea Ministerului Energiei, a aprobat proiectul de lege privind semnarea acordului de sprijin între Statul Român și Societate pentru proiectul Unităților 3 și 4 Cernavodă. Proiectul de Lege a fost adoptat Senat în data de 6 februarie 2023 și înregistrat la Camera Deputaților pentru dezbateră (PL-x nr. 46/2023).

În data de 31 martie 2023 a fost adoptată Legea nr. 74 pentru aprobarea semnării Acordului de sprijin dintre Statul Român și Societate privind Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă, iar în data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea-mamă derulează în continuare activitățile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

De asemenea, Societatea-mamă mai deține și un **reactor (Unitatea 5)**, pentru care acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației inițiale încă din martie 2014, și anume utilizarea Unității 5 pentru realizarea activităților legate de operarea Unităților 1 și 2. La începutul anului 2020, Agenția Internațională pentru Energie Atomică (“AIEA”) a realizat o evaluare de tip benchmark a cerințelor de proiectare pentru obiectivul de investiții Centrul de Control al Urgenței pe Amplasament (“CCUA”) – Unitatea 5 și o evaluare a cerințelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (în special calificarea seismică). Prezentările susținute de experții internaționali AIEA în cadrul benchmarking-ului au adus în prim plan o nouă metodă/strategie de calificare și anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experienței seismice ca și metoda alternativă pentru calificarea sistemelor critice din Clădirea Facilităților pentru Situații de Urgență (“CFSU”).

În luna iunie 2020, CNCAN și-a exprimat acordul pentru utilizarea experienței seismice ca metodă alternativă pentru demonstrarea calificării seismice a echipamentelor critice, sens în care, în luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismică și lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. În contextul celor anterior menționate a fost întocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrărilor de construcții montaj (procurare echipamente calificate seismic și lucrări de construcții-montaj) și operationalizarea obiectivului în cursul anului 2024.

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

Prin înființarea **filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.**, Societatea-mamă urmărește asigurarea stabilității, predictibilității și continuității producției, prin controlul și gestionarea riscurilor pe întregul lanț al combustibilului, prin achiziționarea oxidului de uraniu și procesare acestuia pe plan local. Astfel, obiectivul principal al filialei, constă în prelucrarea concentratelor de uraniu în vederea obținerii pulberii sintetizabile de dioxid de uraniu necesară la fabricarea combustibililor nucleari de tip CANDU 6. Pulberea sintetizată de dioxid de uraniu obținută este destinată exclusiv fluxului tehnologic de fabricare a combustibililor nucleari existenți la sucursala FCN Pitești.

**Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L.** a preluat în principal activitatea de colectare, segregare și caracterizare deseuri radioactive, efectuată anterior de prestatori externi. Alte servicii prestate de această filială sunt: prevenire incendii, servicii de manipulare în depozitele sucursalei CNE Cernavodă.

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

#### 1.4. Reglementari în sectorul energetic

Sectorul energetic din România este reglementat de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (“ANRE”), instituție publică autonomă. Începând cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (“MACEE”), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 și ulterior prelungit până la 30 iunie 2025. În primele 3 luni din anul 2025 Societatea a participat pe segmentul competitiv, iar în cursul anului 2024 atât pe segmentul competitiv, cât și în cadrul mecanismului MACEE.

În data de 28 februarie 2025 s-a publicat în Monitorul Oficial Ordonanța de urgență nr. 6/2025, *privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei*. Principalele prevederi cuprind aspecte referitoare la prelungirea perioadei de calculare a Contribuției privind Fondul de Tranziție Energetică, de la 31 martie 2025, așa cum era prevăzut în OUG 27/2022 actualizată, la 30 iunie 2025, precum și modificarea metodologiei de calcul.

## 2. Bazele întocmirii

### 2.1. Declarația de conformitate

Situațiile financiare interimare consolidate ale Grupului au fost întocmite în baza Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (“IFRS”) (“OMFP 2844/2016”). În accepțiunea OMFP 2.844/2016, Standardele Internaționale de Raportare Financiară reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate.

Evidența contabilă a filialelor este menținută în lei, în conformitate cu Reglementările Contabile Românești (RCR). Aceste conturi au fost retratate pentru a reflecta diferențele existente între conturile conform RCR și cele conform IFRS. În mod corespunzător, conturile conform RCR au fost ajustate, în cazul în care a fost necesar, pentru a armoniza aceste situații financiare, în toate aspectele semnificative, cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană.

În afara ajustărilor specifice de consolidare, principalele retratări ale informațiilor financiare prezentate în situațiile financiare întocmite în conformitate cu reglementările contabile românești au constat în:

- gruparea mai multor elemente în categorii mai cuprinzătoare;
- ajustări ale elementelor de active, datorii și capitaluri proprii, în conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiară în economii hiperinflaționiste” datorită faptului că economia românească a fost o economie hiperinflaționistă până la 31 decembrie 2003;
- ajustări pentru recunoașterea creanțelor și datoriilor privind impozitul pe profit amanat, în conformitate cu IAS 12 „Impozitul pe profit”;
- cerințele de prezentare în conformitate cu IFRS.

Situațiile financiare interimare consolidate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 au fost revizuite de către auditorul financiar al Societății-mamă – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situații financiare interimare consolidate au fost autorizate pentru emitere și semnate la data de 12 august 2025 de către conducerea societății.

### 2.2. Continuitatea activității

Prezentele Situații financiare interimare consolidate au fost întocmite în baza principiului continuității activității care presupune faptul că Grupul își va continua activitatea, fără o reducere semnificativă a acesteia, și în viitorul previzibil.

### **2.3. Prezentarea situatiilor financiare**

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

### **2.4. Bazele evaluarii**

Situatiile financiare interimare consolidate au fost intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele financiare detinute in vederea vanzarii si imobiliarilor corporale de natura terenurilor si constructiilor. Alte active si datorii financiare, precum si alte active si datorii ne-financiare sunt prezentate la cost amortizat sau cost istoric.

Politicele contabile definite mai jos au fost aplicate consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare. Aceste situatii financiare interimare consolidate au fost intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

### **2.5. Moneda functionala si de prezentare**

Situatiile financiare interimare consolidate sunt prezentate in LEI Romanesti (“RON” sau “LEU”), aceasta fiind si moneda functionala a Grupului. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

### **2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor**

Pregatirea situatiilor financiare interimare consolidate in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor.

Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

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

Pentru aplicarea prevederilor IFRS 10 si IFRS 11, Grupul foloseste rationamentul in vederea evaluarii controlului exercitat si stabilirii tipului de parteneriat reprezentat de o entitate controlata in comun.

## **3. Politici contabile semnificative**

Politicele contabile aplicate in aceste Situatii financiare interimare consolidate sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, cu exceptia aspectelor mentionate la capitolul 2.7 de mai sus.

Situatiile financiare interimare consolidate sunt intocmite pe baza ipotezei ca Grupul isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Grupului analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

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

Note explicative la Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**4. Imobilizari corporale**

|                                                                  | <b>Terenuri</b>   | <b>Centrale nucleare</b> | <b>Masini, echipamente si alte active</b> | <b>Imobilizari in curs de executie</b> | <b>Total</b>          |
|------------------------------------------------------------------|-------------------|--------------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------|-----------------------|
| <b>Cost</b>                                                      |                   |                          |                                           |                                        |                       |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>                         | <b>37.496.567</b> | <b>4.694.554.252</b>     | <b>1.824.802.355</b>                      | <b>2.623.562.455</b>                   | <b>9.180.451.630</b>  |
| Intrari                                                          | -                 | -                        | 33.370.152                                | 598.183.861                            | 631.554.013           |
| Intrari apa grea                                                 | -                 | 22.509.901               | -                                         | -                                      | 22.509.901            |
| Transferuri                                                      | -                 | 105.617.319              | 53.481.835                                | (159.099.154)                          | -                     |
| Transferuri stocuri                                              | -                 | -                        | -                                         | (17.847.876)                           | (17.847.876)          |
| Transfer imobilizari necorporale                                 | -                 | -                        | -                                         | (13.039.301)                           | (13.039.301)          |
| Transfer active detinute in vederea vanzarii                     | -                 | -                        | (128.557)                                 | -                                      | (128.557)             |
| Transfer din piese de schimb reclassificate                      | -                 | -                        | 31.014.170                                | (31.014.170)                           | -                     |
| Derecunoastere inspectii                                         | -                 | (53.596.906)             | -                                         | -                                      | (53.596.906)          |
| Derecunoastere apa grea                                          | -                 | (1.153.926)              | -                                         | -                                      | (1.153.926)           |
| Anulare amortizare cumulata                                      | -                 | -                        | -                                         | -                                      | -                     |
| Iesiri                                                           | -                 | -                        | (8.494.339)                               | (985.311)                              | (9.479.650)           |
| <b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>                       | <b>37.496.567</b> | <b>4.767.930.640</b>     | <b>1.934.045.617</b>                      | <b>2.999.760.504</b>                   | <b>9.739.233.328</b>  |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>                         | <b>37.496.567</b> | <b>4.767.930.640</b>     | <b>1.934.045.617</b>                      | <b>2.999.760.504</b>                   | <b>9.739.233.328</b>  |
| Intrari                                                          | -                 | -                        | 10.196.138                                | 1.328.232.437                          | 1.338.428.575         |
| Intrari apa grea                                                 | -                 | 16.157.594               | -                                         | -                                      | 16.157.594            |
| Transferuri                                                      | -                 | 5.457.269                | 13.281.021                                | (18.738.289)                           | -                     |
| Transferuri stocuri                                              | -                 | -                        | -                                         | (32.489.495)                           | (32.489.495)          |
| Transfer din piese de schimb reclassificate                      | -                 | -                        | 27.040.320                                | (27.040.320)                           | -                     |
| Transfer in investitii imobilizare                               | (3.109.205)       | -                        | (6.918.558)                               | -                                      | (10.027.763)          |
| Derecunoastere apa grea                                          | -                 | (1.742.206)              | -                                         | -                                      | (1.742.206)           |
| Anulare amortizare cumulata                                      | -                 | -                        | -                                         | -                                      | -                     |
| Iesiri                                                           | -                 | (3.618.187)              | (266.220)                                 | -                                      | (3.884.407)           |
| <b>Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)</b>                          | <b>34.387.362</b> | <b>4.784.185.111</b>     | <b>1.977.378.318</b>                      | <b>4.249.724.836</b>                   | <b>11.045.675.626</b> |
| <b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>                      |                   |                          |                                           |                                        |                       |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>                         | <b>550.782</b>    | <b>1.126.533.114</b>     | <b>1.128.068.177</b>                      | <b>154.852.401</b>                     | <b>2.410.004.474</b>  |
| Cheltuiala cu amortizarea                                        | -                 | 546.263.089              | 98.516.598                                | -                                      | 644.779.687           |
| Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute                | -                 | (52.896.136)             | -                                         | -                                      | (52.896.136)          |
| Amortizarea cumulata a iesirilor                                 | -                 | (1.153.926)              | (5.922.022)                               | -                                      | (7.075.948)           |
| Amortizare cumulata transfer active detinute in vederea vanzarii | -                 | -                        | (12.856)                                  | -                                      | (12.856)              |
| Ajustari pentru depreciere                                       | -                 | -                        | 10.879.641                                | (412.787)                              | 10.466.854            |
| <b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>                       | <b>550.782</b>    | <b>1.618.746.141</b>     | <b>1.231.529.539</b>                      | <b>154.439.614</b>                     | <b>3.005.266.076</b>  |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>                         | <b>550.782</b>    | <b>1.618.746.141</b>     | <b>1.231.529.539</b>                      | <b>154.439.614</b>                     | <b>3.005.266.076</b>  |
| Cheltuiala cu amortizarea                                        | -                 | 288.416.000              | 51.476.391                                | -                                      | 339.892.392           |
| Amortizarea cumulata a iesirilor apa grea                        | -                 | (1.742.206)              | -                                         | -                                      | (1.742.206)           |
| Amortizarea cumulata a iesirilor                                 | -                 | (1.815.961)              | (200.776)                                 | -                                      | (2.016.737)           |
| Amortizare cumulate aferenta transfer investitii imobiliare      | -                 | -                        | (700.070)                                 | -                                      | (700.070)             |
| Ajustari pentru depreciere                                       | -                 | -                        | 4.814.376                                 | 2691.693                               | 5.106.069             |
| <b>Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)</b>                          | <b>550.782</b>    | <b>1.903.603.975</b>     | <b>1.286.919.460</b>                      | <b>154.731.307</b>                     | <b>3.345.805.524</b>  |
| <b>Valoarea contabila</b>                                        |                   |                          |                                           |                                        |                       |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>                         | <b>36.945.785</b> | <b>3.568.021.139</b>     | <b>696.734.178</b>                        | <b>2.468.710.054</b>                   | <b>6.770.411.156</b>  |
| <b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>                       | <b>36.945.785</b> | <b>3.149.184.499</b>     | <b>702.516.078</b>                        | <b>2.845.320.889</b>                   | <b>6.733.967.251</b>  |
| <b>Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)</b>                          | <b>33.836.580</b> | <b>2.880.581.135</b>     | <b>690.458.857</b>                        | <b>4.094.993.529</b>                   | <b>7.699.870.102</b>  |

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

---

**(i) Centrale nucleare, mașini, echipamente și alte active**

În primele 6 luni ale anului 2025, Societatea-mamă a achiziționat 5,5 tone de apă grea de la Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesară pentru Unitățile 1 și 2 în valoare de 16.157.594 RON, iar în cursul anului 2024, a achiziționat 8 tone de apă grea, în valoare de 22.509.901 RON.

**(ii) Imobilizări în curs de execuție**

La 30 iunie 2025, valoarea netă contabilă a activelor în curs de execuție, în sumă de 4.094.993.529 RON (31 decembrie 2024: 2.845.320.889 RON), cuprinde următoarele elemente :

- Investiție privind creșterea capacității de producție cu o valoare netă contabilă de 1.057.130.417 RON (31 decembrie 2024: de 694.529.898 RON);
- Investiții aferente unităților 1 și 2, în sumă totală de 3.037.863.112 RON (31 decembrie 2024: 2.150.790.991 RON), cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Avansuri pentru imobilizări corporale : 1.621.668.841 RON (31 decembrie 2024: 962.936.319 RON)
  - ✓ Retehnologizare U1 în valoare 1.062.813.825 RON (31 decembrie 2024: 708.697.997 RON) ;
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O în valoare de 180.430.398 RON (31 decembrie 2024: 168.596.551 RON) ;
  - ✓ Îmbunătățire sisteme de securitate nucleară după Fukushima în valoare de 130.576.902 RON (31 decembrie 2024: 107.667.318 RON);
  - ✓ Construcția de spații de depozitare și încărcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) în valoare de 25.851.709 RON (31 decembrie 2024: 23.684.598 RON);
  - ✓ Turbogenerator în valoare de 54.239.388 RON (31 decembrie 2024: 0 RON).

Valoarea brută a investiției privind creșterea capacității de producție este în sumă de 1.067.4780.533 RON, din care valoarea contabilă a Unităților 3 și 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2024 : 273.960.000 RON), restul reprezentând apă grea achiziționată special pentru Unitățile 3 și 4, respectiv aprox. 75 de tone, a cărei valoare contabilă la 30 iunie 2025 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2024 : 159.253.825 RON), precum și echipamente și alte active pentru Unitățile 3 și 4 în valoare de 634.273.708 RON (31 decembrie 2024 : 271.673.188 RON). Înainte de 1991, Unitățile 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect și, prin urmare, costurile de construcție efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei unități. Ulterior, Societatea-mamă a efectuat alocarea costurilor de construcție pentru Unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare, precum și pentru Unitatea 5.

La 30 iunie 2025, valoarea contabilă brută a Unității 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2024: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea-mamă a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unității 5 întrucât nu existau planuri de a relua construcția acesteia ca unitate nucleară. În martie 2014, acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației și utilizării Unității 5 pentru alte activități ale Societății, proiect în curs de implementare în urma căruia va rezulta un activ cu o utilizare diferită de utilizarea inițială proiectată a Unității 5.

În primul semestru al anului 2025 din proiectele în curs de execuție aferente Unităților 1 și 2 nu au fost puse în funcțiune valori semnificative.

**(iii) Ajustări pentru depreciere, amortizar, metoda de amortizare și durata de viață**

La 30 iunie 2025 Grupul înregistraza mișcări ale ajustărilor pentru deprecierea activelor imobilizate în valoare de 5.106.069 RON, reprezentând creșteri pe cheltuială (31 decembrie 2024: 10.466.854 RON).

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

---

**Amortizarea** este calculată utilizând metoda liniară pentru alocarea costului sau a valorii reevaluate ale activelor, net de valorile reziduale ale acestora, pe durata de viață utilă estimată după cum urmează :

| Activ                                          | Numar de ani |
|------------------------------------------------|--------------|
| Centrala Nucleară – Unitatile 1 și 2           | 30           |
| Apa grea (Incarcatura pentru Unitatile 1 și 2) | 30           |
| Cladiri                                        | 45 – 50      |
| Inspectii și revizii generale                  | 2            |
| Alte instalatii, utilaje și masini             | 3 - 20       |

A se vedea Nota 3.3. din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizări corporale.

**(iv)      *Reevaluare***

Cladirile și terenurile sunt recunoscute la valoarea justă, pe baza evaluărilor periodice efectuate de evaluatori externi independenți. Toate celelalte imobilizări corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima reevaluare a terenurilor și a construcțiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de către evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România - ANEVAR). Anterior acestei reevaluări, terenurile și construcțiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a imobilizărilor corporale clasele terenuri și clădiri întocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la bază Standardele de evaluare bunuri, ediția 2022, valabile la data de 31.12.2021, elaborate de Asociația Națională a Evaluatorilor Autorizați din România (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 101 – Termene de referință ai evaluării (IVS 101); SEV 102 – Implementare (IVS 102); SEV 103 – Raportare (IVS 103); SEV 104 – Tipuri ale valorii;
- Standarde pentru active : SEV 300 – Masini, echipamente și instalații (IVS 300) ; GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile;
- Standarde pentru utilizări specifice : SEV 430 – Evaluări pentru raportarea financiară.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS și a standardelor de evaluare menționate. Pentru evaluarea clădirilor administrative s-a utilizat metoda veniturilor, cu o rată de capitalizare între 7% - 9%, funcție de specificul construcției. Pentru evaluarea unităților 1 și 2 a fost aplicată metoda costului de înlocuire depreciat. Pentru evaluarea terenurilor s-a optat pentru folosirea abordării prin piață, metoda comparației directe.

**(v)      *Estimări semnificative – evaluarea terenurilor și a construcțiilor***

Informații privind evaluarea terenurilor și a construcțiilor sunt prezentate în Nota 4 din Situațiile financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**(vi) Valoarea contabilă care ar fi fost recunoscută dacă terenurile și cladirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)**

Dacă terenurile și cladirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost :

|                               | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
|-------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|
| <b>Terenuri</b>               |                                     |                                        |
| Cost                          | 47.027.577                          | 22.872.298                             |
| Amortizare cumulată           | -                                   | -                                      |
| <b>Valoare netă contabilă</b> | <b>47.027.577</b>                   | <b>22.872.298</b>                      |
|                               |                                     |                                        |
|                               | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
| <b>Cladiri</b>                |                                     |                                        |
| Cost                          | 7.337.938.607                       | 7.324.405.598                          |
| Amortizare cumulată           | (4.923.091.730)                     | (4.725.828.202)                        |
| <b>Valoare netă contabilă</b> | <b>2.414.846.877</b>                | <b>2.598.577.395</b>                   |

**(vii) Dezafectarea unităților nucleare**

Unitatea 1 este proiectată să funcționeze până în anul 2026, iar Unitatea 2 până în 2037. Societatea-mamă nu are înregistrat un provizion pentru dezafectarea celor două unități deoarece nu este responsabilă pentru lucrările de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agenția Nucleară și pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabilă pentru colectarea contribuțiilor platite de Societate pe durata de viață utilă rămasă a unităților și își asumă răspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfârșitul duratei de viață a celor două unități, precum și pentru depozitarea definitivă a deșeurilor nucleare la sfârșitul duratei utile de viață a celor două unități și pentru depozitarea permanentă a reziduurilor rezultate (a se vedea **Nota 25**). Cheltuiala cu contribuțiile Societății către ANDR în semestrul I 2025 este în valoare de 48.623.375 RON (semestrul I 2024: 50.711.696 RON).

**(viii) Active gajate**

La 30 iunie 2025, respectiv la 31 decembrie 2024 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

**(ix) Credit furnizor**

La 30 iunie 2025, Grupul are mijloace fixe achiziționate pe credit de la furnizori (credit comercial) în valoare de 133.597.504 RON (31 decembrie 2024 : 88.555.577 RON).

**5. Active reprezentând drepturi de utilizare a activelor suport în cadrul unui contract de leasing**

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

Grupul are încheiate contracte de închiriere active și de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea inițială a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egală cu datoria actualizată la momentul tranzacției care decurge din aceste contracte, de 36.428.314 RON (31 decembrie 2024: 41.772.400 RON).

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

| Active reprezentând drepturi de utilizare a activelor suport în cadrul unui contract de leasing | 30 iunie 2025<br>(revizuit)         | 31 decembrie 2024<br>(auditat)         |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|
| Terenuri                                                                                        | 9.526.834                           | 16.683.272                             |
| Spatii de birouri                                                                               | 26.901.480                          | 25.089.128                             |
| Amortizarea activelor reprezentând drepturi de utilizare                                        | (11.918.262)                        | (9.266.853)                            |
| <b>Total active nete reprezentând drepturi de utilizare</b>                                     | <b>24.510.052</b>                   | <b>32.505.547</b>                      |
| <b>Datorii din contracte de leasing</b>                                                         | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
| Pe termen scurt                                                                                 | 5.471.300                           | 4.984.122                              |
| Pe termen lung                                                                                  | 22.262.401                          | 29.614.662                             |
|                                                                                                 | <b>27.733.701</b>                   | <b>34.598.784</b>                      |

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

|                                                          | Nota | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|----------------------------------------------------------|------|-----------------------------|-----------------------------|
| Amortizarea activelor reprezentând drepturi de utilizare |      | 2.768.992                   | 3.019.931                   |
| Cheltuieli cu dobanzile                                  | 26   | 1.096.512                   | 1.612.080                   |

**(iii) Sume recunoscute în Situația fluxurilor de trezorerie**

|                                                             | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|-------------------------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing | 4.367.274                   | 4.679.686                   |

**(iv) Recunoașterea contractelor de leasing**

Informații privind recunoașterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate în Nota 3.5 din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**6. Imobilizări necorporale**

|                                                | Cheltuieli<br>de<br>constituire | Licente și<br>software | Software pentru<br>centrala nucleară<br>și alte imobilizări<br>necorporale | Imobilizări<br>necorporale<br>în curs | Total              |
|------------------------------------------------|---------------------------------|------------------------|----------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------------|
| <b>Cost</b>                                    |                                 |                        |                                                                            |                                       |                    |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>       | <b>257</b>                      | <b>234.549.902</b>     | <b>82.457.891</b>                                                          | <b>7.200.002</b>                      | <b>324.208.052</b> |
| Intrări                                        | -                               | 703.033                | -                                                                          | 9.253.863                             | 9.956.896          |
| Iesiri                                         | (135)                           | (4.865.475)            | (54.210)                                                                   | -                                     | (4.919.820)        |
| Transferuri                                    | -                               | 11.734.635             | 1.348.257                                                                  | (13.082.893)                          | -                  |
| Transfer din imobilizări corporale             | -                               | 9.311.211              | -                                                                          | 3.728.090                             | 13.039.301         |
| <b>Sold la 31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> | <b>122</b>                      | <b>251.433.306</b>     | <b>83.751.939</b>                                                          | <b>7.099.062</b>                      | <b>342.284.429</b> |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>       | <b>122</b>                      | <b>251.433.306</b>     | <b>83.751.939</b>                                                          | <b>7.099.062</b>                      | <b>342.284.429</b> |
| Intrări                                        | -                               | 1.310.222              | -                                                                          | 2.144.260                             | 3.454.482          |
| Iesiri                                         | -                               | -                      | -                                                                          | -                                     | -                  |
| Transferuri                                    | -                               | 246.730                | 891.353                                                                    | (1.138.083)                           | -                  |
| <b>Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)</b>        | <b>122</b>                      | <b>252.990.258</b>     | <b>84.643.291</b>                                                          | <b>8.105.239</b>                      | <b>345.738.911</b> |
| <b>Amortizare cumulată</b>                     |                                 |                        |                                                                            |                                       |                    |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>       | <b>92</b>                       | <b>217.822.064</b>     | <b>55.919.099</b>                                                          | <b>-</b>                              | <b>273.741.254</b> |
| Cheltuiala cu amortizarea                      | 166                             | 8.461.815              | 7.888.380                                                                  | -                                     | 16.350.361         |
| Amortizarea aferentă ieșirilor                 | (135)                           | (4.766.816)            | (54.210)                                                                   | -                                     | (4.821.161)        |
| <b>Sold la 31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> | <b>122</b>                      | <b>221.517.063</b>     | <b>63.753.269</b>                                                          | <b>-</b>                              | <b>285.270.454</b> |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>       | <b>122</b>                      | <b>221.517.063</b>     | <b>63.753.269</b>                                                          | <b>-</b>                              | <b>285.270.454</b> |
| Cheltuiala cu amortizarea                      | -                               | 4.922.321              | 3.940.080                                                                  | -                                     | 8.871.401          |
| Amortizarea aferentă ieșirilor                 | -                               | -                      | -                                                                          | -                                     | -                  |
| <b>Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)</b>        | <b>112</b>                      | <b>226.439.384</b>     | <b>67.702.349</b>                                                          | <b>-</b>                              | <b>294.141.855</b> |
| <b>Valoare contabilă</b>                       |                                 |                        |                                                                            |                                       |                    |
| <b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>       | <b>166</b>                      | <b>16.727.838</b>      | <b>26.538.792</b>                                                          | <b>7.200.002</b>                      | <b>50.466.796</b>  |
| <b>Sold la 31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> | <b>-</b>                        | <b>29.916.243</b>      | <b>19.998.670</b>                                                          | <b>7.099.062</b>                      | <b>57.013.974</b>  |
| <b>Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)</b>        | <b>-</b>                        | <b>26.550.875</b>      | <b>16.940.942</b>                                                          | <b>8.105.239</b>                      | <b>51.597.056</b>  |

La 30 iunie 2025 imobilizările necorporale deținute de Grup reprezintă licențe și produse software, atât achiziționate, cât și generate intern. Grupul nu înregistrează angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Cheltuielile de constituire sunt aferente filialelor înființate în anul 2021.

Politicele contabile privind imobilizările necorporale sunt prezentate în Nota 3.6 din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

**7. Investiții imobiliare**

La data de 30 iunie 2025, Grupul prezintă următoarele investițiile imobiliare astfel:

|                                                 | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|-------------------------------------------------|----------------------|--------------------------|
|                                                 | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| <b>Sold la 01 ianuarie</b>                      | -                    | -                        |
| Reclasificare din imobilizări corporale         | 9.327.693            | -                        |
| Ajustarea la valoarea justă în cursul anului    | -                    | -                        |
| Intrări                                         | -                    | -                        |
| Iesiri                                          | -                    | -                        |
| <b>Sold la sfârșitul perioadei de raportare</b> | <b>9.327.693</b>     | -                        |

La 30 iunie 2025 Societatea-mama deține imobile (terenuri și clădiri) utilizate în totalitate pentru închiriere. În luna martie 2025 au fost reclasificate două proprietăți deținute de societate, în *Investiții imobiliare*, în conformitate cu IAS 40. Inițial, aceste proprietăți au fost folosite în scopul desfășurării activității proprii și contabilizate conform IAS 16. La data reclasificării conform IAS 40, valoarea justă a proprietăților folosite pentru investiții nu a rezultat în urma unei evaluări efectuate de un evaluator independent calificat. Valoarea justă la data transferului a fost considerată valoarea netă contabilă a proprietăților la data transferului din IAS 16.

Până la 30 iunie 2025 Societatea-mama a înregistrat venituri din închirierea investițiilor imobiliare în valoare de 359.769 RON (2024: 0 RON), alte venituri din exploatare (refacturări) în valoare de 76.496 RON (2024: 0 RON) și costuri operaționale directe în suma de 78.088 RON (2024: 0 RON).

Precizăm că nu există restricții asupra transferului de venituri și încasări din cedare. De asemenea, nu există obligații contractuale de a cumpăra, construi sau dezvolta investiții imobiliare. Obligațiile părților referitoare la reparații, întreținere și îmbunătățiri sunt prevăzute în contract.

Politici contabile relevante pentru investiții imobiliare :

**(i) Recunoașterea**

O investiție imobiliară este acea proprietate imobiliară (un teren sau o clădire – sau parte a unei clădiri sau ambele) deținută de proprietar mai degrabă în scopul închirierii sau pentru creșterea valorii capitalului sau ambele.

O investiție imobiliară trebuie recunoscută ca activ când și numai când :

- este posibil ca beneficiile economice viitoare aferente investiției imobiliare să fie generate către societate;
- costul investiției imobiliare poate fi evaluat în mod credibil.

**(ii) Evaluarea la recunoaștere**

Investițiile imobiliare sunt inițial evaluate la cost, inclusiv costurile de tranzacție. Un astfel de cost nu trebuie să includă costurile de pornire, pierderile anormale sau pierderile operaționale inițiale suportate înainte ca investiția imobiliară să atingă nivelul de ocupare planificat.

**(iii) Reclasificări - Transferuri în sau din Investiții imobiliare**

Transferurile în și din categoria investițiilor imobiliare se fac, dacă și numai dacă, există o modificare a utilizării lor. Reguli care se aplică pentru contabilizarea unor transferurilor între categorii:

- pentru un transfer de la o proprietate ocupată de proprietar IAS 16, la o proprietate folosită ca o investiție conform IAS 40, înregistrată la valoarea justă, IAS 16 trebuie aplicat până la data reclasificării. Orice diferență care apare între valoarea contabilă conform IAS 16 la acea dată și valoarea justă este tratată ca o reevaluare conform IAS 16;
- pentru un transfer de la proprietăți deținute pentru investiții conform IAS 40, înregistrate la valoarea justă, la proprietăți ocupate de proprietar (IAS 16) sau stocuri (IAS 2), valoarea justă la schimbarea utilizării este „costul” proprietății conform noii sale clasificări.

*Notele de la 1 - 30 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.*

**(iv) Evaluarea după recunoaștere**

După recunoașterea inițială, societatea va opta pentru modelul bazat pe valoare justă pentru toate investițiile sale imobiliare. Un câștig sau o pierdere care rezultă dintr-o modificare a valorii juste a investițiilor imobiliare va fi recunoscută în profit sau pierdere pentru perioada în care apare.

**(v) Derecunoașterea**

Derecunoașterea unei investiții imobiliare este determinată de o modificare a utilizării acesteia sau de cedarea ei, sau dacă este definitiv retrasă din folosință și nu se mai preconizează apariția de beneficii economice. Atunci când o proprietate imobiliară este cedată, este eliminată din situația poziției financiare, iar câștigurile sau pierderile generate din casarea sau cedarea unei investiții imobiliare sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada scoaterii din uz sau a cedării. Câștigul sau pierderea din scoaterea din uz sau cedare sunt determinate ca diferență între încasarile nete din cedare și valoarea contabilă a activului.

Atunci când o entitate decide să vândă o proprietate clasificată la *Investii imobiliare* conform IAS 40, fără a efectua îmbunătățiri sau dezvoltări, proprietatea nu este reclassificată ca stocuri conform IAS 2, ci este tratată ca investiție imobiliară până la derecunoașterea acesteia.

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

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**8. Active financiare evaluate la cost amortizat**

La 30 iunie 2025 Grupul inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO.

|                                           | <b>30 iunie 2025</b><br><b>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024</b><br><b>(auditat)</b> |
|-------------------------------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------------|
| Obligatiuni (i)                           | 550.825.378                               | 552.695.022                                  |
| Titluri de stat (ii)                      | -                                         | 30.403.869                                   |
| Imprumuturi acordate entitatilor asociate | 703.456.825                               | 378.560.386                                  |
| Contributia ELINI                         | 5.032.931                                 | 5.032.931                                    |
| Contributia HENRO                         | 250.000                                   | 250.000                                      |
| Contributia Bursa Romana de Marfuri       | 24.000                                    | 24.000                                       |
| Contributia ROMATOM                       | 100                                       | 100                                          |
| Alte active financiare                    | 423.740                                   | 1.996.296                                    |
| <b>Total</b>                              | <b>1.260.012.974</b>                      | <b>968.962.604</b>                           |

**(i) Obligatiuni**

La 30 iunie 2025, Societatea-mama detine :

- 450 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si o dobanda anuala fixa de 7,5% p.a.
- 428 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si un randament anual de 7,75% p.a
- 17.500 obligatiuni senior nepreferentiale eligibile MREL, emise de Banca Transilvania, cu maturitate de cinci ani (decembrie 2028) si un randament anual de 7,25% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

|                                                 | <b>30 iunie 2025</b><br><b>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024</b><br><b>(auditat)</b> |
|-------------------------------------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------------|
| <b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b> | <b>522.747.342</b>                        | <b>522.311.331</b>                           |
| Cumparari                                       | -                                         | -                                            |
| Maturitati                                      | -                                         | -                                            |
| Amortizare discount                             | 241.660                                   | 488.661                                      |
| Reevaluare                                      | 10.909.080                                | (52.650)                                     |
| <b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b> | <b>533.898.083</b>                        | <b>522.747.342</b>                           |
| <b>Dobanda cumulate</b>                         | <b>16.927.296</b>                         | <b>29.947.680</b>                            |
| <b>Total obligatiuni</b>                        | <b>550.825.378</b>                        | <b>552.695.022</b>                           |

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**(ii) Titluri de stat**

Societatea-mama detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, având scadența pe data de 24.06.2026, o dobândă anuală fixă de 3,25% p.a. și un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

La 30 iunie 2025 Societatea a încadrat titlurile de stat ca fiind pe termen scurt, la poziția Alte active financiare evaluate la cost amortizat.

Miscarea activelor financiare reprezentând titluri de stat :

|                                                 | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
|-------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|
| <b>Sold la 1 ianuarie</b>                       | <b>29.894.378</b>                   | <b>29.824.441</b>                      |
| Cumparari                                       | -                                   | -                                      |
| Maturitati                                      | -                                   | -                                      |
| Amortizare discount                             | 35.469                              | 69.937                                 |
| <b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b> | <b>29.929.847</b>                   | <b>29.894.378</b>                      |
| <b>Dobanda cumulata</b>                         | <b>17.984</b>                       | <b>509.491</b>                         |
| <b>Total titluri de stat</b>                    | <b>29.947.830</b>                   | <b>30.403.869</b>                      |

Conform prospectului de emisiune, în iunie 2025 Societatea-mama a încasat cuponul anual în suma de 975.000 RON.

**9. Investitii financiare în entitati asociate**

Lista investițiilor în entități asociate la 30 iunie 2025, consolidate prin metoda punerii în echivalență, este prezentă mai jos. Această entitate are capital social compus exclusiv din acțiuni ordinare, care sunt deținute direct de Grup, iar cota de deținere este aceeași cu numărul drepturilor de vot deținute. Țara în care este înregistrată și își desfășoară activitatea este România.

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

La 30 iunie 2025, SNN deține 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

În anul 2023, capitalul social al entității asociate Ropower Nuclear SA. a fost majorat astfel:

- în baza Hotărârii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui număr de 20.000 de noi acțiuni, din care 10.000 acțiuni noi reprezentând aportul în numerar al SNN, iar 10.000 acțiuni aportul în numerar al Nova Power & Gas SRL și
- în baza Hotărârii AGEA nr. 10/29.08.2023 cu suma de 10.000.000 RON prin emisiunea unui număr de 10.000 de noi acțiuni, din care 5.000 acțiuni noi reprezentând aportul în numerar al SNN, iar 5.000 acțiuni aportul în numerar al Nova Power & Gas SRL.

|                                                                   | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|
| Cota participare (%)                                              | 50                                  | 50                                     |
| Cota-parte din capitalul social                                   | 19.943.000                          | 19.943.000                             |
| Cota-parte din rezultatul raportat                                | (5.532.667)                         | 71.848                                 |
| Cota parte din rezultatul exercitiului ajustat: profit/(pierdere) | (1.425.691)                         | (5.604.515)                            |
| <b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>                   | <b>12.984.642</b>                   | <b>14.410.333</b>                      |

*Notele de la 1 - 30 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.*

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

---

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

În anul 2023, RoPower Nuclear SA a încheiat un contract de împrumut cu SNN pentru echivalentul în EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care până la 31 decembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Împrumutul a fost acordat cu scopul finanțării activităților de asistență tehnică referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

În anul 2024, s-au încheiat 3 acte adiționale la contractul de împrumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finanțare până la suma de 243.000.000 USD cu scopul finanțării activităților de asistență tehnică referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 2.

Prin Hotărârea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor în legătură cu RoPower în sensul în care Compania de Proiect are dreptul de a achiziționa Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodată, acționarii au aprobat încheierea de către SNN a unui Act adițional la Contractul Cadru de Împrumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de împrumut anterior menționat, în sensul introducerii în obiectul finanțării acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. și a cheltuielilor aferente dobândirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, a cheltuielilor aferente acordării de garanții, de către SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terți finanțatori și a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garanțarea sumelor acordate de către SNN pentru finanțarea achiziționării amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, s-a făcut prin constituirea în favoarea SNN, a unei ipotece asupra terenului care va fi achiziționat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finanțării acordate de către SNN.

Soldul împrumutului la 30 iunie 2025 este în valoare de 657.633.021 RON, echivalent 129.513.957 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a înregistrat o dobândă cumulată în suma de 45.823.804 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

**Judecări semnificative**

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

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**10. Stocuri**

La 30 iunie 2025 și la 31 decembrie 2024 stocurile se prezintă după cum urmează:

|                           | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|---------------------------|----------------------|--------------------------|
|                           | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| Uraniu                    | 895.850.358          | 996.367.163              |
| Piese de schimb           | 266.561.528          | 245.422.206              |
| Alte materii și materiale | 549.986.745          | 461.354.367              |
| <b>Total</b>              | <b>1.712.398.631</b> | <b>1.703.143.736</b>     |

**(i) Evaluarea stocurilor**

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.10. din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

**(ii) Sume recunoscute în Situația consolidată a contului de profit sau pierdere**

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli în perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 se regăsește în pozițiile *Cheltuieli cu piesele de schimb* și *Costul combustibilului nuclear* din Situația consolidată a contului de profit sau pierdere, fiind în suma de 137.553.489 RON (semestrul I 2024: 105.891.388 RON).

În primele 6 luni ale anului 2025 nu au existat stocuri recunoscute drept cheltuieli în conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentând stocuri casate, deteriorate, scoase din gestiune (semestrul I 2024: 0 RON). Grupul analizează periodic evoluția stocurilor, constituind din timp ajustări de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Grupul a constituit ajustări de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situației profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustărilor pentru deprecierea stocurilor la 30 iunie 2025 este în suma de 48.377.092 RON (31 decembrie 2024: 48.750.348 RON). În primele 6 luni ale anului 2025 au fost constituite ajustări de depreciere de 2 RON (semestrul I 2024: 0 RON) și au fost reluate pe venituri ajustări de depreciere în suma de 398.367 RON (semestrul I 2024: 440.836 RON).

În primele 6 luni ale anului 2025 au fost înregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune în valoare de 1.503.540 RON (semestrul I 2024: 0 RON).

**(iii) Stocuri gajate**

La 30 iunie 2025 Grupul nu înregistrează stocuri gajate sau ipotocate.

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**11. Creante comerciale**

La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024 creantele comerciale se prezintă după cum urmează:

|                                                   | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|---------------------------------------------------|----------------------|--------------------------|
|                                                   | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| Creante comerciale                                | 250.737.391          | 363.815.956              |
| Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale | (11.365.921)         | (11.784.818)             |
| <b>Total</b>                                      | <b>239.371.470</b>   | <b>352.031.138</b>       |

**(i) Clasificarea creanțelor comerciale**

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienți pentru bunuri vândute sau servicii prestate în cursul normal al activității. În general, acestea sunt datorate pentru decontare în termen de 30 de zile și, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creantele comerciale sunt recunoscute inițial la valoarea contraprestății care este neconditionată, cu excepția cazului în care conțin componente de finanțare semnificative, atunci când sunt recunoscute la valoarea justă. Grupul deține creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale și, prin urmare, le evaluează ulterior la cost amortizat folosind metoda dobânzii efective.

A se vedea Nota 3.11. din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

**(ii) Valoarea justă a creanțelor comerciale**

Datorită naturii pe termen scurt a creanțelor curente, valoarea lor contabilă este considerată a fi aceeași cu valoarea lor justă.

**(iii) Alte informații**

La 30 iunie 2025, principalele creante comerciale în sold sunt față de: PPC Energie S.A.: 51.088.257 RON (31 decembrie 2024: 51.293.377 RON), Electrica Furnizare S.A.: 49.274.760 RON (31 decembrie 2024: 34.505.774 RON) și Nova Power & Gas S.R.L.: 19.756.538 RON (31 decembrie 2024: 18.307.409 RON)

Vanzările efectuate în primul semestru din 2025 către Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 17,31% (Sem I 2024: aproximativ 0,004%), către PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 15,43% (Sem I 2024: aproximativ 0,003%), iar către Energy Distribution Services S.R.L. au reprezentat aproximativ 13,61% (Sem I 2024: aproximativ 0%), din totalul vanzarilor de energie electrică ale Societății.

La 30 iunie 2025 pozițiile “Creante comerciale” și “Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale” includ o sumă netă de 123.406.662 RON aferentă creanțelor de la partile afiliate (31 decembrie 2024: 221.253.772 RON).

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat**

|                                            | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|--------------------------------------------|----------------------|--------------------------|
|                                            | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| Certificate de trezorerie                  | 80.233.500           | 151.274.569              |
| Alte creante                               | 38.466.098           | 36.153.371               |
| Ajustări de depreciere pentru alte creante | (583.180)            | (583.180)                |
| Taxe și impozite                           | 178.669.737          | 190.334.175              |
| Plăți efectuate în avans                   | 37.440.225           | 22.716.023               |
| Titluri de stat pe termen scurt            | 29.947.831           | -                        |
| <b>Total</b>                               | <b>364.174.211</b>   | <b>399.894.958</b>       |

**(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat**

Grupul își clasifică activele financiare la cost amortizat numai dacă sunt îndeplinite ambele criterii de mai jos:

- activul este deținut în cadrul unui model de afaceri al cărui obiectiv este colectarea fluxurilor de numerar contractuale și
- clauzele contractuale dau naștere la fluxuri de trezorerie care sunt doar plăți de principal și dobândă.

A se vedea Nota 3.7. din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

**(ii) Valoarea justă a altor active evaluate la cost amortizat**

Datorită naturii pe termen scurt a altor creanțelor, valoarea lor contabilă este considerată a fi aceeași cu valoarea lor justă.

**(iii) Alte informații**

La 30 iunie 2025 poziția “Plăți efectuate în avans” include suma de 6.712.523 RON aferentă plăților efectuate în avans către partile afiliate (31 decembrie 2024: 2.268.797 RON).

La 30 iunie 2025 poziția “Taxe și impozite” reprezintă TVA de recuperat în suma de 143.721.673 RON (31 decembrie 2024: 171.161.741 RON), precum și suma aferentă Contribuției la Fondul de Tranzitie Energetică de recuperat în suma de 19.171.499 RON. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 29**.

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**13. Numerar și echivalente de numerar, depozite bancare**

La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă după cum urmează:

|                                                | <b>30 iunie 2025</b><br><b>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024</b><br><b>(auditat)</b> |
|------------------------------------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------------|
| Depozite bancare mai mici de 3 luni            | 994.360.468                               | 1.769.294.073                                |
| Conturi curente la bănci în RON                | 408.311.305                               | 359.225.531                                  |
| Conturi curente la bănci în valută             | 237.497.229                               | 10.920.263                                   |
| Alte echivalente de numerar                    | 3.284.717                                 | 380.793                                      |
| Numerar în casierie                            | 39.064                                    | 24.701                                       |
| <b>Total numerar și echivalente de numerar</b> | <b>1.643.492.783</b>                      | <b>2.139.845.361</b>                         |

La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024, depozitele bancare cu scadența originală mai mare de 3 luni și mai mică de un an se prezintă după cum urmează:

|                  | <b>30 iunie 2025</b><br><b>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024</b><br><b>(auditat)</b> |
|------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------------|
| Depozite bancare | <b>1.123.586.793</b>                      | <b>1.720.501.128</b>                         |

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

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

|                                                           | <b>30 iunie 2025</b><br><b>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024</b><br><b>(auditat)</b> |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------------|
| Depozite bancare cu scadența originală mai mică de 3 luni | 994.360.468                               | 1.769.294.073                                |
| Conturi curente la bănci                                  | 645.808.534                               | 370.145.794                                  |
| Alte echivalente de numerar                               | 3.284.717                                 | 380.793                                      |
| Numerar în casierie                                       | 39.064                                    | 24.701                                       |
|                                                           | <b>1.643.492.783</b>                      | <b>2.139.845.361</b>                         |

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

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar dacă au o scadență de 3 luni sau mai puțin de la data constituirii. A se vedea **Nota 3.12.** din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul și echivalentele de numerar.

**(iii) Numerar restricționat**

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

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

La 30 iunie 2025 Grupul deține scrisori de garanție bancară în baza unor facilități de credit, fără depozite colaterale, în sumă de 245.490.401 RON (31 decembrie 2024: 242.177.694 RON).

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**14. Capitaluri proprii*****Capital Social***

Societatea-mama a fost înființată prin separarea de fosta regie autonomă Regie Autonomă de Electricitate (“RENEL”). Capitalul social reprezintă contribuția Statului Roman la formarea Societății-mama în data de 30 iunie 1998 (retratat cu inflația până la 31 decembrie 2003), plus creșteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societății-mama este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris versat la 30 iunie 2025 și respectiv 31 decembrie 2024 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024, capitalul social include efectele retratarilor înregistrate în anii precedenți conform aplicării IAS 29 “Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste”.

Structura capitalului social se prezintă astfel:

|                                                      | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
|------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|
| Capital social subscris și versat (valoare nominală) | 3.016.438.940                       | 3.016.438.940                          |
| Diferențe aferente retratării conform IAS 29         | 195.502.743                         | 195.502.743                            |
| <b>Capital social (valoare retrată)</b>              | <b>3.211.941.683</b>                | <b>3.211.941.683</b>                   |

La 30 iunie 2025, valoarea capitalului social statutar subscris și versat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 acțiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominală de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc în anul 2020 prin subscrierea unui număr de 130.043 acțiuni noi, în sumă de 1.300.430 RON, reprezentând aportul în natură al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri și în numerar al acționarilor Societății. Majorarea de capital social s-a realizat în baza Prospectului Proportional de ofertă aferent majorării de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 și a Hotărârilor Adunării Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 și nr. 12/19.12.2019, înregistrate la Oficiul Național al Registrului Comerțului conform Certificatului de mențiuni nr. 484154/30.09.2020.

Detinatorii de acțiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, așa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, și dreptul la un vot pe o acțiune în cadrul Adunărilor Generale ale Acționarilor Societății.

Structura acționariatului la 30 iunie 2025 și la 31 decembrie 2024 se prezintă după cum urmează:

| <b>Actionari</b>                  | <b>Numar acțiuni<br/>30 iunie 2025</b> | <b>% din<br/>capitalul<br/>social</b> | <b>Numar acțiuni<br/>31 decembrie 2024</b> | <b>% din<br/>capitalul<br/>social</b> |
|-----------------------------------|----------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------------|---------------------------------------|
| Statul Roman – Ministerul Energie | 248.850.476                            | 82,4981%                              | 248.850.476                                | 82,4981%                              |
| Alți acționari                    | 52.793.418                             | 17,5019%                              | 52.793.418                                 | 17,5019%                              |
| <b>Total</b>                      | <b>301.643.894</b>                     | <b>100%</b>                           | <b>301.643.894</b>                         | <b>100%</b>                           |

***Prime de emisiune***

În noiembrie 2013, Grupul a emis 28.100.395 acțiuni ordinare pe Bursa de Valori București, printr-o ofertă publică inițială și prin exercitarea dreptului de preferință de către acționarul Fondul Proprietatea S.A. Suma încasată de 312.478.099 RON a fost formată din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON și o primă de emisiune de 31.474.149 RON.

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**Rezerve platite în avans**

Rezervele platite în avans sunt în suma de 21.553.548 RON la 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024 și reprezintă obiective de utilitate publică de la CNE Cernavodă (5.439.321 RON la 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024) și alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire și agrement pentru tineret și copii de la Cernavodă (16.114.216 RON la 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024).

**Rezerve legale**

Conform cerințelor legale, Grupul constituie rezerve legale în cuantum de 5% din profitul brut înregistrat statutar până la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 iunie 2025 este de 603.898.498 RON (31 decembrie 2024: 603.898.498 RON).

Rezervele legale nu pot fi distribuite către acționari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusă în situația poziției financiare, în randul “Rezultat reportat”.

**Rezerve din reevaluare nete de impozit amânat**

La 30 iunie 2025, rezerva din reevaluare este în suma de 251.978.042 RON (31 decembrie 2024: 280.106.343 RON), netă de impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, clădirilor și construcțiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de către un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România (“ANEVAR”). Anterior acestei reevaluări, terenurile și construcțiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

**Rezultatul reportat**

Rezultatul reportat reprezintă rezultatul cumulat al Societății. Rezultatul reportat se repartizează pe baza situațiilor financiare anuale întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

**Dividende**

În primele 6 luni din 2025, Societatea-mamă a distribuit dividende în valoare de 815.172.311 RON din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotărârii AGOA nr. 5/24.04.2025 (2024: 1.120.911.882 RON distribuiți din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotărârii AGOA nr. 5/25.04.2024). Dividendele nete neplatite la 30 iunie 2025 sunt în valoare de 1.749.406 RON (31 decembrie 2024: 1.225.852 RON).

**Miscări ale rezultatului reportat**

|                                                                              | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
|------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|
| <b>Sold la începutul perioadei de raportare</b>                              | <b>8.755.563.759</b>                | <b>8.130.127.222</b>                   |
| <b>Profitul net al perioadei</b>                                             | <b>826.910.137</b>                  | <b>1.688.594.272</b>                   |
| Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate  | -                                   | 863.706                                |
| Rezultat reportat din alte ajustări                                          | -                                   | -                                      |
| Transfer rezerve din reevaluare în rezultatul reportat pe măsura amortizării | 28.128.301                          | (1.020.911.882)                        |
| Dividende                                                                    | (815.172.311)                       | 56.890.441                             |
| <b>Sold la sfârșitul perioadei de raportare</b>                              | <b>8.795.429.886</b>                | <b>8.755.563.759</b>                   |

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**15. Rezultatul pe acțiune**

La 30 iunie 2025 și la 30 iunie 2024 rezultatul pe acțiune este:

***Rezultatul de baza pe acțiune***

|                                                                             | <b>Perioada de 6 luni<br/>încheiată la<br/>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Perioada de 6 luni<br/>încheiată la<br/>30 iunie 2024<br/>(revizuit)</b> |
|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| <b>Profitul net al perioadei</b>                                            | <b>826.910.137</b>                                                          | <b>815.972.964</b>                                                          |
| Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei                          | 301.643.894                                                                 | 301.643.894                                                                 |
| Numarul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei                       | -                                                                           | -                                                                           |
| <b>Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare la sfârșitul perioadei</b> | <b>301.643.894</b>                                                          | <b>301.643.894</b>                                                          |
| <b>Rezultatul pe baza de acțiune (RON/acțiune)</b>                          | <b>2,74</b>                                                                 | <b>2,71</b>                                                                 |

***Rezultatul diluat pe acțiune***

|                                                                                      | <b>Perioada de 6<br/>luni încheiată la<br/>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Perioada de 6 luni<br/>încheiată la<br/>30 iunie 2024<br/>(revizuit)</b> |
|--------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| <b>Profitul net al perioadei</b>                                                     | <b>826.910.137</b>                                                          | <b>815.972.964</b>                                                          |
| Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei                                   | 301.643.894                                                                 | 301.643.894                                                                 |
| Numarul de acțiuni emise în timpul perioadei                                         | -                                                                           | -                                                                           |
| Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare la sfârșitul perioadei                 | 301.643.894                                                                 | 301.643.894                                                                 |
| <b>Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare (dilate) la sfârșitul perioadei</b> | <b>301.643.894</b>                                                          | <b>301.643.894</b>                                                          |
| <b>Rezultatul diluat pe acțiune (RON/acțiune)</b>                                    | <b>2,74</b>                                                                 | <b>2,71</b>                                                                 |

Rezultatul pe acțiune diluat este egal cu rezultatul pe acțiune de baza, întrucât Grupul nu a înregistrat acțiuni ordinare potențiale.

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

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**16. Imprumuturi**

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 este urmatoarea :

|              | <b>30 iunie 2025</b><br><b>(revizuit)</b> | < 1 an           | > 1 an      | <b>31 decembrie 2024</b><br><b>(auditat)</b> |
|--------------|-------------------------------------------|------------------|-------------|----------------------------------------------|
| Principal    | <b>203.108.000</b>                        | -                | 203.108.000 | -                                            |
| Dobanda      | <b>1.682.136</b>                          | 1.682.136        | -           | -                                            |
| <b>Total</b> | <b>204.790.136</b>                        | <b>1.682.136</b> | 203.108.000 | -                                            |

Imprumuturile se refera la:

- *Imprumut acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI)*

Prin Hotararea AGEA NR 8/7.12.2023 a fost aprobata incheierea de catre SNN a contractului de credit cu BEI destinat finantarii proiectului "Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda", avand urmatoarele caracteristici esentiale :

|                                     |                                                                                                                     |
|-------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Data semnarii:                      | 22 decembrie 2023                                                                                                   |
| Valoare:                            | 145 milioane EUR                                                                                                    |
| Moneda:                             | EUR                                                                                                                 |
| Durata:                             | 15 ani, din care 4 ani perioada de gratie la plata ratelor de principal                                             |
| Perioada de utilizare:              | 36 luni de la data semnarii Contractului                                                                            |
| Dobanda:                            | Fixa sau Variabila (la alegerea Societatii)                                                                         |
| Comision de analiza:                | 145.000 EUR, platibil in 30 de zile de la semnarea Contractului                                                     |
| Comision de neutilizare:            | 0,12%/an, platibil dupa 12 luni de la semnarea Contractului, fiind aplicabil la valoarea neutilizata a imprumutului |
| Rambursari de principal si dobanda: | Rate egale semestriale                                                                                              |

Suma datorata la 30 iunie 2025 este de 40 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezentand prima transa din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 si are o rata fixa a dobanzii de 3,796%.

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

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli**

La 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Grupul are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

|                                                                           | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
|---------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|
| Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)         | 129.311.721                         | 123.920.654                            |
| Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive | 77.572.310                          | 74.214.466                             |
| Provizion litigii spor salarial                                           | 124.858.874                         | 117.376.068                            |
| Participarea salariatilor la profit                                       | 25.761.861                          | 38.245.689                             |
| Provizioane pentru litigii                                                | 19.171.498                          | 19.171.498                             |
| Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli                             | 16.900                              | 32.625                                 |
| <b>Total</b>                                                              | <b>376.693.164</b>                  | <b>372.961.000</b>                     |

La 30 iunie 2025, provizioanele in valoarea totala de 376.693.164 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

|                                                                           | <b>Portiunea<br/>curenta<br/>( &lt; 1 an )</b> | <b>Portiunea pe termen<br/>lung<br/>( &gt; 1 an )</b> |
|---------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
| Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)         | 54.448.576                                     | 76.863.145                                            |
| Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive | 14.645.447                                     | 62.926.863                                            |
| Provizion litigii spor salarial (i)                                       | -                                              | 124.858.874                                           |
| Participarea salariatilor la profit                                       | 25.761.861                                     | -                                                     |
| Provizioane pentru litigii (ii)                                           | -                                              | 19.171.498                                            |
| Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli                             | 16.900                                         | -                                                     |
| <b>Total</b>                                                              | <b>92.872.784</b>                              | <b>283.820.380</b>                                    |

- (i) Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminararea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.
- (ii) Pozitia "Provizion pentru litigii", include suma de 19.171.498 RON care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2023 si respectiv nr. 4125/23.11.2023 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de catre Directia Generala Antifrauda Fiscala, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 29**.

A se vedea **Nota 3.21**, din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

**18. Impozitul pe profit**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

|                                          | <b>Perioada de 6 luni<br/>incheiata la<br/>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Perioada de 6 luni<br/>incheiata la<br/>30 iunie 2024<br/>(revizuit)</b> |
|------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| Cheltuiala cu impozitul pe profit curent | 171.255.290                                                                 | 165.479.553                                                                 |
| Venit net din impozit amanat             | 3.893                                                                       | (743.753)                                                                   |
| <b>Total</b>                             | <b>171.259.183</b>                                                          | <b>164.735.800</b>                                                          |

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

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

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**19. Obligatii privind beneficiile angajatilor**

|                                    | <b>30 iunie 2025</b><br><b>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024</b><br><b>(auditat)</b> |
|------------------------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------------|
| Beneficii la pensionare            | 29.193.192                                | 29.193.192                                   |
| Prime jubiliare                    | 10.738.739                                | 10.738.739                                   |
| Beneficii in caz de deces          | 851.395                                   | 851.395                                      |
| Beneficii la pensionare in energie | 8.002.512                                 | 8.002.512                                    |
| <b>Total</b>                       | <b>48.785.838</b>                         | <b>48.785.838</b>                            |

La 30 iunie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024 Societatea-mama prezinta urmatoarele obligatii:

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

Provizionul referitor la obligatiile privind beneficiile angajatilor nu a fost actualizat la 30 iunie 2025, actualizarea urmand a fi facuta la sfarsitul anului, respectiv 31 decembrie 2025, conform politicii companiei.

Urmatoarele **ipoteze macroeconomice si specifice** Grupului au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023.

| <b>Data evaluarii</b>                 | <b>31 decembrie 2024</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | <b>31 decembrie 2023</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|---------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Numarul angajatilor                   | 2.402                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | 2.352                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| Rata de crestere a salariilor         | Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2025 a fost de 4%, pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2024-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a.<br><br>Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna decembrie 2024, astfel: 3,8% in 2025, 2,9% in 2026, 2,7% in 2027 si 2,5% pe an in perioada 2028-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a. | Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2024-2027. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 3,3% p.a.<br><br>Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna noiembrie 2023, astfel: 4,8% in 2024, 3,5% in 2025, 3,0% in 2026 si 2,5% pe an in perioada 2027-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,1% p.a. |
| Rata de crestere a pretului kWh -ului | Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2024 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2023 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2024-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| Rata de actualizare medie ponderata   | 6,8%                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | 4,8%                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

| Data evaluării        | 31 decembrie 2024                                                                            | 31 decembrie 2023                                                                            |
|-----------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|
| Tabele de mortalitate | Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul Național de Statistică. | Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul Național de Statistică. |
| Media salariului brut | 15.738                                                                                       | 13.831                                                                                       |

Ipozele de mai sus au fost luate în considerare la 31 decembrie 2024 ținând cont de:

- randamentele obligațiunilor de pe piața activă la sfârșitul lunii decembrie 2024. Duratele reziduale până la maturitate disponibile au fost de 1-11 ani și 13 ani. Pentru celelalte durate a fost estimată rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimată a inflației pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2023: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligațiunilor guvernamentale 1,3% p.a. (31 decembrie 2023: 1,45%);
- prima de lichiditate pentru România 0% (31 decembrie 2023: 0%);
- rata de actualizare medie ponderată de 6,8% (31 decembrie 2023: 4,8%).

**Analiza sensibilității**

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

| Ipoze                                         | Beneficii la pensionare | Ajutoare în caz de deces al angajaților | Prime jubiliare   | Beneficii la pensionare în energie | Total obligații cu beneficiile definite |
|-----------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------|-------------------|------------------------------------|-----------------------------------------|
| <b>PVDBO la 31 decembrie 2024 (RON)</b>       | <b>29.193.192</b>       | <b>851.395</b>                          | <b>10.738.739</b> | <b>8.002.512</b>                   | <b>48.785.838</b>                       |
| Rata de actualizare +1%                       | 27.604.036              | 795.496                                 | 10.060.879        | 6.898.637                          | 45.359.048                              |
| Rata de actualizare -1%                       | 30.958.993              | 914.549                                 | 11.499.934        | 9.372.562                          | 52.746.038                              |
| Rata de creștere a salariilor / Pretul kW +1% | 31.016.276              | 917.827                                 | 11.538.450        | 9.502.380                          | 52.974.933                              |
| Rata de creștere a salariilor / Pretul kW -1% | 27.528.346              | 791.866                                 | 10.017.407        | 6.792.934                          | 45.130.553                              |
| Creșterea longevității cu 1 an                | 29.331.148              | 772.965                                 | 10.776.864        | 8.230.418                          | 49.111.394                              |

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

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**20. Datorii comerciale și alte datorii**

La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024, furnizorii și alte obligații sunt după cum urmează:

|                                         | <b>30 iunie 2025</b> | <b>31 decembrie 2024</b> |
|-----------------------------------------|----------------------|--------------------------|
|                                         | <b>(revizuit)</b>    | <b>(auditat)</b>         |
| Furnizori de imobilizări                | 133.597.504          | 88.555.577               |
| Furnizori                               | 512.953.552          | 693.801.247              |
| Obligații privind datoriile angajaților | 33.569.742           | 47.891.506               |
| Datorii către stat                      | 93.062.743           | 229.308.634              |
| Dividende de plată brute                | 82.231.467           | 1.271.616                |
| Alte datorii                            | 31.928.137           | 14.728.764               |
| <b>Total</b>                            | <b>887.343.145</b>   | <b>1.075.557.344</b>     |

La 30 iunie 2025, principalii furnizori în sold, din pozițiile “Furnizori de imobilizări” și “Furnizori”, sunt: Candu Energy Inc. 133.166.714 RON (31 decembrie 2024: 73.089.441 RON, Ansaldo Nucleare S.P.A.: 79.332.372 RON (31 decembrie 2024: 471.306 RON) și S.P.E.E.H Hidroelectrică S.A.: 64.381.178 RON (31 decembrie 2024: 640.757 RON).

La 30 iunie 2025 “Datoriile comerciale și alte datorii” includ suma de 115.983.009 RON (31 decembrie 2024: 59.923.536 RON) aferentă datoriilor către părțile afiliate, din care în poziția “Furnizori” și “Furnizori de imobilizări” suma de 106.624.059 RON (31 decembrie 2024: 25.421.779 RON).

La 30 iunie 2025, poziția “Datorii către stat” include în principal datoria privind Contribuția la Fondul de Tranzitie Energetică aferentă lunii iunie 2025 în valoare de 35.621.865 RON (31 decembrie 2024: 65.449.962 RON) care a fost plătită în luna următoare perioadei de raportare.

**21. Venituri din vânzarea energiei electrice****(i) Venituri din vânzări de energie electrică**

|                                            | <b>Perioada de 6 luni<br/>încheiată la<br/>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Perioada de 6 luni<br/>încheiată la<br/>30 iunie 2024<br/>(revizuit)</b> |
|--------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| Vanzari de energie pe MACEE                | -                                                                           | 1.264.626.680                                                               |
| Vanzari de energie pe piata libera         | 2.625.066.804                                                               | 747.044.579                                                                 |
| Vanzari de energie termica                 | 4.550.268                                                                   | 3.656.462                                                                   |
| Venituri din vanzarea certificatelor verzi | 15.744                                                                      | 15.837                                                                      |
| <b>Total</b>                               | <b>2.629.632.816</b>                                                        | <b>2.015.343.558</b>                                                        |

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

|                                                     | <b>Perioada de 6 luni<br/>încheiată la<br/>30 iunie 2025</b> | <b>Perioada de 6 luni<br/>încheiată la<br/>30 iunie 2024</b> |
|-----------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|
| Cantitatea de energie vanduta pe MACEE (MWh)        | -                                                            | 2.817.074                                                    |
| Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh) | 5.031.289                                                    | 1.922.698                                                    |
| <b>Total</b>                                        | <b>5.031.289</b>                                             | <b>4.739.772</b>                                             |

<sup>\*)</sup> Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 40.486 MWh pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (40.486 MWh pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024).

Începând cu 1 ianuarie 2023, Societatea-mama este vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 și prelungit ulterior prin OUG nr. 6/2025 până la data de 30 iunie 2025. Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., în calitate de achizițor unic, conform art.2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpără energia electrică de la producători la prețul de 450 RON/MWh, respectiv 400 RON/MWh începând cu 1 aprilie 2024 și o vinde cumpărătorilor la același preț.

În cursul primelor 6 luni ale anului 2025, Societatea-mama nu a efectuat vânzări prin MACEE (semestrul I 2024: 2.817.074 MWh la prețul de 450 RON/MWh - cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fără Tg, ceea ce reprezintă 58,78% din totalul energiei electrice vandute în perioada).

În primul semestru din 2025, Societatea-mama a vândut energia electrică integral pe piața liberă (semestrul I 2024: 40,22%), respectiv 5.031.289 MWh (semestrul I 2024: 1.922.698 MWh). Prețul de vânzare mediu al energiei electrice vandute de Societatea-mama pe această piață în primele 6 luni ale anului 2025 a fost de 520,92 RON/MWh valoare cu Tg inclus (semestrul I 2024: 367,79 RON/MWh), respectiv 517,84 RON/MWh valoare fără Tg (semestrul I 2024: 364,04 RON/MWh).

La 30 iunie 2025 Societatea-mama este participant la piața de echilibrare conform convenției de participare încheiată cu C.N. Transelectrica S.A. și a constituit garanție în valoare de 50.000 RON, valabilă până pe 11.06.2025 și este membru al PRE Ciga Energy SA, în baza contractului încheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabilă cu echilibrarea, pentru care a constituit garanție în valoare de 4.450.000 RON valabilă până la 15.07.2025.

Societatea-mama desfășoară activitatea de producere de energie termică prin exploatarea capacităților energetice aferente unităților de producere de energie electrică și termică constând în două schimbatoare de căldură cu o putere termică totală de 40 Gcal/h și 46,51 MW. Societatea-mama livrează energie termică societății locale de distribuție a energiei termice S.C. Utilități Publice S.A. Cernavoda, precum și unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenți economici, instituții social - culturale. Vânzările de energie termică din semestrul I 2025 sunt în sumă de 4.550.268 RON (semestrul I 2024: 3.656.462 RON).

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

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**22. Alte venituri**

|                                                                   | Perioada de 6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| Venituri din subventii pentru investitii                          | 7.366.315                                                         | 7.338.745                                                         |
| Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati                    | 2.494.204                                                         | 14.276.317                                                        |
| Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii | 1.421.145                                                         | -                                                                 |
| Alte venituri                                                     | 123.865.956                                                       | 77.527.833                                                        |
| <b>Total</b>                                                      | <b>135.147.620</b>                                                | <b>99.527.833</b>                                                 |

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1.

Pozitia "Alte venituri" reprezinta in principal veniturile rezultate din variatia stocurilor in suma de 101.764.548 RON (semestrul I 2024: 39.581.232 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 25.164.292 RON (semestrul I 2024: 16.969.952 RON).

**23. Cheltuieli cu personalul**

|                                              | Perioada de 6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|----------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| Salarii si indemnizatii                      | 334.880.263                                                       | 337.981.321                                                       |
| Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate | 40.686.547                                                        | 33.681.830                                                        |
| <b>Total cheltuieli cu personalul</b>        | <b>375.566.810</b>                                                | <b>371.663.151</b>                                                |

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**24. Contributia la fondul de tranzitie energetica**

|                                               | <b>Perioada de 6 luni<br/>încheiată la<br/>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Perioada de 6 luni<br/>încheiată la<br/>30 iunie 2024<br/>(revizuit)</b> |
|-----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica | 504.881.117                                                                 | 6.493.256                                                                   |
| <b>Total</b>                                  | <b>504.881.117</b>                                                          | <b>6.493.256</b>                                                            |

OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, a introdus obligația ca producătorii de energie electrică să plătească o contribuție către Fondul de Tranzitie Energetica, care a înlocuit impozitul pe veniturile suplimentare percepute anterior, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2023.

Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022 a adus o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica: durata de aplicare a fost extinsă până la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificată, astfel încât în perioada 01.01.2024 – 31.03.2024, valoarea contribuției a fost determinată ca produs între diferența dintre prețul lunar de vânzare și prețul de referință de 450 de lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie.

Începând cu 1 aprilie 2024 a intrat în vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, prin care prețul de referință (pentru energia contractată începând cu 1 aprilie 2024) se modifică la 400 lei/MWh.

OUG nr. 6/28.02.2025 prevede prelungirea perioadei de calcul a Contribuției privind Fondul de Tranzitie Energetica până la 30 iunie 2025.

În cursul primului semestru al anului 2025, Societatea-mamă a înregistrat Contribuție la Fondul de Tranzitie Energetica în suma de 504.881.117 RON (semestrul I 2024: 6.493.256 RON). La 30 iunie 2025, soldul datoriei privind contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica este în valoare de 35.621.865 RON (31 decembrie 2024: 65.449.962 RON).

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**25. Alte cheltuieli din exploatare**

|                                                          | <b>Perioada de 6<br/>luni încheiată la<br/>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Perioada de 6<br/>luni încheiată la<br/>30 iunie 2024<br/>(revizuit)</b> |
|----------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| Cheltuieli cu serviciile executate de terți              | 58.209.609                                                                  | 44.858.623                                                                  |
| Cheltuieli cu ANDR                                       | 48.623.375                                                                  | 50.711.696                                                                  |
| Cheltuieli privind energia și apă                        | 78.056.219                                                                  | 75.776.907                                                                  |
| Cheltuieli cu combustibilul și alte consumabile          | 52.326.738                                                                  | 47.507.537                                                                  |
| Cheltuieli cu contribuția ANRE                           | 2.321.032                                                                   | 1.226.509                                                                   |
| Cheltuieli cu primele de asigurare                       | 7.254.260                                                                   | 6.903.747                                                                   |
| Cheltuieli cu transportul și telecomunicațiile           | 9.244.770                                                                   | 9.532.529                                                                   |
| Cheltuieli cu provizioanele și ajustări de valoare, nete | 14.073.424                                                                  | 11.372.636                                                                  |
| Alte cheltuieli din exploatare                           | 75.600.776                                                                  | 60.325.432                                                                  |
| <b>Total</b>                                             | <b>345.710.203</b>                                                          | <b>308.215.343</b>                                                          |

**Cheltuieli cu ANDR**

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

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

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

**Cheltuieli cu contribuția ANRE**

Contribuția ANRE pentru anul 2024 se calculează în baza Ordinului ANRE nr. 93/2024, reprezentând 0,1% din cifra de afaceri realizată a anului 2024, din activitățile derulate în baza licențelor deținute. În semestrul I 2025 Societatea-mamă a înregistrat o contribuție în valoare de 2.321.032 RON (semestrul I 2024: 1.226.509 RON). Pentru anul 2024 contribuția a fost calculată în baza Ordinului ANRE nr. 118/2023 reprezentând 0,1% din cifra de afaceri realizată a anului 2023, din activitățile derulate în baza licențelor deținute.

**Alte cheltuieli din exploatare**

În poziția "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizațiilor de funcționare plătite către CNCAN București în valoare de 4.950.000 RON (semestrul I 2024: 4.950.000 RON).

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**26. Venituri și cheltuieli financiare**

|                                                                                                       | Perioada de 6 luni<br>încheiată la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6 luni<br>încheiată la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| Venituri din dobânzi                                                                                  | 128.782.306                                                       | 134.204.606                                                       |
| Venituri din diferențe de curs valutar                                                                | 51.681.924                                                        | 16.914.132                                                        |
| Venituri din dividende                                                                                | 15.390                                                            | 14.820                                                            |
| Venituri financiare privind amortizarea diferentelor<br>aferente titlurilor de stat și obligațiunilor | 3.318.498                                                         | 276.876                                                           |
| Alte venituri financiare                                                                              | 19.602.625                                                        | 19.446.739                                                        |
| <b>Total venituri financiare</b>                                                                      | <b>203.400.743</b>                                                | <b>170.857.173</b>                                                |
| Cheltuieli din diferențe de curs valutar                                                              | (23.325.224)                                                      | (16.545.823)                                                      |
| Cheltuieli privind dobânzile                                                                          | (2.444.528)                                                       | (3.757.850)                                                       |
| <b>Total cheltuieli financiare</b>                                                                    | <b>(25.769.752)</b>                                               | <b>(20.303.673)</b>                                               |
| <b>Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete</b>                                                         | <b>177.630.991</b>                                                | <b>150.553.500</b>                                                |

**Alte venituri financiare**

În poziția “Alte venituri financiare” sunt incluse dobânzile din obligațiuni, estimate pentru perioada scursă până la 30 iunie 2025 în valoare de 19.506.277 RON (semestrul I 2024: 19.446.739 RON).

**27. Tranzacții cu părțile afiliate****i) Tranzacții cu societăți deținute de stat**

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

Grupul a realizat tranzacții semnificative cu alte societăți deținute sau controlate de stat incluzând:

- vânzări de energie electrică (OPCOM S.A., Electrica Furnizare SA, S.P.E.E.H. Hidroelectrică SA, Distribuție Energie Electrică România S.A.);
- vânzări de energie termică (Utilități Publice S.A. Cernavodă),
- achiziții de energie electrică (OPCOM S.A., S.P.E.E.H. Hidroelectrică SA);
- achiziție de servicii de transport a energiei electrice și de echilibrare (C.N. Transelectrică S.A.);
- contribuție pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor două unități și pentru depozitarea definitivă a deșeurilor nucleare la sfârșitul duratei utile de viață a celor două unități, precum și pentru depozitarea permanentă a reziduurilor rezultate (Agenția Nucleară și pentru Deseuri Radioactive - ANDR)
- achiziție utilizare apă (Apele Române București)
- achiziție de servicii de procesare deșeurilor, decontaminare echipamente, montare/demontare schele, curățenie,
- achiziție de servicii utilizare ape din subteran (Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral)
- achiziție de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitățile de producție (Regia Autonomă Tehnologii pentru Energia Nucleară – Institutul de Cercetări Nucleare Pitesti)

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Grupul a identificat în cursul desfășurării activității sale următoarele tranzacții și solduri realizate cu principalele parti afiliate:

|                                                                                            | Vanzari in perioada de 6 luni<br>incheiata la |                             | Creante la                  |                                   |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|
|                                                                                            | 30 iunie 2025<br>(revizuit)                   | 30 iunie 2024<br>(revizuit) | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 31 decembrie<br>2024<br>(auditat) |
| Electrica Furnizare S.A.                                                                   | 457.706.876                                   | 1.859.441                   | 49.274.760                  | 34.505.774                        |
| Operatorul Pieteii de Energie Electrica si de<br>Gaze Naturale<br>din Romania (OPCOM S.A.) | 277.258.333                                   | 1.955.117.836               | 52.691.751                  | 168.497.246                       |
| Distributie Energie Electrica Romania S.A.                                                 | 67.396.580                                    | -                           | 1.262.250                   | -                                 |
| S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.                                                             | 58.559.469                                    | 54.458                      | 9.696.973                   | -                                 |
| Utilitati Publice S.A. Cernavoda                                                           | 4.842.120                                     | 3.754.800                   | 4.816.242                   | 5.597.233                         |
| C.N. Transelectrica S.A.                                                                   | 134.590                                       | 112.258                     | 20.643                      | 8.996.481                         |
| <b>Total</b>                                                                               | <b>865.897.968</b>                            | <b>1.960.898.794</b>        | <b>117.762.619</b>          | <b>217.596.735</b>                |

Soldul creanțelor la 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile înregistrate în avans în relație cu partile afiliate.

|                                                                                         | Achizitii in perioada de 6 luni<br>incheiata la |                             | Datorii la                  |                                |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--------------------------------|
|                                                                                         | 30 iunie 2025<br>(revizuit)                     | 30 iunie 2024<br>(revizuit) | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 31 decembrie 2024<br>(auditat) |
| S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.                                                          | 92.331.841                                      | 4.629.980                   | 64.381.178                  | 640.757                        |
| Apele Romane Bucuresti                                                                  | 53.264.647                                      | 50.552.927                  | 17.231.606                  | 9.490.896                      |
| Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive                                          | 48.623.375                                      | 50.711.696                  | 8.180.529                   | 6.681.630                      |
| Operatorul Pieteii de Energie Electrica si de Gaze<br>Naturale din Romania (OPCOM S.A.) | 22.200.275                                      | 8.700.736                   | 1.598.758                   | 361.402                        |
| C.N. Transelectrica S.A.                                                                | 15.506.420                                      | 18.188.343                  | 4.231.243                   | 4.274.366                      |
| Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor<br>Nucleare                            | 14.867.121                                      | 14.094.637                  | -                           | -                              |
| Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral                                          | 12.734.284                                      | 12.652.192                  | 3.333.630                   | 2.913.779                      |
| Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia<br>Nucleara - ICN                              | 5.482.469                                       | 5.401.680                   | 2.762.561                   | 3.887.103                      |
| Raja S.A.                                                                               | 2.865.501                                       | 2.907.582                   | 615.300                     | 449.983                        |
| Autoritatea Nationala de Reglementare in<br>Domeniul Energiei                           | 2.321.032                                       | 1.229.634                   | 3.072.737                   | 737.122                        |
| Agentia pentru monitorizarea si evaluarea<br>performantelor intreprinderilor publice    | 2.278.790                                       | 3.580.619                   | -                           | -                              |
| <b>Total</b>                                                                            | <b>272.475.756</b>                              | <b>173.252.537</b>          | <b>105.407.642</b>          | <b>29.437.038</b>              |

Soldul datoriilor către partile afiliate la 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienți, parti afiliate.

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

---

**ii) Salarizarea conducerii Grupului**

Conducerea Grupului cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administrație ai Societății și ai filialelor, care au încheiat contracte de mandate cu societățile din grup;
- Directorii cu contracte de mandat din cadrul Grupului;
- Alți directori din cadrul Grupului care au încheiat contracte individuale de muncă, în condițiile prevăzute în contractele colective de muncă, după caz.

Membrii Consiliului de Administrație au încheiat contracte de administrație (mandat) cu Grupul, remunerația acestora fiind aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerați în baza prevederilor contractuale în cadrul limitelor generale aprobate de AGA.

|                                                   | <b>Perioada de 6 luni<br/>încheiată la<br/>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Perioada de 6 luni<br/>încheiată la<br/>30 iunie 2024<br/>(revizuit)</b> |
|---------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| Remunerația conducerii Grupului<br>(valori brute) | 14.391.655                                                                  | 12.720.929                                                                  |
|                                                   | <b>14.391.655</b>                                                           | <b>12.720.929</b>                                                           |

## **28. Administrarea riscurilor semnificative**

Principalele riscuri la care Grupul este expus sunt:

- riscul de piață (riscul de pret, riscul de rată a dobânzii și riscul valutar);
- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul aferent impozitării;
- riscul operational.

Strategia generală de administrare a riscurilor urmărește maximizarea profitului Grupului raportat la nivelul de risc la care acesta este expusă și minimizarea potențialelor variații adverse asupra performanței financiare a Grupului.

Grupul nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare. În ciuda faptului că nu există acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management având în vedere nevoile financiare ale Grupului pentru a gestiona eficient riscurile și oportunitățile. Departamentul financiar pregătește cu regularitate prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul în luarea deciziilor.

În cele ce urmează sunt detaliate principalele aspecte referitoare la riscul de credit la care Grupul este expus.

### **a) Riscul de credit**

Riscul de credit reprezintă riscul înregistrării de pierderi sau al nerealizării profiturilor estimate, ca urmare a neîndeplinirii de către contrapartida a obligațiilor financiare. Grupul este expus riscului de credit ca urmare a investițiilor evaluate la cost amortizat, a numerarului și echivalentelor de numerar și a creanțelor comerciale.

#### **(i) Managementul riscului**

Riscul de credit este gestionat la nivel de grup.

În vederea gestionării riscului de contrapartida, plasarea disponibilităților banesti se realizează doar în instituții bancare cu un rating minim de BB-, în echivalent Fitch. Limitele de expunere pentru bănci care nu au rating public sunt stabilite la maxim 3% per bancă din totalul de active, dar nu mai mult de 7% din totalul activelor cumulate pentru toate băncile care nu au rating public. Obiectivul pe termen mediu este de asigurare a unei dispersii adecvate astfel încât expunerea netă față de o instituție financiară să nu depășească 8% (procent calculat prin raportarea plasamentelor nete dintr-o instituție financiară la total active).

Contractele de vânzare/cumpărare energie electrică se realizează cu respectarea legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, a convențiilor de participare la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM și BRM și ratificate de SNN, precum și procedurilor asociate acestora. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru depreciere, reprezintă suma maximă expusă riscului de credit.

La 30 iunie 2025 Grupul este expus unui risc de creditare moderat, considerând faptul că aproximativ 47,91% din creanțele comerciale brute sunt față de PPC Energie S.A., Electrica Furnizare S.A. și Nova Power & Gas S.R.L. (a se vedea **Nota 11**). Riscul de contrapartida față de ceilalți clienți este limitat având în vedere garanțiile obținute de la clienți sub forma scrisorilor de garanție bancară.

Investițiile grupului în instrumente de datorie sunt considerate a fi investiții cu risc scăzut. Creditul ratingurile investițiilor sunt monitorizate pentru deteriorarea creditului.

#### **(ii) Garanții**

Pentru creanțele comerciale din vânzarea de energie electrică, Grupul obține garanții sub forma scrisorilor de garanție bancară, care pot fi executate în cazul în care partenerul se află în situația de neplată în termenul contractual.

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**(iii) Ajustări de depreciere**

Grupul detine următoarele active financiare care fac obiectul modelului “pierderilor de credit așteptate”:

- Creante comerciale provenite din vânzarea energiei electrice și ;
- Active financiare evaluate la cost amortizat

Desi numerarul și echivalentele de numerar, fac obiectul testelor de depreciere conform cerințelor IFRS 9, pierderile de credit așteptate pentru aceste active sunt imateriale.

**Numerar și echivalente de numerar**

Numerarul și depozitele sunt plasate în diferite instituții financiare (banci), urmărindu-se reducerea riscului de contrapartidă, prin limitarea expunerii față de o singură instituție financiară.

Expunerea maximă la riscul de credit la data raportării a fost:

|                                                   | <b>Valoarea netă</b>                |                                        |
|---------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|
|                                                   | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
| <b>Active financiare</b>                          |                                     |                                        |
| Creante comerciale                                | 239.371.470                         | 352.031.138                            |
| Depozite bancare                                  | 1.123.586.793                       | 1.720.501.128                          |
| Numerar și echivalente de numerar                 | 1.643.492.783                       | 2.139.845.361                          |
| Alte active financiare evaluate la cost amortizat | 334.226.380                         | 399.894.958                            |
| Titluri de stat                                   | 29.947.831                          | 30.403.869                             |
| Obligatiuni                                       | 550.825.378                         | 552.695.022                            |
|                                                   | <b>3.921.450.635</b>                | <b>5.195.371.476</b>                   |

**Creante comerciale**

Grupul aplică metoda simplificată de măsurare a pierderilor de credit așteptate, prevăzută de IFRS 9, pentru evaluarea creanțelor comerciale. IFRS 9 permite entităților să aplice o „abordare simplificată” pentru creanțele comerciale, activele contractuale și creanțele de leasing. Abordarea simplificată permite entităților să recunoască pierderile așteptate pe durata de viață a tuturor acestor active fără a fi nevoie să identifice creșteri semnificative ale riscului de credit.

În vederea măsurării pierderilor de credit așteptate, creanțele comerciale au fost grupate în baza caracteristicilor comune ale riscului de credit și a zilelor de întârziere. Ratele de pierdere așteptate se bazează pe profilurile de plată ale clienților pe o perioadă de 1 an, analizate pe intervale de câte 30 de zile și pe pierderi istorice. Ratele istorice ale pierderilor sunt ajustate pentru a reflecta informațiile actuale și perspective privind factorii macroeconomici care afectează capacitatea de plată a clienților.

Situația vechimii **creanțelor comerciale** la data raportării a fost:

|                                         | <b>Valoarea brută<br/>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Ajustări de<br/>valoare la<br/>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>Valoarea brută<br/>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> | <b>Ajustări de<br/>valoare la<br/>31 decembrie<br/>2024<br/>(auditat)</b> |
|-----------------------------------------|--------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|
| Neajunse la scadență                    | 235.144.769                                            | -                                                                  | 347.125.958                                               | -                                                                         |
| Cu scadență depășită între 1-30 zile    | 959.059                                                | -                                                                  | 1.912.907                                                 | -                                                                         |
| Cu scadență depășită între 31-90 zile   | 2.554.310                                              | -                                                                  | 211.827                                                   | -                                                                         |
| Cu scadență depășită între 91-180 zile  | 698.696                                                | -                                                                  | 367.822                                                   | -                                                                         |
| Cu scadență depășită între 181-270 zile | 14.638                                                 | -                                                                  | 2.412.625                                                 | -                                                                         |
| Cu scadență depășită între 271-365 zile | -                                                      | -                                                                  | -                                                         | -                                                                         |
| Mai mult de un an                       | 11.365.921                                             | (11.365.921)                                                       | 11.784.818                                                | (11.784.818)                                                              |
| <b>Total</b>                            | <b>250.737.392</b>                                     | <b>(11.365.921)</b>                                                | <b>363.815.956</b>                                        | <b>(11.784.818)</b>                                                       |

Notele de la 1 - 30 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

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

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

|                                         | Valoarea bruta<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Ajustari de<br>valoare la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Valoarea bruta<br>31 decembrie 2024<br>(auditat) | Ajustari de valoare la<br>31 decembrie 2024<br>(auditat) |
|-----------------------------------------|-----------------------------------------------|----------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|
| Neajunse la scadenta                    | 37.361.484                                    | -                                                        | 35.050.444                                       | -                                                        |
| Cu scadenta depasita intre 1-30 zile    | 45.084                                        | -                                                        | 58.851                                           | -                                                        |
| Cu scadenta depasita intre 31-90 zile   | 116.306                                       | -                                                        | 147.850                                          | -                                                        |
| Cu scadenta depasita intre 91-180 zile  | 214.894                                       | -                                                        | 90.001                                           | -                                                        |
| Cu scadenta depasita intre 181-270 zile | 145.151                                       | -                                                        | 98.672                                           | -                                                        |
| Cu scadenta depasita intre 271-365 zile | -                                             | -                                                        | 124.373                                          | -                                                        |
| Mai mult de un an                       | 583.180                                       | (583.180)                                                | 583.180                                          | (583.180)                                                |
| <b>Total</b>                            | <b>38.466.098</b>                             | <b>(583.180)</b>                                         | <b>36.153.371</b>                                | <b>(583.180)</b>                                         |

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

|                                                                                                                  | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 31 decembrie 2024<br>(auditat) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|
| <b>Sold la inceputul perioadei</b>                                                                               | <b>11.784.818</b>           | <b>11.255.214</b>              |
| Ajustari depreciere recunoscute,<br>net de reluari, recunoscute in Situatie consolidata profitului sau pierderii | (418.897)                   | 529.605                        |
| <b>Sold la sfarsitul perioadei</b>                                                                               | <b>11.365.921</b>           | <b>11.784.818</b>              |

Creantele comerciale sunt derecunoscute atunci cand nu mai exista o asteptare rezonabila recuperare. Indicatorii conform carora nu exista o asteptare rezonabila de recuperare includ, printre altii, incapacitatea unui debitor de a se angaja intr-un plan de rambursare si imposibilitatea realizarii platilor intr-o perioada mai mare de 270 de zile. Pierderile din depreciere a creantelor comerciale si a activelor contractuale sunt prezentate ca pierderi nete din depreciere in cadrul profitului operational. Recuperarile ulterioare ale sumelor anulate anterior sunt creditate pe acelasi element din patru Situatiei profitului sau pierderii.

## **29. Contingente, angajamente și riscuri operationale**

### **(i) Impozitare**

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

Începând cu 2024 societatea-mamă a recunoscut impozit minim efectiv aferent grupului SNN în suma de 14.215.623 RON, ca urmare a aplicării prevederilor Legii 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de întreprinderi multinaționale și a grupurilor naționale de mari dimensiuni, și luând în calcul orientări suplimentare furnizate de Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică (OCDE), ca sursă de ilustrare sau de interpretare, cu scopul asigurării aplicării coerente a legislației în vigoare. În baza amendamentelor aduse standardului IAS 12 Impozit pe profit, societatea nu a recunoscut impozit amanat în legătură cu impozitul minim efectiv aferent grupului SNN.

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

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

SNN și-a exprimat punctul de vedere către Ministerul Finanțelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care explică faptul că Legea nr. 357/2022 produce efecte începând cu data publicării, respectiv 16.12.2022. În materie legislativă, fără alte prevederi speciale în cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta produce efecte în viitor și nu anterior datei publicării, cum a fost interpretat de către organele de control. Ulterior, în data de 02.10.2023, prin adresa nr.16855/02/10.2023, ANAF - DGAF a prezentat proiectul Deciziei de impunere privind plata sumei de 18.041.598 lei și, totodată, invitația de audiere prin care SNN sa-și exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN și-a exprimat punctul său de vedere, în scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023 în care a susținut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.

Poziția ANAF a fost consemnată în Decizia de impunere ADAF nr.17862/ 17.10.2023, având nr.de intrare SNN 11449/ 18.10.2023 prin care s-au stabilit ca obligații fiscale principale în suma totală de 18.041.598 lei, cu termen de plată până la data de 20 a lunii următoare inclusiv, respectiv 20.11.2023. Prin definiție, decizia de impunere reprezintă un act administrativ fiscal, emis de organul fiscal, prin care se stabilește și se individualizează o creanță fiscală, datorată către bugetul general consolidat. În situația în care contribuabilul, nu procedează la achitarea obligațiilor fiscale principale până la data scadenței, acesta va datora dobanzi și penalități de întârziere și va fi supus executării silită, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 lei.

În data de 23.11.2023 prin Decizia de impunere nr.4125/23.11.2023, ANAF – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili (DGAMC) a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 lei reprezentând dobanzi și penalități de întârziere pentru două situații distincte, astfel:

- dobanzi și penalități de întârziere accesorii calculate pentru suma de 18.041.598 lei, reprezentând diferența contribuției achitate de SNN la Fondul de Tranzitie Energetică, în temeiul Deciziei de impunere ADAF nr. 17862/18.10.2023 și contestată la ANAF, prin contestația nr.12891/20.11.2023, care se află în prezent în soluționare.
- dobanzi și penalități de întârziere accesorii calculate la sumele de plată, datorate în plus față de sumele declarate inițial în Declarația 100 și evidenciate în declarațiile rectificative D170, întocmite și depuse la ANAF DGAMC, conform art. 9 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022, respectiv art. 36 din Legea nr. 357/13.12.2022. Sumele declarate în D710 rectificative, reprezintă diferențe provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferențe furnizate de OPCOM după publicarea prețurilor finale.

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

---

Având în vedere faptul că suma de 1.164.503 lei reprezintă o obligație fiscală impusă prin Decizia nr.4125/23.11.2023 și titlu de creanță conform art. 152, alin (2), pentru a evita executarea silită a SNN, a decis achitarea acestei sume la data de 19.12.2023, termenul fiind 20.12.2023 cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedură fiscală.

În contextul deciziilor de impunere privind Contribuția suplimentară la Fondul de Tranziție Energetică următoarele contestații au fost depuse de către SNN la ANAF - DGAF, respectiv:

- contestația nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 și restituirea contribuției suplimentare la Fondul de Tranziție Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, în valoare de 18.041.598 lei;
- contestația nr.14489/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 1.129.900 lei, care se afla în prezent în soluționare;
- contestația nr.14490/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 34.602 lei;
- contestația nr.5620/29.04.2024 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.1030/02.04.2024 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 3.317 lei.

În urma depunerii Contestației nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 și restituirea contribuției suplimentare la Fondul de Tranziție Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, în valoare de 18.041.598 lei, societatea a primit în data de 12.02.2024 de la Ministerul de Finanțe – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor (DGSC) soluționarea acesteia prin Decizia nr. 516/12.02.2024 care prevede respingerea totală ca neîntemeiată a contestației formulată de SNN cu consecința confirmării totale a Deciziei de impunere privind obligațiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificării documentare nr. A-DAF 17862/17.10.2023. În acest caz societatea s-a adresat instanței de contencios administrativ dosar instanța nr. 3063/2/2024. În data de 13.02.2025 are loc amânarea pronunțării până în data de 25.02.2025 când s-a repus cauza pe rol în vederea discutării incidenței în cauza Deciziei CCR pronunțate la data de 07.11.2024 prin care a fost admisă excepția de neconstituționalitate și s-a constatat că sunt neconstituționale dispozițiile art.15 și cele ale Anexei nr. 6 din OUG nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare. La următorul termen de soluționare din data de 26.03.2025 se citează părțile cu mențiunea de a-și expune punctul de vedere asupra incidenței în cauză a Deciziei CCR pronunțate la data de 07.11.2024, cu mențiunea că aceasta nu a fost publicată încă în MOF. În data de 26.03.2025 s-a amnat cauza, având loc și conexarea cu dosarul 3455/2/2024. La următorul termen în data de 04.06.2025 se amana cauza în vederea atasării Dosarului nr. 3455/2/2024. Prin raportare la prevederile pct. 41 din Decizia CCR nr. 640/07.11.2024, la solicitarea Ministerului de Finanțe, instanța a apreciat că se impune amânarea cauzei. Următorul termen este stabilit în data de 30.09.2025, etapă fond în curs de judecată.

În urma depunerii Contestației nr.14489/28.12.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 și restituirea obligațiilor fiscale accesorii aferente diferenței contribuției la Fondul de Tranziție Energetică, în valoare de 1.129.901 lei, societatea a primit în data de 26.04.2024 de la Ministerul de Finanțe – DGSC soluționarea acesteia prin Decizia nr. 1581/26.04.2024 care prevede respingerea totală ca neîntemeiată a contestației formulate, soluție nefavorabilă. SNN în acest caz s-a adresat instanței de contencios administrativ dosar instanța nr. 3455/2/2024, soluția fiind în stadiul declinat, termenul de judecată amnat în data de 12.03.2025, moment în care dosarul se suspenda până la soluționarea dosarului 3063/2/2024.

În urma depunerii Contestației nr.14490/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr. 4125 /23.11.2023 și restituirea obligației fiscale accesorii, în valoare de 34.602 lei societatea a primit în data de 08.07.2024 de la Ministerul de Finanțe – DGSC soluționarea acesteia, soluția fiind favorabilă, prin Decizia nr. 2445 / 08.07.2024 care decide : desființarea parțială a Deciziei nr.4125/ 23.11.2023, referitoare la obligațiile fiscale accesorii, în suma de 34.602 lei. Urmare a acestei Decizii de desființare parțială, DGAMC urma să emită un nou act administrativ fiscal în termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 2445/08.07.2024. În acest caz până în prezent DGAMC nu a emis nicio decizie sau alt act administrativ. Ca și măsura de acțiune SNN a transmis prin SPV un mesaj de revenire în acest caz, solicitând soluționarea cazului și restituirea sumei. Până în prezent măsura de acțiune a SNN nu a fost finalizată de către DGAMC.

În urma depunerii Contestației nr. 5620/29.04.2024 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr. 1030/02.04.2024 și restituirea obligației fiscale accesorii, în valoare de 3.317 lei am primit în data de 01.10.2024 de la Ministerul de Finanțe – DGSC soluționarea acesteia, soluția fiind favorabilă, prin Decizia nr. 3594/01.10.2024 care decide : desființarea parțială a Deciziei nr. 1030/02.04.2024, referitoare la obligațiile fiscale accesorii, în suma de 3.317 lei. Urmare a acestei Decizii de desființare parțială, DGAMC urma să emită un nou act administrativ fiscal în termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 3594/02.04.2024. În acest caz până în prezent DGAMC nu a emis nicio decizie sau alt act administrativ. Ca și măsura de acțiune SNN a transmis prin SPV un mesaj de revenire în acest caz, solicitând soluționarea cazului și restituirea sumei. Până în prezent măsura de acțiune a SNN nu a fost finalizată de către DGAMC.

*Notele de la 1 - 30 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.*

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

Note explicative la Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

In cursul anului 2024 s-a derulat o inspectie de la Ministerul Energiei – Cabinet Ministru pentru verificarea unor aspecte cu privire la aportul adus de statul roman inregistrat in capitalul social al SNN si dividendele cuvenite statului proportional cu aportul adus. In data de 29.08.2024 a fost emis de catre Ministerul Energiei, Directia Servicii Interne – Serviciul Inspecție, Raportul de inspectie cu privire la verificarile efectuate la Societatea Nationala “Nuclearelectrica” SA, nr.10336/29.08.2019. Avand in vedere ducerea la indeplinire a obiectivelor misiunii de inspectie efectuata la nivelul SNN prin intocmirea Raportului de inspectie nr.10336/29.08.2019, opinia echipei de inspectie este in sensul ca cerinta din masura 10 din Decizia nr.8/27.08.2018 a Curtii de Conturi a Romaniei (dispusa in sarcina Ministerului Energiei), referitoare la efectuarea unui control la SNN privind aportul statului roman inregistrat in capitalul social al SNN si dividendele cuvenite statului proportional cu procentul adus, a fost indeplinita. Raportul de inspectie constituie un act de informare al Ministerului Energiei, nefiind un act administrativ in sensul Legii Contenciosului administrativ nr.554/2004.

In prezent, la nivelul societatii-mama se desfasoara un control din partea Ministerului Finantelor – Directia Generala de Inspecție Economico-Financiara, avand ca obiect verificarea activitatii economice desfasurate in perioada 2019 pana in prezent. La data prezentelor situatii financiare actiunea de control este in curs de desfasurare.

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

La 30 iunie 2025, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- a) Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Suma asigurata este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- b) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Suma asigurata este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda), la care se adauga o limita de 20 milioane DST pentru costuri si cheltuieli.
- c) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de 27 milioane de euro.

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

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2025 si la 31 decembrie 2024 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea si curatarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea **Nota 25**). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la data raportarii nu sunt semnificative. Mai mult, Grupul este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul b) de mai sus.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Grupul evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca urmare a modificarilor in reglementarile existente, litigii civile sau a legislatiei, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

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

In primul semestru din 2025, Grupul face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii Grupului nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Grupului care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare.

### **(vi) Angajamente**

La 30 iunie 2025 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

*Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.*

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

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

În plus, Societatea-mama este parte a unui angajament cuprins în Acordul investitorilor entității Ropower Nuclear S.A. Acest acord prevede ca Nova Power&Gas S.R.L. ("NPG") – societatea care deține 50% din acțiunile RoPower Nuclear S.A., are dreptul de a vinde o parte sau toate acțiunile deținute în entitatea asociată către SNN. În cazul în care NPG își va exercita dreptul de a vinde acțiunile prin transmiterea unei notificări scrise, SNN va avea obligația de a achiziționa aceste acțiuni.

De asemenea, conform prevederilor acestui Acord, la data achiziționării acțiunilor, NPG va avea dreptul de a cesiona către SNN și împrumuturile de acționar. În cazul în care NPG își exercită acest drept, SNN va avea obligația de a prelua și NPG va avea obligația de a cesiona, prin cesiune de contract, împrumuturile de acționar acordate de NPG către RoPower Nuclear SA.

Prețul cesiunii aferente împrumuturilor acordate de NPG către RoPower Nuclear se va calcula ca fiind valoarea nominală a acestor împrumuturi, plus o componentă variabilă care are în vedere aplicarea unor praguri de randament în funcție de momentul atingerii stadiului de "Ready-to-Build" prin raportare la Graficul de Implementare.

La data de 30 iunie 2025 NPG nu avea acordat niciun împrumut acționar către RPN.

Până la data prezentelor situații financiare interimare consolidate NPG nu a notificat în scris SNN în acest sens.

Prin Hotărârea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor în legătură cu RoPower în sensul în care Compania de Proiect are dreptul de a achiziționa Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodată, acționarii au aprobat încheierea de către SNN a unui Act adițional la Contractul Cadru de Împrumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de împrumut ante menționat, în sensul introducerii în obiectul finanțării acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. și a cheltuielilor aferente dobândirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, a cheltuielilor aferente acordării de garanții, de către SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terți finanțatori și a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garanțarea sumelor acordate de către SNN pentru finanțarea achiziționării amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, s-a făcut prin constituirea în favoarea SNN, a unei ipotece asupra terenului care va fi achiziționat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finanțării acordate de către SNN.

#### **(vii) Garanții**

Tranzacționarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzacții Societatea-mama să ofere scrisori de garanție bancară pentru participarea la anumite piețe cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Următoare) și PI (Piata Intra Zilnică), licitații (PC-OTC – Piata centralizată cu negociere dublă continuă a contactelor bilaterale de energie electrică) sau în favoarea clienților (PCCB-NC – Piata Centralizată a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continuă, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizată a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării și PCSU).

La 30 iunie 2025, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise în favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU și PI, în suma de 149,1 milioane RON.

De asemenea, la 30 iunie 2025, Societatea-mama deține și scrisoare de grantie bancare în suma de 4,424 milioane RON în favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 30 iunie 2025 Societatea-mama are constituit la Trezorerie un depozit în suma de 1.436.176 RON, reprezentând instituirea măsurilor asigurătorii conform Deciziei ANAF – Direcția Generală Antifraudă Fiscală.

La 30 iunie 2025, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise de clienți în favoarea Societății-mama pentru contractele încheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE și PC-OTC este în suma de 809,5 milioane RON. Aceste garanții acoperă riscul de neîndeplinire a obligațiilor contractuale asumate de clienți prin contractele de vânzare a energiei electrice.

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

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

**30. Evenimente ulterioare**

Grupul nu a identificat evenimente ulterioare datei de 30 iunie 2025 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in Situatiile financiare interimare consolidate.

**Data : 12 august 2025**

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

**Daniel Adam**  
**Director Financiar**

## **RAPORT PRIVIND REVIZUIREA INFORMATIILOR FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE**

**Catre actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A.**

1. Am revizuit situatiile financiare interimare consolidate anexate ale Societatii **S.N. Nuclearelectrica S.A.** („Societatea -mama”), impreuna cu filialele sale („Grupul”) care cuprind situatia consolidata a pozitiei financiare la data de 30 iunie 2025, situatia consolidata a contului de profit sau pierdere, situatia consolidata a rezultatului global, situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii si situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la aceasta data, precum si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative.

### **Responsabilitatile conducerii pentru intocmirea situatiilor financiare interimare consolidate**

2. Conducerea Societatii mama este responsabila pentru intocmirea situatiilor financiare interimare consolidate care sa ofere o imagine fidela in conformitate cu OMFP 2844/2016 si pentru acel control intern pe care conducerea ii considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare consolidate lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de frauda, fie de eroare.
3. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiara al Grupului.

### **Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare interimare consolidate**

4. Responsabilitatea noastra este de a exprima o concluzie asupra situatiilor financiare interimare consolidate pe baza revizuirii noastre.

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

5. Cu exceptia aspectelor prezentate in paragraful urmator, am desfasurat revizuirea in conformitate cu Standardul International pentru Misiuni de Revizuire 2410 – „Revizuirea informatiilor financiare interimare efectuate de auditorul independent al entitatii” („ISRE 2410”). O revizuire a situatiilor financiare interimare consolidate consta in principal in interviuarea angajatilor Societatii, in special a persoanelor responsabile pentru activitatile financiare si contabile, si in aplicarea de proceduri analitice si alte proceduri de revizuire. Aria de aplicabilitate a unei revizuirii este in mod semnificativ mai redusa decat cea a unui audit efectuat in conformitate cu Standardele Internationale de Audit si, prin urmare, nu putem sa obtinem asigurarea ca vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate in cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimam o opinie de audit.

### **Bazele concluziei cu rezerva**

6. Asa cum este prezentat in Nota 4 „Imobilizari corporale” la situatiile financiare interimare consolidate anexate, Grupul prezinta la 30 iunie 2025 imobilizari corporale in curs in suma de 4.094.993.529 lei (31 decembrie 2024: 2.845.320.889 lei), din care capitalizari de elemente destinate Unitatilor 3 si 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda in suma de 273.960.000 lei (31 decembrie 2024: 273.960.000 lei). Inainte de anul 1991, unitatile nucleare 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, din acest motiv, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare. Nu am putut obtine probe de audit suficiente si adecvate cu privire la acuratetea acestei alocari, alocare care are efect asupra evaluarii activelor mentionate. Aceste limitari au de asemenea impact asupra datoriei privind impozitul amanat alocata pentru Unitatile 3 si 4 la 30 iunie 2025, in suma de 43.524.186 lei (31 decembrie 2024: 43.524.186 lei). Prin urmare, avand in vedere cele mentionate, noi nu am fost in masura sa determinam daca sunt necesare ajustari suplimentare asupra imobilizarilor corporale, a datoriei privind impozitul amanat si a rezultatului reportat la 30 iunie 2025 si, in consecinta, ale deprecierii si amortizarii, cheltuielii cu impozitul pe profit si profitului net pentru perioada de 6 luni incheiata la aceeasi data.

### **Concluzia cu rezerva**

7. Pe baza revizuirii efectuate, cu exceptia aspectelor mentionate in paragraful 6 de mai sus, nu am identificat niciun aspect care sa ne determine sa consideram ca situatiile financiare interimare

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

### **Evidențierea unor aspecte**

8. Atragem atenția asupra Notei 1 din situațiile financiare interimare consolidate, care descrie faptul că investițiile în Unitățile 3 și 4 sunt planificate a fi realizate de către filiala Societății – Energonuclear S.A.. În plus, în cursul anului 2022, Societatea a înființat împreună cu un investitor compania Ropower Nuclear SA în vederea dezvoltării, atragerii finanțării, proiectării, construirii și operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie nucleară bazată pe tehnologia reactoarelor modulare mici (SMR). Valoarea totală recuperabilă estimată a investițiilor în Unitățile 3 și 4 din Cernavodă și SMR, incluzând de asemenea și toate elementele consolidate capitalizate de către Societate, a fost determinată de către conducere bazându-se pe anumite ipoteze, judecăți profesionale și probabilități cu privire la evenimente ulterioare, care sunt considerate ca fiind rezonabile în circumstanțele date, precum și pe alți factori, în ipoteza că negocierile curente între conducerea Societății și partenerii săi de discuție privind investiția în aceste unități vor fi încheiate cu succes. Aceste aspecte sunt susținute de faptul că în luna martie 2023 a fost adoptată Legea nr. 74 privind aprobarea semnării Acordului de Sprijin între Statul Român și Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. pentru Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă. De asemenea, aceste ipoteze se bazează pe anumiți factori externi de care depind realizarea proiectelor menționate, cum ar fi: sprijinul Statului Român pentru asigurarea cadrului legislativ și a finanțării necesare, atragerea de fonduri externe pentru implementarea proiectelor. În eventualitatea în care oricare dintre premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare și alți factori nu se concretizează favorabil, aceasta ar putea determina o ajustare semnificativă asupra valorii nete contabile a activelor, datoriilor și rezultatelor consolidate ale Societății pentru exercitiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situații financiare interimare consolidate. Raportul de revizuire nu exprimă o rezervă în acest sens.

### **Alte aspecte**

9. Acest raport de revizuire este adresat exclusiv acționarilor Societății în ansamblu. Revizuirea noastră a fost efectuată pentru a putea raporta acționarilor Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de revizuire și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia, în ansamblu, pentru revizuirea noastră, pentru acest raport.

În numele: PKF Finconta SRL

Firma de Audit: PKF Finconta SRL  
Str. Grigore Mora, nr. 37, Sector 1, București

Inregistrată la Autoritatea pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar cu numărul FA32

Nume partener audit: Florentina Susnea

Auditor financiar: Susnea Florentina  
Inregistrată la Autoritatea pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar cu numărul AF433

București, 12 august 2025



**RAPORT SEMESTRIAL**

**AL**

**CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**

**S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.**

**(“SNN”)**

**Semestrul I 2025**

**Data raportului: August 2025**

**CUPRINS**

|       |                                                                                                                                                                                                            |    |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 1.    | BAZA RAPORTULUI .....                                                                                                                                                                                      | 3  |
| 2.    | ENTITATEA RAPORTOARE .....                                                                                                                                                                                 | 3  |
| 2.1.  | Informatii generale despre grup.....                                                                                                                                                                       | 3  |
| 3.    | ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....                                                                                                                                                                          | 4  |
| 3.1.  | Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2025.....                                                                                                                                           | 4  |
| 3.2.  | Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2025 .....                                                                                                                                          | 5  |
| 3.3.  | Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 .....                                                                                                         | 6  |
| 3.4.  | Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 .....                                                                                                         | 8  |
| 3.5.  | Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2025 .....                                                                                                                                        | 9  |
| 4.    | TRANZACTII RAPORTATE CONFORM ART. 52 DIN OUG NR. 109/2011 SI CONFORM ANEXEI NR.14 DIN REGULAMENTUL ASF NR.5/2018.....                                                                                      | 10 |
| 4.1.  | Cadru Legal art. 52 din OUG 109/2011 .....                                                                                                                                                                 | 10 |
| 4.2.  | Cadru Legal conform Anexei nr. 14 din Regulamentul ASF nr. 5/2018 .....                                                                                                                                    | 11 |
| 5.    | ACTIVITATILE OPERATIONALE .....                                                                                                                                                                            | 12 |
| 5.1.  | Producerea de energie electrica .....                                                                                                                                                                      | 12 |
| 5.2.  | Vanzarea de energie electrica .....                                                                                                                                                                        | 12 |
| 5.3.  | Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....                                                                                                                                                    | 16 |
| 5.4.  | Programul de investitii la data de 30 iunie 2025 .....                                                                                                                                                     | 17 |
| 5.5.  | Investitii financiare in filiale si entitati asociate .....                                                                                                                                                | 19 |
| 5.6.  | Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....                                                                                                                                                                  | 21 |
| 5.7.  | Activitatea Sucursalei FCN Pitesti .....                                                                                                                                                                   | 24 |
| 6.    | ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....                                                                                                                                                                            | 25 |
| 6.1.  | Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda .....                                                                                                                                                          | 25 |
| 6.2.  | Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda .....                                                                                                                                                  | 27 |
| 6.3.  | Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A. ....                                                                                                                                 | 28 |
| 6.4.  | Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF .....                                                                                                                                                           | 30 |
| 6.5.  | Proiectul Izotopilor medicali.....                                                                                                                                                                         | 31 |
| 6.6.  | Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....                                                                                                             | 31 |
| 6.7.  | Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice .....                                | 32 |
| 6.8.  | Litigiu penal in care S.N. Nuclearelectrica S.A. are calitatea de parte responsabila civilmente .....                                                                                                      | 32 |
| 6.9.  | Litigiu impotriva ANAF privind obligatiile fiscale principale referitoare la contributia la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3063/2/2024 ..... | 33 |
| 6.10. | Litigiu impotriva General Turbo SA.....                                                                                                                                                                    | 33 |
| 6.11. | Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de adiministratie .....                                                                                                                                     | 33 |
| 6.12. | Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2025.....                                                                                                                                                    | 34 |
| 6.13. | Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2024 .....                                                                                                                                 | 35 |
| 6.14. | Intrarea Unitatii 2 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata .....                                                                                                                                 | 35 |
| 6.15. | Litigii majore .....                                                                                                                                                                                       | 35 |
| 6.16. | Alte informatii.....                                                                                                                                                                                       | 35 |
| 7.    | PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI LA 30 IUNIE 2025 .....                                                                                                                                       | 36 |
| 8.    | ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 30 IUNIE 2025 .....                                                                                                                                     | 36 |

9. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 30 Iunie 2025 36

|                                                                                                                                               |    |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2025 .....                                                                   | 38 |
| Anexa 2 – Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2025 .....                                                                   | 39 |
| Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 .....                                  | 40 |
| Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 .....                                  | 41 |
| Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2025 .....                                                                 | 42 |
| Anexa 6 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2025 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar .....                                 | 43 |
| Anexa 7 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Semestrul I 2025 ..... | 55 |
| Anexa 8.a – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General cumulat pentru Semestrul I 2025 .....       | 56 |
| Anexa 8.b – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General cumulat pentru Semestrul I 2025 .....       | 57 |
| Anexa 9.a. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata .....             | 58 |
| Anexa 9.b. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera b) din OUG 109/2011 actualizata .....             | 72 |

## 1. BAZA RAPORTULUI

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025 a fost elaborate in conformitate cu:

- Art. 55 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”)
- Art. 57 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”)
- Art. 5.3 alin. 5.3.1. lit. i) din Contractele de mandat, valabile la 30 iunie 2025, incheiate intre administratori si S.N. Nuclearelectrica S.A.

## 2. ENTITATEA RAPORTOARE

### 2.1. Informatii generale despre grup

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“Societatea” sau “SNN”) este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) - cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei nr.2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului nr.1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

Societatea are ca principal obiect de activitate “Productia de energie electrica” – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J1998007403409, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

La 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, filialele Societatii sunt urmatoarele:

| Filiala                                                             | Activitatea                                                                        | Cod unic de inregistrare | Sediul social                                                                      | % participatie la 30 iunie 2025 | % participatie la 31 decembrie 2024 |
|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|-------------------------------------|
| Energonuclear S.A.                                                  | “Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112 | 25344972                 | Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, etaj 7                              | 100%                            | 100%                                |
| Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. | “Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.                            | 44958790                 | Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter | 100%                            | 100%                                |
| Nuclearelectrica Serv S.R.L.                                        | “Reparatii masini “– Cod CAEN 3312                                                 | 45374854                 | Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1  | 100%                            | 100%                                |

La 30 iunie 2025, Societatea-mama detine o singura entitate asociata ce face obiectul consolidarii:

### Ropower Nuclear S.A.

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

La 30 iunie 2025, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

### 3. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale precum si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 prezentate in cuprinsul prezentului raport au fost revizuite de auditorul financiar S.C. PKF Finconta S.R.L. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

#### 3.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2025

Situatia detaliata a pozitiei financiare individuala la 30 iunie 2025 este prezentata in **Anexa 1**.

| Indicator<br>[Mii RON]                     | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 31 decembrie 2024<br>(auditat) | Variatie      |
|--------------------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|---------------|
| Active imobilizate                         | 9.119.984                   | 8.133.814                      | 12,1%         |
| Active circulante                          | 4.965.515                   | 5.992.916                      | (17,1%)       |
| <b>Total active</b>                        | <b>14.085.499</b>           | <b>14.126.730</b>              | <b>(0,3%)</b> |
| Datorii pe termen lung                     | 606.735                     | 399.163                        | 52%           |
| Datorii curente                            | 1.084.038                   | 1.384.336                      | (21,7%)       |
| <b>Total datorii</b>                       | <b>1.690.773</b>            | <b>1.783.499</b>               | <b>(5,2%)</b> |
| <b>Capitaluri proprii</b>                  | <b>12.394.726</b>           | <b>12.343.231</b>              | <b>0,4%</b>   |
| <b>Total capitaluri proprii si datorii</b> | <b>14.085.499</b>           | <b>14.126.730</b>              | <b>(0,3%)</b> |

**Activele imobilizate** au inregistrat o crestere de 12,1%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2024. Aceasta evolutie se datoreaza in principal valorii imobilizarilor corporale care a crescut cu aproximativ 426 milioane RON fata de perioada precedenta de raportare, din care: +319 milioane RON reprezinta variatia avansurilor acordate pentru proiectele de investitii, -346 milioane RON reprezintă amortizarea

pentru perioada ianuarie-iunie 2025, iar diferența de 453 milioane RON reflectă impactul net al intrarilor si iesirilor de imobilizari corporale din perioada de raportare. De asemenea, variatia activelor imobilizare este determinate si de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv majorarea soldului imprumutului acordat entitatii asociate RoPower SA cu 325 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024, cat si majorarea soldului imprumutului acordat filialei EnergoNuclear SA, cu 227 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024.

**Activele circulante** au inregistrat o scadere de 17,1 % fata de 31 decembrie 2024, in principal pe fondul scaderii creantelor comerciale si a altor active financiare evaluate la cost amortizat (lichidarea in ianuarie 2025 a certificatelor de trezorerie achizitionate in octombrie 2024), cat si a scaderii disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni ajunse la maturitate, numerar si echivalente de numerar).

**Datoriile pe termen lung** au crescut cu 52% (+207 milioane RON) fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024 ca urmare a tragerii primei transe din imprumutul acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI) destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”. Suma datorata la 30 iunie 2025 este de 40 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezentand prima transa din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040.

**Datoriile curente** au inregistrat o scadere de 21,7 % fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024, in principal pe seama scaderii datoriilor comerciale furnizori si furnizori de imobilizari.

### 3.2. Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2025

Situatia detaliata a pozitiei financiare consolidata la 30 iunie 2025 este prezentata in **Anexa 2**.

| Indicator<br>[Mii RON]                     | 30 iunie 2025<br>(revizuit) | 31 decembrie 2024<br>(auditat) | Variatie    |
|--------------------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|-------------|
| Active imobilizate                         | 9.058.303                   | 7.806.860                      | 16%         |
| Active circulante                          | 5.083.024                   | 6.315.532                      | (19,5%)     |
| <b>Total active</b>                        | <b>14.141.327</b>           | <b>14.122.392</b>              | <b>0,1%</b> |
| Datorii pe termen lung                     | 609.932                     | 399.852                        | 52,5%       |
| Datorii curente                            | 1.219.016                   | 1.421.901                      | (14,3%)     |
| <b>Total datorii</b>                       | <b>1.828.950</b>            | <b>1.821.753</b>               | <b>0,4%</b> |
| <b>Capitaluri proprii</b>                  | <b>12.312.377</b>           | <b>12.300.639</b>              | <b>0,1%</b> |
| <b>Total capitaluri proprii si datorii</b> | <b>14.141.327</b>           | <b>14.122.392</b>              | <b>0,1%</b> |

**Activele imobilizate** au inregistrat o crestere de 16%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2024 determinata in principal de cresterea cu aprox. 363 mil RON a imobilizarilor corporale in legatura cu proiectul Unitatilor 3 si 4 si alte achizitii de imobilizari corporale efectuate in perioada ianuarie-iunie 2025, diminuata partial de impactul amortizarii recunoascute in perioada de raportare. De asemenea, variatia activelor imobilizare este determinate si de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv majorarea soldului imprumutului acordat entitatii asociate RoPower SA cu 325 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024.

**Activele circulante** au inregistrat o scadere de 19,5 % fata de 31 decembrie 2024, in principal ca urmare a scaderii creantelor comerciale si a altor active financiare evaluate la cost amortizat (lichidarea in ianuarie 2025 a certificatelor de trezorerie achizitionate in octombrie 2024) cat si a scaderii disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni ajunse la maturitate, numerar si echivalente de numerar).

**Datoriile pe termen lung** au crescut cu 52% (+207 milioane RON) fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024 ca urmare a tragerii primei transe din imprumutul acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI) destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”. Suma datorata la 30 iunie 2025 este de 40 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezentand prima trasa din imprumutul total de 145 milioane EUR. Trasa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040.

**Datoriile curente** au inregistrat o scadere de 14,3 % fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024, pe seama scaderii datoriilor comerciale furnizori si furnizori de imobilizari, compensata partial de cresterea valorii impozitului pe profit datorat.

### 3.3. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 este prezentat in **Anexa 3**.

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025, SNN a obtinut un profit net de 866.667 mii lei.

| Indicator<br>[Mii RON]                                                  | Perioada de 6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) | Variatie      |
|-------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|---------------|
| <b>Productie (GWh)*</b>                                                 | 4.706                                                             | 4.756                                                             | (1,0%)        |
| Venituri din exploatare, din care:                                      | 2.744.270                                                         | 2.116.436                                                         | 29,7%         |
| Venituri din vanzarea energiei electrice**                              | 2.629.640                                                         | 2.015.351                                                         | 30,5%         |
| Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE | (1.070.283)                                                       | (934.567)                                                         | 14,5%         |
| Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE        | (504.881)                                                         | (6.493)                                                           | 7675,8%       |
| <b>EBITDA</b>                                                           | <b>1.169.106</b>                                                  | <b>1.175.376</b>                                                  | <b>(0,5%)</b> |
| Depreciere si amortizare                                                | (353.753)                                                         | (329.468)                                                         | 7,4%          |
| <b>EBIT</b>                                                             | <b>815.353</b>                                                    | <b>845.908</b>                                                    | <b>(3,6%)</b> |
| Venituri financiare                                                     | 240.709                                                           | 180.768                                                           | 33,2%         |
| Cheltuieli financiare                                                   | (19.812)                                                          | (20.142)                                                          | (1,6%)        |
| <b>Rezultatul financiar net</b>                                         | <b>220.897</b>                                                    | <b>160.626</b>                                                    | <b>37,5%</b>  |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta                                 | (169.583)                                                         | (163.399)                                                         | 3,8%          |
| <b>Profit net</b>                                                       | <b>866.667</b>                                                    | <b>843.135</b>                                                    | <b>2,8%</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 0,5% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii cheltuielilor cu contributia la fondul de tranzitie energetica (“CFTE”) cu 498 milioane RON, in conditiile cresterii preturilor energiei electrice vandute (inclusiv Tg) cu 23,1%, pentru o cantitate de energie electrica vanduta similara cu perioada precedenta (-1%), compensate partial de cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 30,5%, cat si de cresterea veniturilor financiare cu 33,2%

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 29,7% in principiu ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 30,5%, determinata de cresterea cu 23,1% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2025, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2024, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica usor crescute +5,7%.

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. Prin MACEE 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 si respectiv cu 400 lei/MWh pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. Incepand cu anul 2025 SNN nu mai este vanzator in cadrul acestui mecanism.

**Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE)**, pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025, este de 504.881 mii RON fata de un nivel de 6.493 mii RON pentru aceeaasi perioada a anului trecut, ca urmare a cresterii preturilor de vanzare pentru anumite tranzactii peste nivelul reglementat pentru care se calculeaza si se datoreaza contributia.

**Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE**, au crescut cu 14,5% in primul semestru din 2025 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear necesar exploatarei unitatilor cat si de cresterea costului cu energia electrica achizitionata cu scopul acoperirii deficitelor produse in timpul opririlor planificate si neplanificate ale cantralelor nucleare.

**Rezultatul financiar net** a crescut cu 37,5% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2025 s-au inregistrat venituri financiare nete mai mari cu 33,2% fata de perioada similara a anului precedent, reprezentate de venituri din dobanzi si diferente valutare favorabile.

**Cheltuiala neta cu impozitul pe profit** a crescut cu 3,8% ca urmare a cresterii profitului impozabil calculat pentru perioada de raportare, fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii nete cu impozitul pe profit care include atat impozitul pe profit, cat si impozitul amanat.

### 3.4. Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 este prezentat in **Anexa 4**.

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025, Grupul SNN a obtinut un profit net de 826.910 mii lei.

| Indicator<br>[Mii RON]                                                                               | Perioada de 6 luni<br>incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) | Variatie      |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|---------------|
| <b>Productie (GWh)*</b>                                                                              | 4.706                                                             | 4.756                                                             | (1%)          |
| Venituri din exploatare, din care:                                                                   | 2.780.264                                                         | 2.132.656                                                         | 30,4%         |
| Venituri din vanzarea energiei electrice**                                                           | 2.629.633                                                         | 2.015.344                                                         | 30,5%         |
| Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE                              | (1.096.771)                                                       | (963.951)                                                         | 13,8%         |
| Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE                                     | (504.881)                                                         | (6.493)                                                           | 7675,8%       |
| <b>EBITDA</b>                                                                                        | <b>1.178.612</b>                                                  | <b>1.162.212</b>                                                  | <b>1,4%</b>   |
| Depreciere si amortizare                                                                             | (356.648)                                                         | (331.916)                                                         | 7,5%          |
| <b>EBIT</b>                                                                                          | <b>821.964</b>                                                    | <b>830.296</b>                                                    | <b>(1%)</b>   |
| Venituri financiare                                                                                  | 203.401                                                           | 170.857                                                           | 19%           |
| Cheltuieli financiare                                                                                | (25.770)                                                          | (20.304)                                                          | 26,9%         |
| <b>Rezultatul financiar net</b>                                                                      | <b>177.631</b>                                                    | <b>150.553</b>                                                    | <b>18%</b>    |
| <b>Partea din profit sau pierdere aferent(ă) entităților asociate și asocierilor în participație</b> | <b>(1.426)</b>                                                    | <b>(140)</b>                                                      | <b>918,6%</b> |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta                                                              | (171.259)                                                         | (164.736)                                                         | 4%            |
| <b>Profit net</b>                                                                                    | <b>826.910</b>                                                    | <b>815.973</b>                                                    | <b>1,3%</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 crescut cu 1,4% fata de aceeași perioada a anului precedent, in principal ca urmare a creșterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 30,5% cat si a creșterii veniturilor financiare cu 19% compensate de cresterea cheltuielilor cu contributia la fondul de tranzitie energetica ("CFTE") cu 498 milioane RON, in conditiile creșterii preturilor energiei electrice vandute (inclusiv Tg) cu 23,1%, pentru o cantitate de energie electrica vanduta usor crescuta fata de perioada precedenta (+5,7%).

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 30,4% in principiu ca urmare a creșterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 30,5%, determinata de cresterea cu 23,1% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2025, fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioada a anului 2024, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica usor crescuta fata de perioada precedenta (+5,7%).

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. Prin MACEE 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 si respectiv cu 400 lei/MWh pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. Incepand cu anul 2025 SNN nu mai este vanzator in cadrul acestui mecanism.

**Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE)**, pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025, este de 504.881 mii RON fata de un nivel de 6.493 mii RON pentru aceeași perioada a anului trecut, ca urmare a cresterii preturilor de vanzare pentru anumite tranzactii peste nivelul reglementat pentru care se calculeaza si se datoreaza contributia.

**Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE**, au crescut cu 13,8% in primul semestru din 2025 fata de aceeași perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear necesar exploatarii unitatilor cat si de cresterea costului cu energia electrica achizitionata cu scopul acoperirii deficitelor produse in timpul opririlor planificate si neplanificate ale cantralelor nucleare.

**Rezultatul financiar net** a crescut cu 18% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2025 s-au inregistrat venituri financiare nete mai mari cu 19% fata de perioada similara a anului precedent, reprezentate de venituri din dobanzi si diferente valutare favorabile.

**Cheltuiala neta cu impozitul pe profit** a crescut cu 4% ca urmare a cresterii profitului impozabil calculat pentru perioada de raportare, fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii nete cu impozitul pe profit care include atat impozitul pe profit, cat si impozitul amanat.

### **3.5. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2025**

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2025 a fost aprobat prin Hotararea Ordinara a Adunarii Generale a Actionarilor (“AGO”) nr. 3/09.04.2025.

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

Executia BVC la 30 iunie 2025 este prezentata in **Anexa 5** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2025 (prezentat in **Anexa 5**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 106,9% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 93,1%, asadar un grad de realizare al profitului net de 146,5%.

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

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

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

- (1) Consiliul de administratie sau, dupa caz, consiliul de supraveghere convoaca adunarea generala a actionarilor pentru aprobarea oricarei tranzactii daca aceasta are, individual sau intr-o serie de tranzactii incheiate, o valoare mai mare de 10% din valoarea activelor nete ale intreprinderii publice sau mai mare de 10% din cifra de afaceri a intreprinderii publice potrivit ultimelor situatii financiare auditate, cu administratorii ori directorii sau, dupa caz, cu membrii consiliului de supraveghere ori ai directoratului, cu angajatii, cu actionarii care dețin controlul asupra societății sau cu o societate controlată de aceștia.*
- (2) Obligatia de convocare revine consiliului de administratie sau consiliului de supraveghere și în cazul tranzacțiilor încheiate cu soțul sau soția, rudele ori afinii până la gradul IV inclusiv ai persoanelor prevăzute la alin. (1).*
- (3) Consiliul de administratie sau, dupa caz, consiliul de supraveghere informeaza actionarii, în cadrul primei adunări generale a actionarilor ce urmează încheierii actului juridic, asupra oricărei tranzacții încheiate de întreprinderea publică cu:*
  - a) persoanele prevăzute la alin. (1) și (2), dacă valoarea tranzacției este sub nivelul stabilit la alin. (1);*
  - b) o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 euro.*
- (...)*
- (6) În rapoartele semestriale și anuale ale consiliului de administratie sau, dupa caz, ale directoratului se vor menționa, într-un capitol special, actele juridice încheiate în condițiile alin. (1) și (3), precizându-se următoarele elemente: părțile care au încheiat actul juridic, data încheierii și natura actului, descrierea obiectului acestuia, valoarea totală a actului juridic, creanțele reciproce, garanțiile constituite, termenele și modalitățile de plată, precum și alte elemente esențiale și semnificative în legătură cu aceste acte juridice. În rapoarte se vor menționa și orice alte informații necesare pentru determinarea efectelor actelor juridice respective asupra situației financiare a societății. În cazul întreprinderilor publice ale căror acțiuni sunt tranzacționate pe o piață reglementată se aplică și legislația specifică.*

Prin HAGOA nr. 3/09.04.2025, HAGOA nr. 5/24.04.2025 si HAGOA nr 6/23.07.2025 ale Adunarii Generale a Actionarilor, actionarii au fost informati cu privire la tranzactiile incheiate de administratorii ori directorii, cu angajatii si actionarii care detin controlul asupra societatii sau o societate controlata de acestia, conform art. 52 al. (3) litera a) din OUG nr. 109/2011, in perioada 04.12.2024 – 12.06.2025 inclusiv , respectiv conform art. 52 al. (3) litera b) din OUG nr. 109/2011 pentru aceeasi perioada.

Tranzactiile supuse obligatiei de informare AGA raportate de catre Consiliul de Administratie in baza art. 52 alin. (3) litera a) din OUG nr. 109/2011 sunt prezentate in **Anexa 9.a.**, respectiv tranzactiile raportate in baza art. 52 alin. (3) litera b) din OUG nr. 109/2011 sunt prezentate in **Anexa 9.b**, acestea sunt impartite in 3 categorii: achizitii, tranzactii cu livrari de energie si depozite constituite.

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

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

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

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

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

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

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

Pentru a raspunde cerintei din Regulamentul ASF nr. 5/2018 de a indica, cel puțin, evenimentele importante care au avut loc în primele 6 luni ale exercițiului și impactul acestora asupra raportării contabile semestriale s-au prezentat toate evenimentele cuprinse în aceasta perioada ca si completare în **Anexa 9.a si Anexa 9.b**, pe diferitele tipuri de tranzactii identificate si anume achizitii, tranzactii cu livrari de energie si depozite constituite, pana la data semnarii acestui raport.

## 5. ACTIVITATILE OPERATIONALE

### 5.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.128.340 MWh in semestrul I din anul 2025 (din care 2.175.340 MWh in trimestrul II 2025); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 422 mii MWh in semestrul I (din care 190 mii MWh in trimestrul II 2025).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 4.706.466 MWh in semestrul I din anul 2025, fata de semestrul I din anul 2024 (4.756.587 MWh), reprezentand o scadere de 1,1%. In trimestrul II 2025 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 1.985.570 MWh, in scadere cu 0,2% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II 2024 de 1.988.598 MWh

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2025 (revizie ianuarie 2025) are in vedere o cantitate de 9.817.605 MWh, iar pentru semestrul I 2025, are in vedere o cantitate de 4.558.318 MWh, fiind realizat in proportie de 103,3%; pentru trimestrul II 2025, a avut in vedere o cantitate de 1.898.673 MWh, fiind realizat in proportie de 104,6%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul II 2025, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2025, a fost dupa cum urmeaza:

| Unitatea<br>CNE<br>Cernavoda | Cumulat<br>Trimestrul<br>I 2025 | Aprilie<br>2025 | Mai<br>2025 | Iunie<br>2025 | Cumulat<br>2025 | Cumulat de la<br>punerea in<br>exploatare<br>comerciala |
|------------------------------|---------------------------------|-----------------|-------------|---------------|-----------------|---------------------------------------------------------|
| Unitatea 1                   | 94,95%                          | 94,38%          | 93,93%      | 92,24%        | 94,23%          | 90,30%                                                  |
| Unitatea 2                   | 99,97%                          | 99,85%          | 33,18%      | 11,50%        | 73,84%          | 93,32%                                                  |

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 1.076 ore, inregistrata incepand cu data de 11 mai 2025 ora 11:02. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a fost de 32,5 ore, incepand din 26 iunie 00:06, si a durat pana in data de 27 iunie ora 08:38.

### 5.2. Vanzarea de energie electrica

In cadrul activitatii de tranzactionare a energiei electrice, Societatea are obligatia sa prezinte scrisori de garantie bancara anumitor parteneri contractuali, in conformitate cu prevederile stipulate in contractele de vanzare – cumparare a energiei electrice. In principal, acestea se refera la: contractul incheiat cu C.N. Transelectrica S.A. pentru transportul energiei electrice; conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intrazilnica); contracte incheiate pe platforma PCCB – NC (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Energie Electrica – modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin Negociere Continua); conventia de participare la PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A.

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2025:

- au fost lichidate doua scrisori de garantie bancara din cele existente in sold la 31.12.2024;
- au fost emise patru scrisori de garantie bancara;
- a fost diminuat valoarea unei scrisori de garantie bancara de la BCR, de la valoarea de 195.000.000 lei la valoarea de 114.000.000 lei.

La 30 iunie 2025, existau in sold 9 scrisori de garantie bancara in cuantum de 243.435.858 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 2025 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

**Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in semestrul I 2025:**

| Vanzari pe tipuri                                                                                               | Cantitati in MWh | % din total vanzari | Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus] | Venituri din vanzari [lei] |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|---------------------|-----------------------------------|----------------------------|
| Vanzari prin MACEE                                                                                              | 0                | 0%                  | 0                                 | 0                          |
| Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:                        | 5.044.320        | 99,60%              | 519,57                            | 2.620.887.451              |
| – Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare | 4.546.442        | 89,77%              | 515,81                            | 2.345.098.450              |
| – Vanzari pe PZU si PI                                                                                          | 497.878          | 9,83%               | 553,93                            | 275.789.001                |
| Venituri din dezechilibre PE*)                                                                                  | 20.133           | 0,40%               | 976,98                            | 19.669.532                 |
| <b>Total vanzari in semestrul I 2025</b>                                                                        | <b>5.064.453</b> | <b>100%</b>         | <b>521.39</b>                     | <b>2.640.556.983</b>       |

<sup>\*)</sup> Nota: valorile cuprind si 1.313.620 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. 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 pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. In anul 2024, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 5.110.338 MWh, din care 2.817.074 MWh in semestrul I.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI), precum si pe PE (iunie estimat) este de 5.064.453 MWh, cu 9% peste programul de vanzari, de 4.644.476 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 5,7% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I din 2024.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (358 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 84% prin contracte, 11% de pe piata spot si 5% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2025 sunt de 2.640.556.983 lei, mai mari cu 2,71% fata de veniturile bugetate, si respectiv mai mari cu 30,1% fata de realizarile din semestrul I 2024.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in semestrul I 2025, este de 519,57 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in 2025 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 544,68 lei/MWh. In semestrul I 2024, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE) a fost de 367,87 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2025 o cota procentuala de 89,77% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), fata de o cota procentuala de 0,98% inregistrata in semestrul I 2024.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in semestrul I 2025 a fost de 515,81 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o scadere de 1% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I din anul anterior, de 521,15 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T<sub>g</sub> a avut valoarea de 3,82 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2024 (conform Ordin ANRE nr. 109/20.12.2023) si de 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024).

Pe piata spot (PZU si PI), in semestrul I 2025 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 9,83% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 39,39% inregistrata in semestrul I 2024. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2025 a fost de 553,93 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 364,05 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in semestrul I al anului anterior.

In semestrul I 2025, SNN a derulat 214 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 138 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 62 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 3 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 9 tranzactii negociate direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale;
- 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 2025. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul II 2025 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

**Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul II 2025**

| Vanzari pe tipuri                                                                                    | Cantitati in MWh | % din total vanzari | Pret mediu [lei/MWh cu T <sub>g</sub> inclus] | Venituri din vanzari [lei] |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|---------------------|-----------------------------------------------|----------------------------|
| Vanzari prin MACEE                                                                                   | 0                | 0%                  | 0                                             | 0                          |
| Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:             | 2.324.039        | 99,49%              | 510,71                                        | 1.186.911.619              |
| – Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare | 2.094.667        | 89,67%              | 518,79                                        | 1.086.690.220              |
| – Vanzari pe PZU si PI                                                                               | 229.372          | 9,82%               | 436,94                                        | 100.221.399                |
| Venituri din dezechilibre PE*)                                                                       | 11.909           | 0,51%               | 925.19                                        | 11.018.082                 |
| <b>Total vanzari in trimestrul II 2025</b>                                                           | <b>2.335.948</b> | <b>100%</b>         | <b>512,82</b>                                 | <b>1.197.929.701</b>       |

\*) Nota: valorile cuprind si 503.527 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 2.335.948 MWh, cu 20,6% peste programul de vanzari, de 1.936.344 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 16,2% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul II 2024.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (350 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 86% prin contracte, 11% de pe piata spot si 3% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul II 2025 sunt de 1.197.929.701 lei, mai mari cu 3,6% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul II 2025, datorita cresterii preturilor din piata spot, si respectiv mai mari cu 39,3% fata de realizarile din trimestrul II 2024.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul II 2025, este de 510,71 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). In trimestrul II 2024, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE), a fost de 378,99 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul II 2025 o cota procentuala de 89,67% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 0,86% inregistrata in trimestrul II 2024.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 518,79 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o scadere de 15,7% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul II 2024, de 615,36 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T<sub>g</sub> a avut valoarea de 3,82 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2024 (conform Ordin ANRE nr. 109/20.12.2023) si de 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul II 2025 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 9,82% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 51,25% inregistrata in trimestrul II 2024. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul II 2025 a fost de 436,94 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 375 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in trimestrul II 2024.

In trimestrul II 2025, SNN a derulat 161 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 109 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 39 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 3 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 8 tranzactie negociata direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

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

In semestrul I 2025 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 201.479.082 lei, din care achizitiile de energie au fost in valoare de 159.898.889 lei, 23.588.636 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (iunie estimat), 15.483.516 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), 18.270 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 2.422.261 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In semestrul I 2025 cheltuielile cu achizitia de energie electrica din piata spot (PZU si PI) au fost in valoare de 19.783.809 lei – pentru 40.274 MWh. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririlor (ne)planificate; cantitatea de energie electrica achizitionata in semestrul I 2025 a fost de 40.274 MWh (in semestrul I 2024: 8.598 MWh), la un pret mediu de 491,23 lei/MWh (in semestrul I 2024: 621,72 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in semestrul I 2025 au fost in cuantum de 23.558.636 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 17.962 MWh (semestrul I 2024: 116.403.841 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 27.002 MWh).

Au fost incheiate 7 tranzactii negociate de achizitie, pentru o energie echivalenta unei benzi de putere de 250 MW pe perioada opririi planificate a U2, pentru o cantitate totala de 299.750 MWh, la un pret mediu de 467,44 lei/MWh, cu o valoare totala de 140.115.080 lei.

Prin aplicarea art II din legea nr. 259/29.10.2021 si OUG 27/18.03.2022 actualizat prin Legea 357/2022, Nuclearelectrica a inregistrat o cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica in valoare de 504.881.117 lei in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025.

In trimestrul II 2025 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 182.383.181 lei, din care achizitiile de energie au fost in valoare de 159.578.000 lei, 14.494.256 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare, 6.532.194 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), 9.360 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 1.693.109 lei reprezinta

tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul II 2025 cheltuielile cu achizitia de energie electrica s-a realizat preponderent prin contracte; achizitiile au fost in valoare de 140.115.080 lei – pentru 299.750 MWh. Pe piata spot (PI) si au fost in valoare de 19.462.920 lei – pentru 39.831 MWh. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririlor (ne)planificate; insumata, cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul II 2025 a fost de 5.062.243 MWh (in trimestrul II 2024: 7.666 MWh), la un pret mediu de 488,63 lei/MWh (in trimestrul II 2024: 660,33 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul II 2025 au fost in cuantum de 14.494.256 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 10.797 MWh (trimestrul II 2024: 83.142.404 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 14.709 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul II 2025, comparativ cu trimestrul II 2024, generate de supracontractarea in perioada opririi planificate, cu cresterea numarului de ore de functionare cumulat, cu 24 ore mai multe fata de trimestrul II 2024.

#### **5.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2025**

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2025 este de 3.431.292 mii lei (fara rambursarile de rate aferente creditelor externe pentru investitii), astfel cum a fost aprobata prin Hotararea nr. 3/09.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor.

Din total valoare program, aproximativ 91% o reprezinta investitiile in curs, in timp ce investitiile noi, modernizarile si dotarile reprezinta cumulat aproximativ 9% din total. Constructia programului de investitii s-a realizat avand la baza ipoteze generale precum angajamentele contractuale existente, estimarile privind initierea de noi proiecte de investitii si necesitatea ajustarii bugetelor in functie de stadiul derularii sau contractarii acestora.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2025 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 2025, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatoorii ani, incluzand totodata alocarea de imprumuturi si aporturi la capital destinate filialelor EnergoNuclear, FPCU Feldioara si companiei de proiect RoPower Nuclear pentru sustinerea derularii proiectelor strategice aflate in diverse stadii de implementare.

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, 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.

Din valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2025, respectiv 3.431.292 mii RON, imprumuturile acordate reprezinta un procent de 18,45% respectiv 632.936 mii RON.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2025 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 2025, 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 perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025 fata de perioada comparativa a anului 2024, este prezentata in tabelul de mai jos:

| An   | Valoare<br>program investitii<br>[mii RON] | Realizat<br>(01.01 – 30.06)<br>[mii RON] | Grad de realizare<br>(01.01 – 30.06)<br>[%] |
|------|--------------------------------------------|------------------------------------------|---------------------------------------------|
| 2025 | 3.431.292*                                 | 1.388.579                                | 40,47%                                      |
| 2024 | 1.311.922**                                | 350.435                                  | 26,71%                                      |

\*Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2025 reprezinta valoarea acestuia aprobata prin decizia AGOA nr. 3/09.04.2025.

\*\*Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2024 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr 241/26.09.2024 a Consiliului de Administratie al SNN.

### Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 iunie 2025

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 al anului 2025:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”:** total bugetat 2.012.676 mii lei, buget aferent semestrului I de 573.339 mii lei, din care realizat 673.686 mii lei – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 33,47%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”** total bugetat inclusiv dotari 132.543 mii lei, buget aferent semestrului I de 52.172 mii lei, din care realizat 54.838 – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 41,37%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”:** total bugetat 402.777 mii lei, buget aferent semestrului I de 43.160 mii lei, din care realizat 11.834 mii lei – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 2,94%;
- **„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 (reamenajare U5):** total bugetat 54.409 mii lei, buget aferent semestrului I de 38.509 mii lei, din care realizat 19.189 mii lei – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 35,27%.

- **„Imprumut actionar Energonuclear”**: total bugetat 275.000 mii lei, buget aferent semestrului I de 275.000 mii lei, din care realizat 210.000 mii lei – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 76,36%;
- **„Finantare FEED 2 SMR prin acordare imprumut-actionar catre RoPower Nuclear SA”**: total bugetat 312.836 mii lei, buget aferent semestrului I de 305.447 mii lei, din care realizat 297.513 mii lei – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 95,10%;
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: total bugetat 10.746 mii lei, buget aferent semestrului I de 4.434 mii lei, din care realizat 4.881 mii lei – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 45,42%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii mai putin cele aferente opririi planificate: total bugetat 127.855 mii lei, buget aferent semestrului I de 81.082 mii lei, din care realizat 67.181 mii lei – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 52,54%.

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

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

La 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al S.C. Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 30 iunie 2025 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2024: 222.438.103 RON).

Prin Hotararea nr. 8/19.07.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”), s-a aprobat decizia de investitii, constand in finantarea de catre SNN a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in limita unui plafon de maxim 841.000.000 RON.

La 30 iunie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 560.000.000 RON (31 decembrie 2024: 350.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 18.849.397 RON (31 decembrie 2024: 1.974.575 RON).

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

La 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 30 iunie 2025 este de 36.057.790 RON (31 decembrie 2024: 200 RON). In anul 2025, capitalul social al filialei FPCU a fost majorat cu suma de 36.057.590 RON, in baza Deciziei CA nr. 247/26.09.2024 prin aport in natura, constand in active imobilizate (cladiri si echipamente).

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 pentru anul 2024 si 2025.

In cursul anului 2024 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 12.025.000 RON în scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2024.

In cursul anului 2025 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 9.000.000 RON în scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2025

La 30 iunie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 36.701.000 RON (31 decembrie 2024: 31.805.000 RON) si o dobanda cumulata de 3.538.112 RON (31 decembrie 2024: 2.233.277 RON).

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

La 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 30 iunie 2025 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2024: 17.000.200 RON).

La 30 iunie 2025 si respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

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

La 30 iunie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 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 2024 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-au incheiat 3 acte aditionale la contractul de imprumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finantare pana la suma de 243.000.000 USD cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 2.

Soldul imprumutului la 30 iunie 2025 este in valoare de 657.633.021 RON, echivalent 129.513.957 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 45.823.804 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

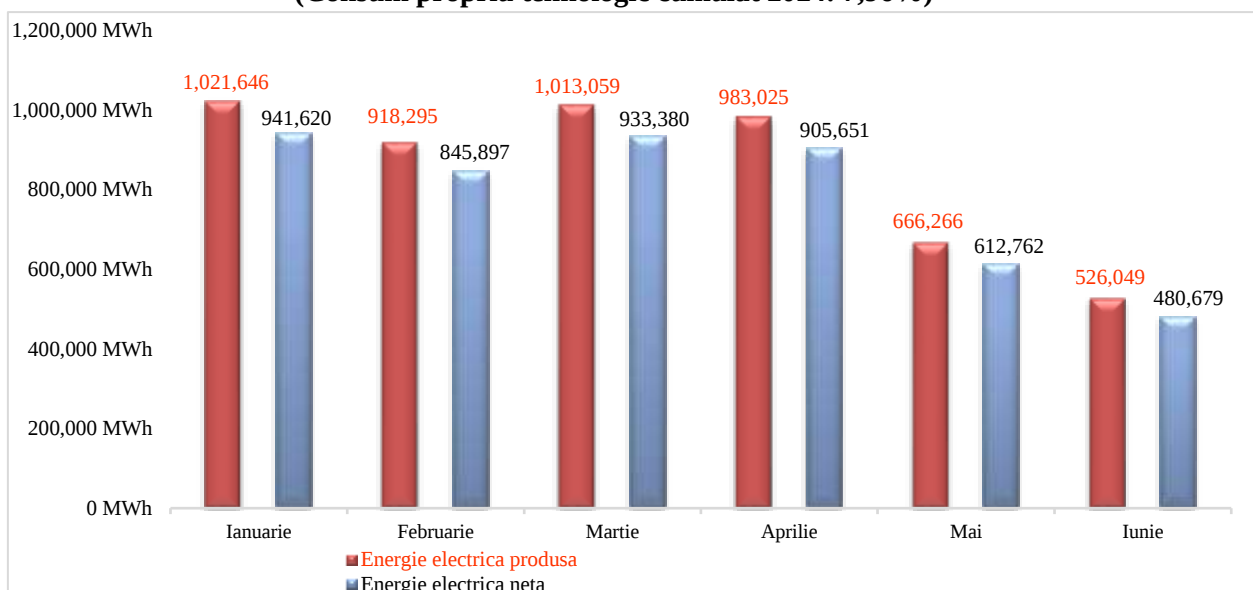
## 5.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

Activitatea de operare s-a derulat fara evenimente care sa aiba impact asupra securitatii nucleare, asupra personalului propriu, a populatiei sau a mediului inconjurator. Relatia cu autoritatile de reglementare s-a desfasurat cu respectarea cerintelor si a conditiilor din autorizatiile de functionare.

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 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.

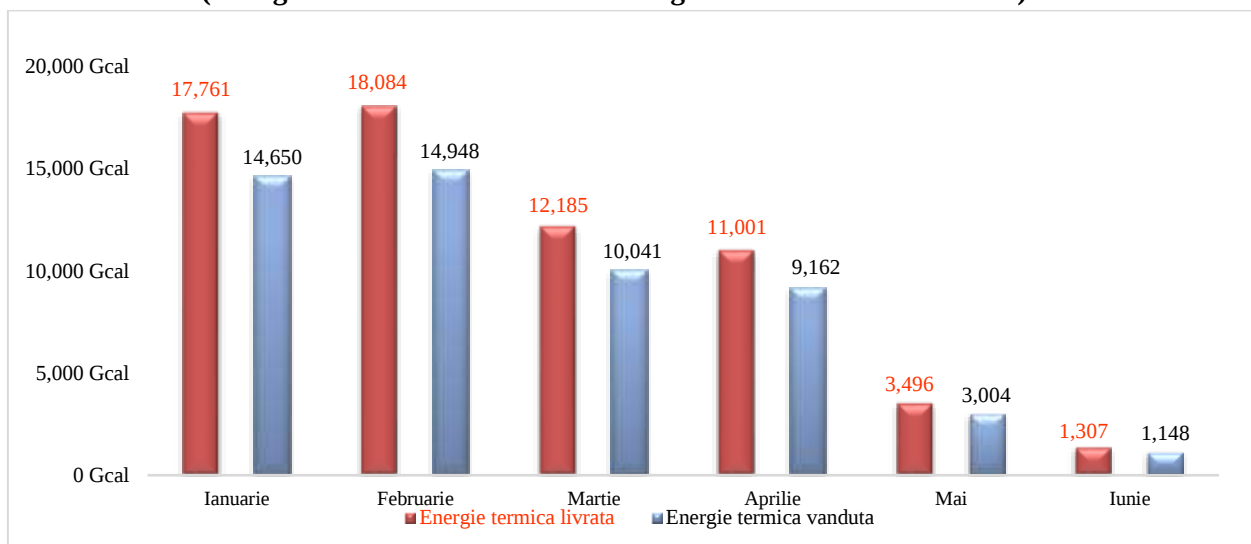
Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 5.128.340/Energie electrica neta livrata: 4.719.989)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2024: 7,96%)**

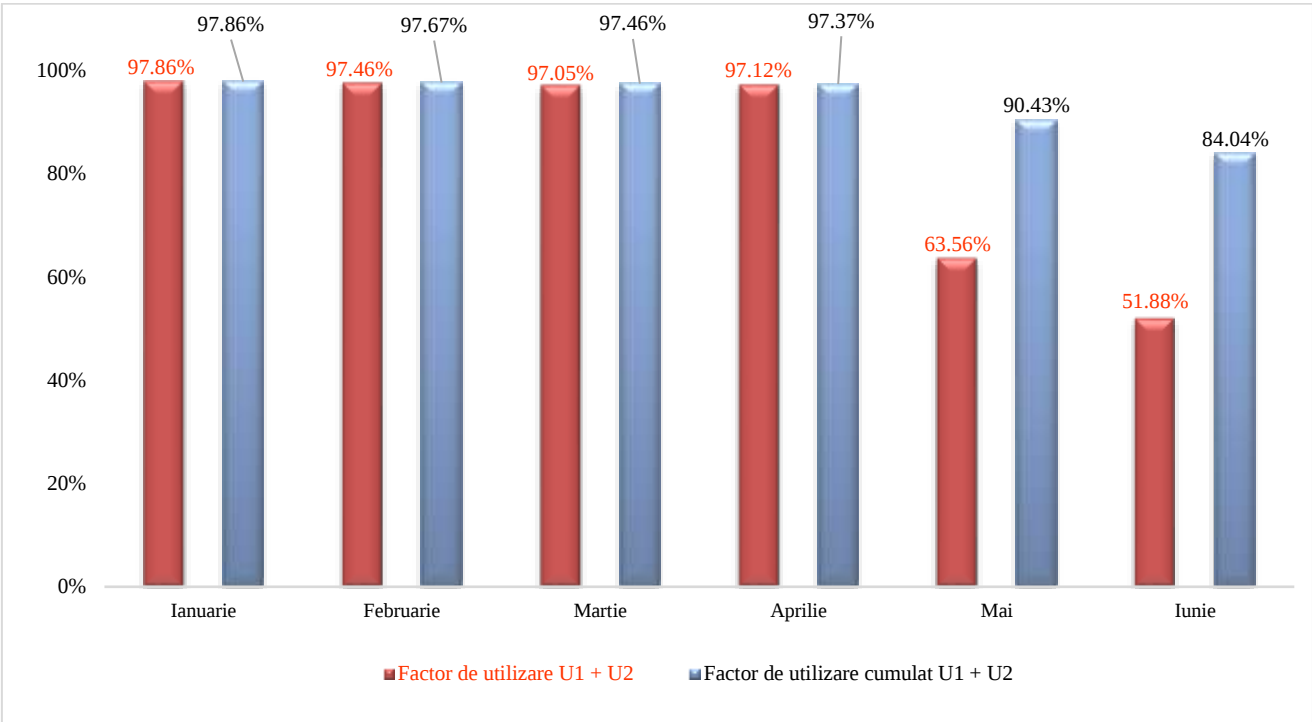


*Nota: Energie neta - Cifra statistica, calculata pentru fiecare unitate in parte, care reprezinta diferenta dintre energia livrata si energia consumata, calculata pe perioada de functionare a unitatii*

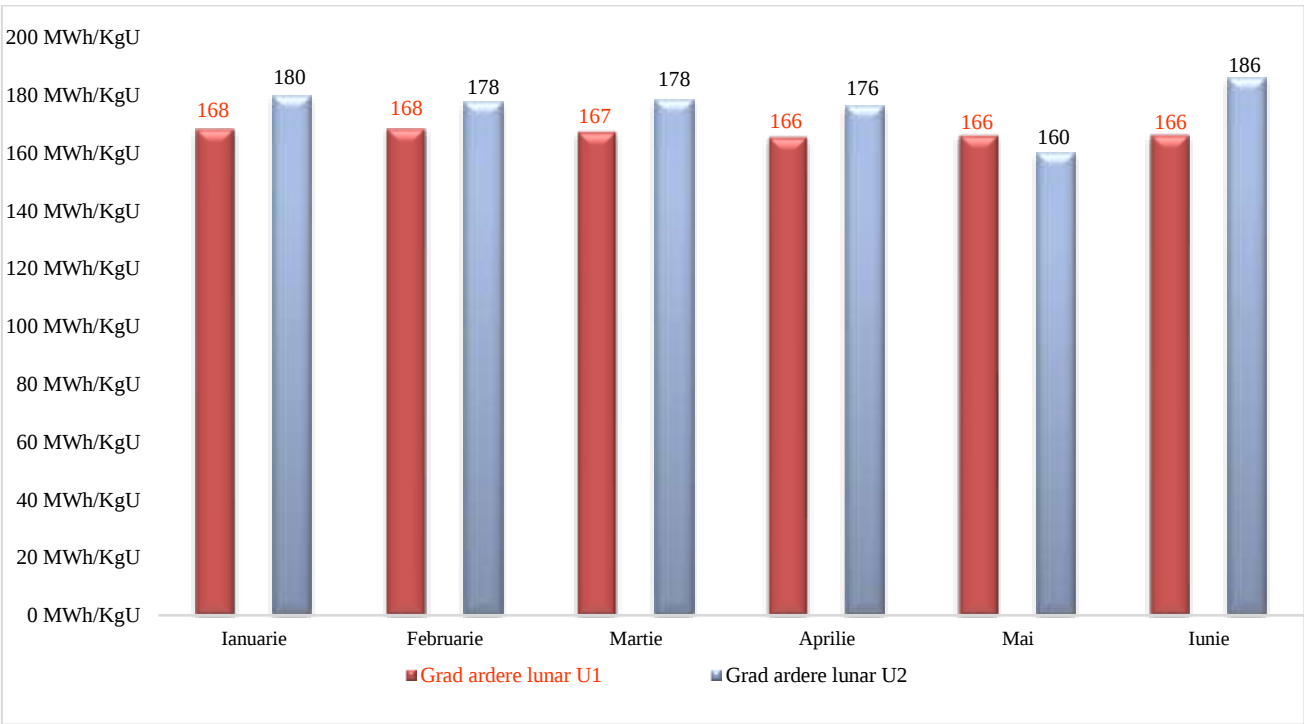
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 63.835/Energie termica vanduta: 52.953)**



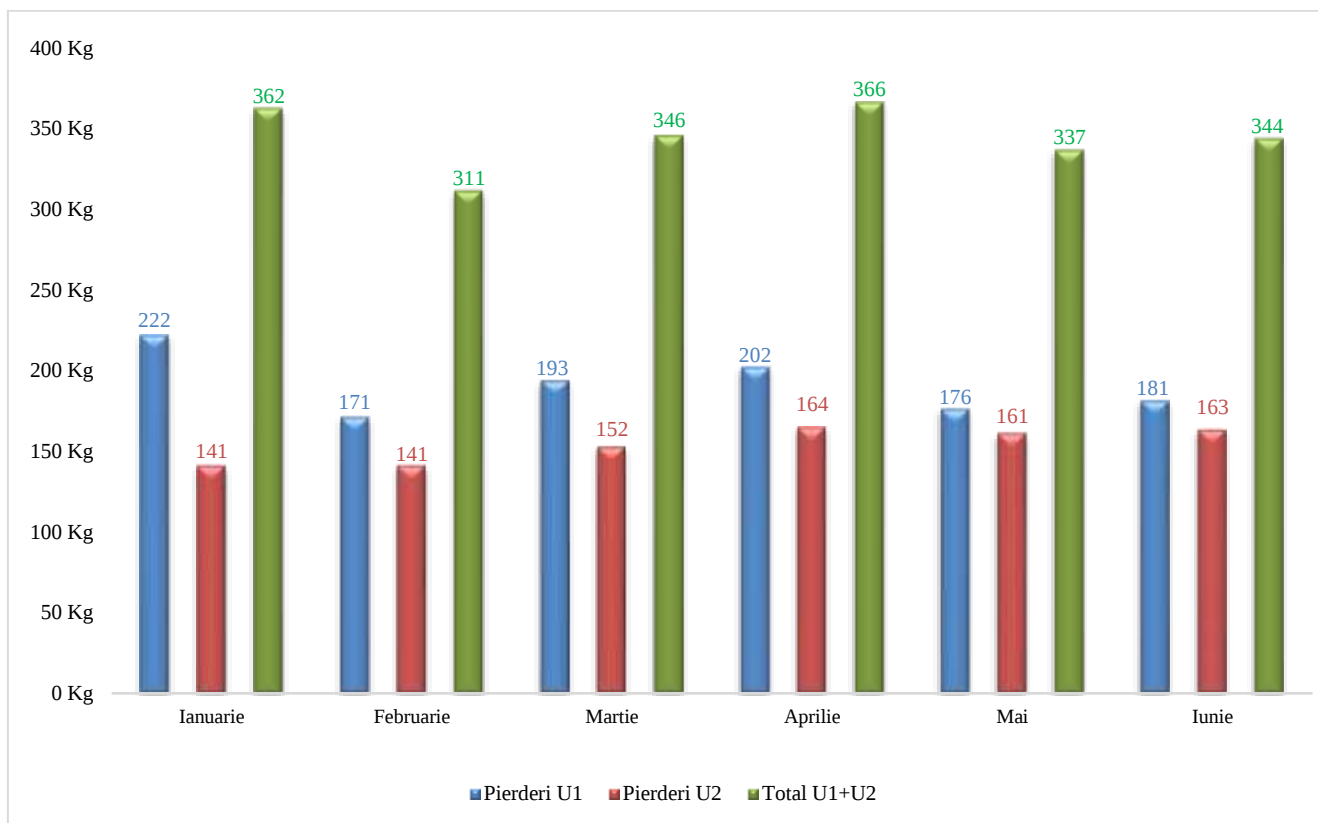
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)  
(Cumulat 2025: 84,04%)



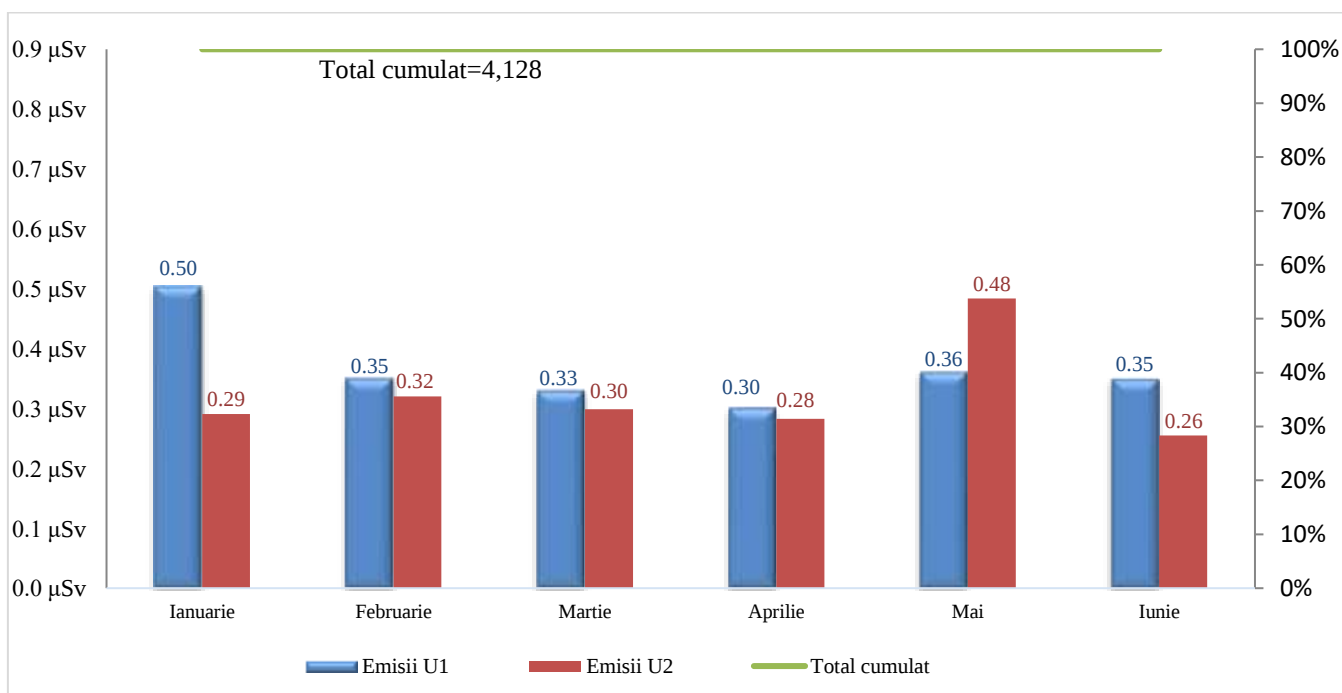
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)  
(Cumulat 2025: 172/Prevazut proiect: min. 156)



**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2025: 2.065,85/ Prevazut: max. 10.280)**



**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 ( $\mu$ Sv)**  
**(Total cumulat 2025: 4,128/Tinta anuala: 9,5)**



### **5.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti**

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.847 de fascicule de combustibil nuclear, cu 130 fascicule mai mult decat programul anual de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 0,02 % fata de aceeaasi perioada a anului 2024 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.961 de fascicule. Programul anual de fabricație a fost revizuit în luna aprilie 2025, nerealizarea din primul trimestru a fost recuperată în trimestrul al doilea, fără impact asupra producției totale anuale planificate.

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 4.320 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2024: 5.040 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In semestrul I al anului 2025, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2025 si livrarile de pulbere sinterizabile de dioxid de uraniu rezultata din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de la furnizorul NAC KazatomProm JSC –Kazakstan.

## **6. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE**

### **6.1. 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.

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 retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 si 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.

EnergioNuclear S.A. (EN) a initiat in data de 11 martie 2024 procedura de atribuire a unui contract de achizitie sectoriala de servicii intelectuale avand ca obiect „SERVICII DE INGINERIE SI SERVICII DE MANAGEMENT DE PROIECT PENTRU PROIECTUL UNITATILE 3 SI 4 CNE CERNAVODA” (contract de tip EPCM).

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 Adicional 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.

Prin Hotararea nr. 8/19.07.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA"), s-a aprobat decizia de investitii, constand in finantarea de catre SNN a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in limita unui plafon de maxim 841.000.000 lei.

Punctul de vedere transmis pe 1 iulie 2024 reflecta evaluarea realizata de Comisia Europeana – Directoratul General pentru Energie, referitor la aspectele tehnice si de securitate nucleara ale proiectului. Conform Tratatului Euratom, dezvoltatorii de proiecte nucleare au obligatia de a notifica Comisiei Europene investitiile planificate si de a demonstra conformitatea cu cele mai inalte standarde de securitate nucleara. Energonuclear a notificat Comisia in legatura cu proiectul Unitatilor 3 si 4 in luna mai 2023.

Prin raportul curent din data de 2 iulie 2024, Nuclearelectrica anunta adoptarea punctului de vedere pozitiv al Comisiei Europene cu privire la proiectul Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda, in baza articolului 41 din Tratatul Euratom.

Prin Hotararea Guvernului Romaniei nr. 1011/14.08.2024, publicata in Monitorul Oficial cu numarul 835 din data de 21 august 2024, a fost aprobat Actul Adicional nr. 1 la Acordul de Sprijin dintre Statul roman si Societatea Nationala „Nuclearelectrica” — S.A. (SNN) privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

Prin Hotararea AGEA nr.10/14.11.2024, s-a aprobat incheierea contractului EPCM intre EnergoNuclear, si FCSA Joint Venture formata din Fluor B.V., Fluor Energy Transition Inc. Wilmington Sucursala Bucuresti, Candu Energy Inc., companie detinuta de AtkinsRéalis, Ansaldo Nucleare S.p.A., S&L Engineers, Ltd. si Sargent & Lundy Energie S.R.L. au semnat contractul de inginerie, achizitie si management al constructiei (EPCM) faza LNTP pentru avansarea Unitatilor 3 si 4 ale CNE Cernavoda în cadrul COP 29, in Baku. Valoarea contractului atat pentru faza LNTP, cat si pentru faza FNTF ulterioara, a contractului EPCM, este estimata la 3,2 miliarde EUR.

Contractul EPCM, cu o durata estimata de 108 luni, este structurat in doua faze: faza LNTP (Limited Notice to Proceed) (24-30 luni) si ulterior, sub rezerva stabilirii ai aprobarii termenilor comerciali și a luării Deciziei Finale de Investitie, in conformitate cu Acordul de Sprijin dintre statul roman și SNN, faza FNTF (Final Notice to Proceed) (80-84 luni). Contractul prevede servicii de tip EPCM, precum: servicii de proiectare necesare elaborarii unor tipuri specifice de documentatii, servicii de dezvoltare si management de proiect, servicii de inginerie, servicii de asistenta pentru achizitii, servicii de asistenta tehnica pana la punerea an functiune a unitatilor si asigurarea calitatii si dezvoltarea unui sistem integrat de asigurare a calitatii, aplicat atat la contractant, cat si pe santier.

In cadrul aceleiasi sendinte s-a aprobat si deciziei de investire I și trecerea în Etapa a II-a - Lucrari preliminare aferenta Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

In primul semestru aferent 2025, EnergoNuclear:

- a continuat activitatile pregatitoare in vederea dezvoltarii proiectului Unitatilor 3 si 4, respectiv: elaborarea modelului financiar, analiza garantiilor aferente finantarilor externe si pregatirea documentatiei pentru notificarea ajutorului de stat catre autoritatile relevante;
- au fost inregistrate progrese in derularea contractului EPCM in paralel cu initierea negocierilor cu potentiali furnizori de echipamente si pregatirea structurii de guvernanta a proiectului;
- a fost elaborat si aprobat bugetul aferent anului 2025, impreuna cu noua structura organizatorica;

- a fost aprobata initierea achizitiilor pentru:
  - “Servicii de elaborare a unor documentatii de inginerie si de Securitate nucleara privind implementarea recomandarilor formulate de Comisia Europeana necesare Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda si servicii de asistenta tehnica”
  - “Servicii de consultanta tehnica pentru Etapa a 2-a a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”.

## **6.2. 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 si 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 data de 25.04.2024, a fost aprobata decizia de investire si incheierea 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.

Acest acord-cadru, reprezinta un pas esential in finalizarea retehnologizarii Unitatii 1 de la CNE Cernavoda in conformitate cu etapele de dezvoltare stabilite. In cadrul acordului, CNPSA, o filiala a Laurentis Energy Partners (Laurentis), va sprijini SNN prin furnizarea de:

- Servicii de management de proiect;
- Asistenta tehnica;
- Servicii de consultanta;
- Formare profesionala specifica retehnologizarii centralei CANDU;
- Organizarea si coordonarea punerii in functiune a Unitatii 1, pana la revenirea acesteia la exploatarea comerciala.

In data de 03.12.2024 a intrat in vigoare Actul aditional 1 la Acordul Cadru PMO, Acord-Cadru pentru: „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”, avand ca obiect posibilitatea desfasurarii de la distanta a activitatii expertilor.

Prin raportul curent din data de 19 Decembrie 2024, SNN si consortiuul international Candu Energy Inc. o companie AtkinsRéalis, Ansaldo Nucleare, Canadian Commercial Corporation și Korea Hydro & Nuclear Power Co au semnat ceremonial contractul de Inginerie, Procurare și Constructie (EPC) pentru avansarea rețehnologizării Unitatii 1 a CNE Cernavoda, in data de 19 decembrie 2024. Valoarea estimata a contractului este de 1,9 miliarde EUR, iar intrarea sa in vigoare este condiționata de aprobarea Adunarii Generale a Actionarilor Nuclearelectrica și de aprobarea Guvernului Canadian.

In data de 11 februarie 2025, SNN a transmis consortiuului notificarea oficiala de demarare a lucrarilor (“Notice to Proceed”) aferente contractului de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC).

A fost finalizata procedura de achizitie pentru contractul avand ca obiect: “Furnizarea de servicii pentru rețehnologizarea sistemelor Turbinei, Generatorului si Auxiliarelor acestora de la Unitatea 1 CNE Cernavoda, cu ofertant unic Arabelle Solutions Romania in asociere cu Arabelle Solution Franta”, semnarea contractului este estimata a se realiza in trimestrul III al anului 2025.

Prin Hotararea de Guvern nr. 586 din 14 iulie 2025, a fost emis acordul de mediu pentru proiectul Retehnologizarea Unitatii 1 a CNE Cernavoda si extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip MACSTOR 400, reprezentand indeplinirea conditiilor legale de evaluare a impactului asupra mediului si oferind cadrul juridic necesar continuarii derularii proiectului.

### **6.3. 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.

Prin hotararea AGEA nr. 8 din 19 iulie 2024 s-au aprobat de catre asociatii societatii urmatoarele faze ale proiectului de dezvoltare a primului reactor modular mic, si anume:

- i. Aprobarea incheierii Contractului FEED Faza 2 Offshore;
- ii. Aprobarea încheierii Contractului FEED Faza 2 Onshore;

In cadrul aceleiasi sedinte s-a aprobat majorarea plafonului imprumutului acordat de SNN (in calitate de creditor/imprumutator), in temeiul Contractului Cadru de imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pana la concurenta sumei de 243.000.000 USD si, totodata, aprobarea incheierii, de catre SNN, in calitate de imprumutator/creditor, a Actului adițional nr. 3 la Contractul Cadru de imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, cu mențiunea ca accesarea acestui imprumut se va face de către Societatea RoPower Nuclear S.A. (imprumutatul) numai in masura in care nu se va putea asigura finanțarea Proiectului SMR de la Doicesti din alte surse (capital social, generat prin modificarea structurii actionariatului RoPower Nuclear, sau imprumuturi/credite bancare sau alte surse de finantare) si, oricum, numai pana la identificarea unor astfel de alte surse de finantare.

Prin raportul curent din data de 24 iulie 2024, SN Nuclearelectrica SA și RoPower Nuclear, au anunțat semnarea contractului Front-End Engineering and Design Faza 2 (FEED 2) a contractului cu Fluor Corporation.

Prin AGEA nr. 12 din data de 19 Decembrie 2024 actionarii SNN au aprobat demararea, de catre societatea Ropower Nuclear S.A. (RPN), a negocierilor cu US EXIM in vederea contractarii, de la aceasta banca, a unei facilitati de creditare in valoare de aproximativ 98 de milioane USD, necesara pentru finantarea contractelor aferente etapei FEED 2 incheiate de Ropower Nuclear S.A., pe baza Scrisorii de Angajament („Commitment Letter”) emise de catre US Exim la data de 15 octombrie 2024, continand inclusiv termenii comerciali principali ai tranzactiei avute in vedere („Term Sheet”).

In cadrul aceleasi sedinte s-a aprobat, de catre SNN (in calitate de garantor), in favoarea US Exim (creditorul), pentru RPN (in calitate de garantat), de garantii in scopul garantarii, de principiu, a facilitatii de credit US Exim ce va fi contractata de catre RPN potrivit celor anterior mentionate, la punctul precedent, in conditiile Notei de prezentare catre actionari pentru prezenta AGEA nr. 13520 din data de 13.11.2024, respectiv pe baza Scrisorii de Angajament („Commitment Letter”) emise de catre US Exim la data de 15 octombrie 2024, continand inclusiv termenii comerciali principali ai tranzactiei avute in vedere („Term Sheet”).

In luna decembrie 2024 au fost finalizate atat evaluarea documentatiei furnizate de actionarul Nova Power & Gas pentru pregatirea transferului proprietatii terenului de la Doicesti, cat si negocierile privind rezervarea intregii suprafete disponibile din cadrul Parcului Industrial Priboiu, de aproximativ 32 de hectare, necesare pentru pregatirea santierului odata cu demararea proiectului EPC.

Astfel, prin AGEA nr. 4/09.04.2025, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act adițional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, s-a facut prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

In data de 26.06.2025, tehnologia NuScale a obtinut aprobarea din partea Comisiei pentru Reglementare Nucleara din SUA (US NRC) pentru design-ul standard SMR NuScale VOYGR, cu o putere modulara de 77MWe, prevazut a fi utilizat in proiectul SMR Doicesti.

Tranzactia cu terenul a fost perfectata la nivelul companiei Ropower Nuclear S.A., in baza mandatului obtinut din partea Adunarii Generale a Actionarilor RPN, la inceputul lunii iunie 2025. In acest sens, Consiliul de Administratie al SNN a luat act, prin Decizia nr. 149 din data de 26.06.2025, de finalizarea tranzactiei privind dobandirea dreptului de proprietate asupra amplasamentului Doicesti de catre compania RoPower, precum si ducerea la indeplinire de catre SNN a masurilor in legatura cu achizitionarea a terenului aferent centralei nucleare SMR Doicesti dispuse prin Decizia CA SNN nr. 8/08.05.2025.

#### **6.4. 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 protectiei mediului inconjurator. Instalatia CTRF are ca scop retentia tritiului format in apa grea utilizata in sistemele centralei (sistemul primar de transport al caldurii si moderator) din centrala nuclearo-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:

- Obținerea autorizațiilor 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.

In data de 10 iunie 2024, SNN si Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) au anuntat inceperea lucrarilor la prima instalatie de indepartare a tritiului din Europa, amplasata la Centrala Nucleara Cernavoda. Aceasta initiativa marcheaza un pas inainte semnificativ in tehnologia nucleara si in protectia mediului, in conformitate cu obiectivele de sustenabilitate ale Uniunii Europene.

Ulterior semnarii contractului:

- A fost obtinuta Autorizatia de Amplasare si Autorizatia de Constructie-Montaj;
- Sunt in derulare procedurile de contractare pentru echipamentele cu ciclu lung de fabricatie;
- Sunt in stadiul de elaborare, respectiv evaluare, documente aferente proiectului tehnic de detaliu;
- A fost definita si aprobata schema pentru personalul de operare a instalatiei, au fost ocupate cele 22 de pozitii de operare CTRF si a fost definit programul initial de pregatire a personalului de operare pe amplasamentul CNE;
- Sunt in desfasurare lucrarile de excavare aferente realizarii Instalatiei CTRF.

In primul semestru aferent anului 2025:

- s-au continuat si finalizat o parte din procedurile de contractare pentru echipamentele cu ciclu lung de fabricatie;

- ulterior finalizării lucrărilor de excavatie din decembrie 2024, s-au efectuat lucrările de instalare a membranei de hidroizolatie și s-a turnat betonul pentru protectia membranei de hidroizolatie;
- în luna mai 2025 s-a obtinut aprobarea CNCAN pentru începerea lucrărilor de executie la fundatia instalatiei de detritiere;
- în data de 2 iunie 2025 s-a început turnarea primului beton pentru constructia CTRF în prezenta ambasadorul Republicii Coreea în Romania și a altor invitati.

În data de 2 iunie 2025, SNN, în parteneriat cu Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP), începe constructia primei Instalatiei de Detritiere din Europa în prezenta E.S. dl. RIM Kap-soo, ambasadorul Republicii Coreea în Romania și a altor distinsi invitati. Nuclearelectrica și Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) au semnat contractul de Inginerie, Procurare și Constructie (EPC) pentru finalizarea primei instalatiei de detritiere (CTRF) din Europa, la CNE Cernavoda în luna iunie 2023, începând la data sus mentionata, ulterior lucrărilor premergătoare, constructia efectiva a Instalatiei de Detritiere (CTRF).

### **6.5. Proiectul Izotopilor medicali**

În data de 15 Octombrie 2024 Nuclearelectrica și Framatome anunța concluziile pozitive ale studiului de fezabilitate realizat pentru a evalua posibilitatea producerii izotopului medical Lutetiu-177 (Lu-177) la centrala nucleara Cernavoda din Romania. Lutetiu-177 este utilizat pentru o serie de tratamente vitale împotriva cancerului.

Pe 12 Noiembrie 2024 Nuclearelectrica și Framatome anunța semnarea Acordului de Colaborare pentru producerea izotopului medical Lutetiu-177 (Lu-177) la centrala nucleară Cernavodă din România.

Cele două companii demarează implementarea proiectului, care include proiectarea detaliata, achiziția, instalarea și punerea în funcțiune a sistemului de iradiere la Unitatea 2 a centralei nucleare-electrice de la Cernavoda. Lansarea unui serviciu comercial de iradiere la scară largă pentru izotopi medicali este prevăzută pentru anul 2028.

În acest moment proiectul se afla în etapa 1, de elaborare proiectare conceptuala, urmata de proiectarea detaliata, achiziția componentelor, iar instalarea și punerea în funcțiune a sistemului de iradiere este estimata pentru sfârșitul anului 2027. Ulterior, în 2028, va fi lansat serviciul comercial de iradiere la scara largă, utilizând infrastructura existenta a reactorului nuclear.

### **6.6. Litigiu demarat de către Sindicatul CNE Cernavoda și angajați ai Sucursalei CNE Cernavoda**

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost înregistrat împotriva SNN, dosarul cu nr. 5802/118/2017, având ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentând contravaloarea sporului de risc profesional (condiții periculoase), reclamant fiind Sindicatul CNE Cernavoda în numele unui număr de 757 angajați ai Sucursalei CNE Cernavoda.

S-a administrat o noua expertiza contabila, iar instanta a respins obiectiunile sindicatului și a omologat expertiza. Administrarea probei cu expertiza tehnica de specialitate având ca obiectiv încadrarea locurilor de munca în categorii de risc radiologic nu s-a efectuat deoarece specialistii autorizati CNCAN sunt angajati ai SNN iar CITON derulează contracte cu SNN, existând conflict de interese. Instanta a solicitat SNN să depună la dosar înscrisuri suplimentare. Termen de judecată: 10.10.2025.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de suspendare a executarii, anulara Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice, asa cum a fost modificata si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 pentru modificarea si completarea Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice si obligarea la plata daunelor materiale in valoare de 820.422,44 RON, rezultate din aplicarea in ultimii trei ani a Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 – Dosar nr. 4419/2/2021 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 de 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. Curtea de Apel Bucuresti, la data de 03.07.2024 a anulat actul atacat si a omologat raportul de expertiză contabilă, obligand pârâtul să plătească SNN suma totală de 1.673.659,90 lei, reprezentând daune, dobânda penalizatoare și rata inflației.

Guvernul Romaniei a formulat recurs. ICCJ a rejudecat cauza în limitele casării si a mentinut dispozițiile sentinței recurate, stabilind ca obligația de plată a debitului principal actualizat cu rata inflației și dobânda legală privește suma de 971.348,21 lei, începând cu data de 01.05.2024. Decizia este definitiva.

### **6.8. 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 efectuării unei operatiuni de montare tevi.

Partile civile (rudele decedatului) au solicitat SNN achitarea de daune morale in valoare de 1.300.000 euro. Judecatorul de camera preliminara a respins ca nefondate cererile și excepțiile invocate de inculpat cu privire la legalitatea sesizării instanței, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală si a constatat legalitatea sesizării instantei cu rechizitorul Parchetului, legalitatea administrării probelor si a efectuării actelor de urmărire penala in cauza si a dispus inceperea judecării cauzei. Contestatia inculpatului impotriva incheierii judecatorului de camera preliminara a fost admisa si s-a dispus rejudecarea cauzei de prima instanta, in vederea solutionării cererilor si exceptiilor invocate in procedura de camera preliminara. Contestatia a fost respinsa de Judecatoria Medgidia. Plangerea formulata de inculpat impotriva incheierii judecatorului de camera preliminara a fost respinsa definitiv. In dosarul 1730/256/2024 la Judecatoria Medgidia, se administreaza probe si s-a acordat termen la 10.09.2025.

### **6.9. Litigiu împotriva ANAF privind obligatiile fiscale principale referitoare la contributia la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3063/2/2024**

La data de 10.05.2024 a fost înregistrat pe rolul Curții de Apel București dosarul nr. 3063/2/2024 în care SNN are calitatea de reclamantă prin acțiune solicitând anularea Deciziei nr. 516/12.02.2024 privind solutionarea contestatiei SNN nr. M\_SLP844953/7.12.2023, emisa de Directia Generală de Solutionare a Contestatiilor; anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 emisă de Directia Generala Antifrauda Fiscala, privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificarii modului de calcul si a informatiilor care au stat la baza determinarii si declararii contributiei la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022; restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei (achitata de SNN in data 17.11.2023); plata catre SNN a dobanzii în materie de obligații bugetare, aferente sumei in cuantum de 18.041.598 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituirea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala.

A fost conexat la prezenta cauza, dosarul nr. 3455/2/2024 privind obligatiile fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei calculate de ANAF la contributia suplimentara la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022–15 decembrie 2022, plus dobanda în materie de obligații bugetare, aferente sumei in cuantum de 1.129.000 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituirea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala. Termen de judecata: 30.09.2025.

### **6.10. Litigiu impotriva General Turbo SA**

Pe rolul Tribunalului Bucuresti se deruleaza dosarul nr. 16640/3/2024 prin care Socend Ind SA a formulat cerere de deschidere a procedurii de insolventa impotriva societatii General Turbo SA.

SNN a fomulat o cerere similara, in calitate de creditor pentru o creanta in valoare de 6.896.955,93 lei reprezentand penalitati de intarziere in livrarea produselor contractate, servicii de intretinere si reparatii pentru electropompe si chirii achitate cu intarziere. Alti creditorii care au formulat cereri de deschidere a procedurii de insolventa sunt: CEC Bank, CET Arad. Instanta a respins toate cererile creditorilor de deschidere a procedurii de insolventa. Cu drept de apel in 30 de zile de la comunicare. Sentinta nu a fost redactata.

### **6.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de adiministratie**

Prin Hotararea nr. 3/09.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata forma si continutul actului aditional la contractul de mandat ce va fi incheiat cu membrii consiliului de administratie, propus de actionarul Statul Roman prin Ministerul Energiei.

Prin Hotararea nr. 5/24.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGO”) s-au aprobat modificari in structura Consiliului de Administratie astfel:

- aprobarea revocarii urmatoilor membri ai Consiliului de Administratie din cauze neimputabile, in vederea indeplinirii jalonului nr.121 din Planul National de Redresare si Rezilienta al Romaniei, in conformitate cu prevederile art. 13.1 din Contractul de mandat (vot secret): Chirica Theodor Minodor, Ghita Cosmin, Popescu Elena si Vulpescu Remus.
- alegerea urmatoilor membri provizorii ai Consiliului de Administrare (vot secret), pentru o perioada de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativa a

întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare: Burlacu Oleg, Cazan Nicolae Laurentiu, Nicolescu Petre Iulian, Nitulescu Pavel Casian, Purica Ionut.

De asemenea, in cadrul aceleiasi sedinte s-a aprobat declansarea procedurii de selectie pentru posturile de membri in Consiliul de Administrare ramase vacante, dupa expirarea mandatelor provizorii de 5 luni ale noilor membri ai Consiliului de Administratie, in conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completari ulterioare. Procedura de selectie va fi derulata de catre Ministerul Energiei, in calitatea de autoritate publica tutelara.

In cadrul sedintei consiliului de administratie nr. 85 din data de 8 mai 2025, domnul Ionut Purica a fost numit in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie al Nuclearelectrica incepand cu data de 08.05.2025 si pana la data finalizarii mandatului de administrator.

De asemenea, in cadrul aceleiasi sedinte a fost actualizata componenta Comitetelor Consultative de la nivelul Consiliului de Administratie al Nuclearelectrica, dupa cum urmeaza:

- Comitetul consultativ de nominalizare si remunerare: Laurentiu Nicolae Cazan – Presedinte; Vasilica Grajdán – Membru; Oleg Burlacu – Membru;
- Comitetul consultativ de audit: Vasilica Grajdán – Presedinte; Oleg Burlacu – Membru; Dumitru Chirlesan – Membru;
- Comitetul consultativ pentru securitate nucleara: Pavel Casian Nitulescu – Presedinte; Dumitru Chirlesan – Membru; Ionut Purica – membru;
- Comitetul consultativ pentru strategie, dezvoltare si proiecte mari de investitii : Oleg Burlacu – Presedinte; Pavel Casian Nitulescu – Membru; Laurentiu Nicolae Cazan – Membru; Ionut Purica – Membru; Petre Iulian Nicolescu – Membru;
- Comitetul consultativ de gestionare a riscurilor: Ionut Purica – Presedinte; Pavel Casian Nitulescu – Membru; Petre Iulian Nicolescu – Membru;
- Comitetul consultativ ESG (nou infiintat): Petre Iulian Nicolescu – Presedinte; Vasilica Grajdán – Membru; Dumitru Chirlesan – Membru.

#### **6.12. Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2025**

Prin Hotararea AGOA nr. 3 din data de 09.04.2025, actionarii companiei au aprobat Bugetul de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2025.

### **6.13. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2024**

Prin Hotararea nr. 5/24.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2024 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 815.172.311 lei, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de 2,70243266 lei/actiune, a datei platii dividendelor, respectiv data de 24.06.2025 si a modalitatilor de plata, prevazute in Nota prezentata actionarilor.

### **6.14. Intrarea Unitatii 2 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata**

Prin raportul current din data de 9 mai 2025, SNN A anunță că Unitatea 2 CNE Cernavodă va intra în programul de oprire planificată începând cu data de 11.05.2025.

Desincronizarea de la Sistemul Energetic Național a avut loc la ora 11:00.

Opririle planificate reprezintă proiecte complexe, inițiate cu 24 de luni anterior datei planificate, având o echipă de management de proiect, grafic de realizare, planificare de resurse umane și bugetare corespunzătoare.

In dimineata zilei de 25 iunie 2025 Unitatea 2 CNE Cernavoda a fost resincronizata la Sistemul Energetic National, dupa finalizarea cu succes a programului de oprire planificata.

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

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

Lucrarile aferente programului de oprire planificata au fost realizate in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavoda.

### **6.15. Litigii majore**

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 iunie 2025 este prezentata in **Anexa 6**.

### **6.16. Alte informatii**

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025 este insotit de Situatiile financiare interimare individuale precum si de Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025, 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.

**7. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI LA 30 Iunie 2025**

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

| Denumire indicator                                | Mod de calcul                                   | u.m. | Valoare la 30.06.2025 in baza situatiilor financiare individuale | Valoare la 30.06.2025 in baza situatiilor financiare consolidate |
|---------------------------------------------------|-------------------------------------------------|------|------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|
| <b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>        | Active circulante/<br>Datorii pe termen scurt   | x    | 4,58                                                             | 4,17                                                             |
| <b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>      |                                                 |      |                                                                  |                                                                  |
| 2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)       | Capital imprumutat/<br>Capitaluri proprii x 100 | %    | 1,64%                                                            | 1,65%                                                            |
| 2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)       | Capital imprumutat/<br>Capital angajat x 100    | %    | 1,61%                                                            | 1,62%                                                            |
| <b>3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti</b> | Sold mediu clienti/<br>Cifra de afaceri x 90    | zile | 20,78                                                            | 20,93                                                            |
| <b>4. Viteza de rotatie a activelor*)</b>         | Cifra de afaceri/<br>Active imobilizate         | x    | 0,58                                                             | 0,58                                                             |

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

**8. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 30 Iunie 2025**

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 30 iunie 2025, directorii cu care SNN are incheiate contracte de mandat sunt domnul Cosmin Ghita – Director General si domnul Daniel Adam – Director financiar.

Gradul de indeplinire al indicatorului global de performanta al directorilor cu contract de mandat la 30 iunie 2025 este de 100% si este prezentat in **Anexa 8.a** pentru directorul general, si respectiv **Anexa 8.b** pentru directorul financiar.

**9. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 30 Iunie 2025**

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 Chirlesan Dumitru si Grajdan Vasilica 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 cumulat al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

La 30 iunie 2025, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

| Nr. crt. | Prenume si Nume            | Data expirare mandat |
|----------|----------------------------|----------------------|
| 1.       | Ionut Purica <sup>1)</sup> | 24.09.2025           |
| 2.       | Burlacu Oleg               | 24.09.2025           |
| 3.       | Cazan Laurentiu Nicolae    | 24.09.2025           |
| 4.       | Niculescu Petre Iulian     | 24.09.2025           |
| 5.       | Nitulescu Pavel Casian     | 24.09.2025           |
| 6.       | Chirlesan Dumitru          | 15.02.2027           |
| 7.       | Grajdan Vasilica           | 15.02.2027           |

1) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 85/08.05.2025;

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru Semestrul I 2025 este prezentat in **Anexa 7**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru Semestrul I 2025 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

| Contract de mandat         | Grad de realizare<br>Semestrul I 2025<br>(cumulat) |
|----------------------------|----------------------------------------------------|
| Consiliul de Administratie | 100%                                               |

**Ionut Purica,**  
**Presedinte al Consiliului de Administratie**

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

**Vizat,**  
**Daniel Adam,**  
**Director Financiar**

**Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2025**

|                                                                                                 | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|
| <b>Active</b>                                                                                   |                                     |                                        |
| <b>Active imobilizate</b>                                                                       |                                     |                                        |
| Imobilizari corporale                                                                           | 6.863.408.141                       | 6.431.822.771                          |
| Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing | 21.298.820                          | 30.738.803                             |
| Imobilizari necorporale                                                                         | 51.493.182                          | 56.939.822                             |
| Investitii imobiliare                                                                           | 9.327.693                           |                                        |
| Active financiare evaluate la cost amortizat                                                    | 1.879.017.467                       | 1.354.931.202                          |
| Investitii financiare in filiale                                                                | 275.496.093                         | 239.438.503                            |
| Investitii in entitati asociate                                                                 | 19.943.000                          | 19.943.000                             |
| <b>Total active imobilizate</b>                                                                 | <b>9.119.984.396</b>                | <b>8.133.814.101</b>                   |
| <b>Active circulante</b>                                                                        |                                     |                                        |
| Stocuri                                                                                         | 1.765.907.437                       | 1.758.066.706                          |
| Creante comerciale                                                                              | 241.430.218                         | 347.263.630                            |
| Alte active financiare evaluate la cost amortizat                                               | 310.161.421                         | 396.726.882                            |
| Active imobilizate detinute in vederea vanzarii                                                 | -                                   | 115.701                                |
| Depozite bancare                                                                                | 1.123.586.793                       | 1.720.501.128                          |
| Numerar si echivalente de numerar                                                               | 1.524.428.802                       | 1.770.241.959                          |
| <b>Total active circulante</b>                                                                  | <b>4.965.514.671</b>                | <b>5.992.916.006</b>                   |
| <b>Total active</b>                                                                             | <b>14.085.499.067</b>               | <b>14.126.730.107</b>                  |
| <b>Capitaluri proprii si datorii</b>                                                            |                                     |                                        |
| <b>Capitaluri proprii</b>                                                                       |                                     |                                        |
| Capital social, din care:                                                                       | 3.211.941.683                       | 3.211.941.683                          |
| <i>Capital social subscris si varsat</i>                                                        | 3.016.438.940                       | 3.016.438.940                          |
| <i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>                                                | 195.502.743                         | 195.502.743                            |
| Prime de emisiune                                                                               | 31.474.149                          | 31.474.149                             |
| Rezerva platita in avans                                                                        | 21.553.537                          | 21.553.537                             |
| Rezerva din reevaluare                                                                          | 251.978.044                         | 280.106.345                            |
| Rezultatul reportat                                                                             | 8.877.778.876                       | 8.798.155.777                          |
| <b>Total capitaluri proprii</b>                                                                 | <b>12.394.726.289</b>               | <b>12.343.231.491</b>                  |
| <b>Datorii</b>                                                                                  |                                     |                                        |
| <b>Datorii pe termen lung</b>                                                                   |                                     |                                        |
| Imprumuturi pe termen lung                                                                      | 203.108.000                         | -                                      |
| Provizioane pentru riscuri si cheltuieli                                                        | 283.820.380                         | 261.905.434                            |
| Venituri in avans pe termen lung                                                                | 13.783.061                          | 21.377.883                             |
| Datorii privind impozitul amanat                                                                | 38.211.430                          | 38.863.560                             |
| Obligatii privind beneficiile angajatilor                                                       | 48.785.838                          | 48.785.838                             |
| Datorii din contracte de leasing pe termen lung                                                 | 19.026.254                          | 28.230.347                             |
| <b>Total datorii pe termen lung</b>                                                             | <b>606.734.963</b>                  | <b>399.163.062</b>                     |
| <b>Datorii curente</b>                                                                          |                                     |                                        |
| Datorii comerciale si alte datorii                                                              | 753.313.577                         | 1.041.772.405                          |
| Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli                                 | 92.872.784                          | 109.523.113                            |
| Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung                                               | 1.682.136                           | -                                      |
| Impozit pe profit datorat                                                                       | 65.180.351                          | 47.593.959                             |
| Venituri in avans pe termen scurt                                                               | 166.286.676                         | 180.917.818                            |
| Datorii din contracte de leasing pe termen scurt                                                | 4.702.291                           | 4.528.259                              |
| <b>Total datorii curente</b>                                                                    | <b>1.084.037.815</b>                | <b>1.384.335.554</b>                   |
| <b>Total datorii</b>                                                                            | <b>1.690.772.778</b>                | <b>1.783.498.616</b>                   |
| <b>Total capitaluri proprii si datorii</b>                                                      | <b>14.085.499.067</b>               | <b>14.126.730.107</b>                  |

**Anexa 2 – Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2025**

|                                                                                                 | <b>30 iunie 2025<br/>(revizuit)</b> | <b>31 decembrie 2024<br/>(auditat)</b> |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|
| <b>Active</b>                                                                                   |                                     |                                        |
| <b>Active imobilizate</b>                                                                       |                                     |                                        |
| Imobilizari corporale                                                                           | 7.699.870.102                       | 6.733.967.251                          |
| Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing | 24.510.052                          | 32.505.547                             |
| Imobilizari necorporale                                                                         | 51.597.056                          | 57.013.974                             |
| Investitii imobiliare                                                                           | 9.327.693                           | -                                      |
| Active financiare evaluate la cost amortizat                                                    | 1.260.012.974                       | 968.962.604                            |
| Investitii financiare in entitati asociate                                                      | 12.984.642                          | 14.410.333                             |
| <b>Total active imobilizate</b>                                                                 | <b>9.058.302.519</b>                | <b>7.806.859.709</b>                   |
| <b>Active circulante</b>                                                                        |                                     |                                        |
| Stocuri                                                                                         | 1.712.398.631                       | 1.703.143.736                          |
| Creante comerciale                                                                              | 239.371.470                         | 352.031.138                            |
| Alte active financiare evaluate la cost amortizat                                               | 364.174.211                         | 399.894.958                            |
| Active imobilizate detinute spre vanzare                                                        | -                                   | 115.701                                |
| Depozite bancare                                                                                | 1.123.586.793                       | 1.720.501.128                          |
| Numerar si echivalente de numerar                                                               | 1.643.492.783                       | 2.139.845.361                          |
| <b>Total active circulante</b>                                                                  | <b>5.083.023.888</b>                | <b>5.680.189.527</b>                   |
| <b>Total active</b>                                                                             | <b>14.141.326.407</b>               | <b>13.149.485.611</b>                  |
| <b>Capitaluri proprii si datorii</b>                                                            |                                     |                                        |
| <b>Capitaluri proprii</b>                                                                       |                                     |                                        |
| Capital social, din care:                                                                       | 3.211.941.683                       | 3.211.941.683                          |
| <i>Capital social subscris si varsat</i>                                                        | <i>3.016.438.940</i>                | <i>3.016.438.940</i>                   |
| <i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>                                                | <i>195.502.743</i>                  | <i>195.502.743</i>                     |
| Prime de emisiune                                                                               | 31.474.149                          | 31.474.149                             |
| Rezerva platita in avans                                                                        | 21.553.548                          | 21.553.548                             |
| Rezerva din reevaluare                                                                          | 251.978.042                         | 280.106.343                            |
| Rezultatul reportat                                                                             | 8.795.429.886                       | 8.755.563.759                          |
| <b>Total capitaluri</b>                                                                         | <b>12.312.377.308</b>               | <b>12.300.639.482</b>                  |
| <b>Datorii</b>                                                                                  |                                     |                                        |
| <b>Datorii pe termen lung</b>                                                                   |                                     |                                        |
| Imprumuturi pe termen lung                                                                      | 203.108.000                         | -                                      |
| Provizioane pentru riscuri si cheltuieli                                                        | 283.820.380                         | 261.905.434                            |
| Venituri in avans pe termen lung                                                                | 13.783.061                          | 21.377.883                             |
| Datorii privind impozitul amanat                                                                | 38.172.008                          | 38.168.115                             |
| Obligatii privind beneficiile angajatilor                                                       | 48.785.838                          | 48.785.838                             |
| Datorii din contracte de leasing pe termen lung                                                 | 22.262.401                          | 29.614.662                             |
| <b>Total datorii pe termen lung</b>                                                             | <b>609.931.688</b>                  | <b>399.851.932</b>                     |
| <b>Datorii curente</b>                                                                          |                                     |                                        |
| Datorii comerciale si alte datorii                                                              | 887.343.145                         | 1.075.557.344                          |
| Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli                                 | 92.872.784                          | 111.055.566                            |
| Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung                                               | 1.682.136                           | -                                      |
| Impozit pe profit datorat                                                                       | 65.361.370                          | 49.385.467                             |
| Venituri in avans pe termen scurt                                                               | 166.286.676                         | 180.917.818                            |
| Datorii din contracte de leasing pe termen scurt                                                | 5.471.300                           | 4.984.122                              |
| <b>Total datorii curente</b>                                                                    | <b>1.219.017.411</b>                | <b>1.421.900.317</b>                   |
| <b>Total datorii</b>                                                                            | <b>1.828.949.099</b>                | <b>1.821.752.249</b>                   |
| <b>Total capitaluri proprii si datorii</b>                                                      | <b>14.141.326.407</b>               | <b>14.122.391.731</b>                  |

### Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

|                                               | Perioada de<br>3 luni incheiata<br>la 30 iunie 2025<br>(nerevizuit) | Perioada de<br>3 luni incheiata<br>la 30 iunie 2024<br>(nerevizuit) | Perioada de<br>6 luni incheiata<br>la 30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de<br>6 luni incheiata<br>la 30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|-----------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| <b>Venituri</b>                               |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| Venituri din vanzarea energiei electrice      | 1.192.548.912                                                       | 852.858.039                                                         | 2.629.640.423                                                     | 2.015.350.816                                                     |
| Venituri din transportul energiei electrice   | 6.532.193                                                           | 7.596.069                                                           | 15.483.516                                                        | 18.169.277                                                        |
| <b>Total venituri</b>                         | <b>1.199.081.105</b>                                                | <b>860.454.108</b>                                                  | <b>2.645.123.939</b>                                              | <b>2.033.520.093</b>                                              |
| Alte venituri                                 | 55.255.905                                                          | 50.642.952                                                          | 99.145.804                                                        | 82.916.049                                                        |
| <b>Cheltuieli din exploatare</b>              |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| Depreciere si amortizare                      | (178.417.185)                                                       | (165.073.707)                                                       | (353.752.566)                                                     | (329.467.719)                                                     |
| Cheltuieli cu personalul                      | (173.344.942)                                                       | (160.580.311)                                                       | (328.579.664)                                                     | (329.129.238)                                                     |
| Costul energiei electrice achizitionate       | (174.072.256)                                                       | (88.204.647)                                                        | (183.457.525)                                                     | (121.749.681)                                                     |
| Reparatii si mentenanta                       | (38.720.712)                                                        | (36.321.141)                                                        | (60.862.210)                                                      | (56.430.933)                                                      |
| Cheltuieli cu transportul energiei electrice  | (6.532.193)                                                         | (7.596.069)                                                         | (15.483.516)                                                      | (18.169.277)                                                      |
| Cheltuieli cu piesele de schimb               | (18.012.681)                                                        | (12.454.077)                                                        | (22.508.356)                                                      | (16.731.630)                                                      |
| Costul cu combustibilul nuclear               | (47.171.741)                                                        | (36.837.278)                                                        | (114.953.926)                                                     | (89.054.739)                                                      |
| Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica | (164.218.996)                                                       | (6.493.256)                                                         | (504.881.117)                                                     | (6.493.256)                                                       |
| Alte cheltuieli din exploatare                | (168.789.864)                                                       | (154.535.848)                                                       | (344.473.973)                                                     | (303.301.941)                                                     |
| <b>Total cheltuieli din exploatare</b>        | <b>(969.280.570)</b>                                                | <b>(668.096.334)</b>                                                | <b>(1.928.916.853)</b>                                            | <b>(1.270.528.414)</b>                                            |
| <b>Rezultat din exploatare</b>                | <b>285.056.440</b>                                                  | <b>243.000.726</b>                                                  | <b>815.352.890</b>                                                | <b>845.907.728</b>                                                |
| Cheltuieli financiare                         | (13.506.612)                                                        | (7.431.147)                                                         | (19.811.433)                                                      | (20.141.562)                                                      |
| Venituri financiare                           | 148.707.667                                                         | 98.410.105                                                          | 240.709.068                                                       | 180.768.120                                                       |
| <b>Rezultat financiar net</b>                 | <b>135.201.055</b>                                                  | <b>90.978.958</b>                                                   | <b>220.897.635</b>                                                | <b>160.626.558</b>                                                |
| <b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>  | <b>420.257.495</b>                                                  | <b>333.979.684</b>                                                  | <b>1.036.250.525</b>                                              | <b>1.006.534.286</b>                                              |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta       | (67.246.145)                                                        | (54.114.029)                                                        | (169.583.415)                                                     | (163.398.980)                                                     |
| <b>Profitul perioadei</b>                     | <b>353.011.350</b>                                                  | <b>279.865.655</b>                                                  | <b>866.667.110</b>                                                | <b>843.135.306</b>                                                |

#### Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

|                                                                                                                                                | Perioada de<br>3 luni incheiata<br>la 30 iunie 2025<br>(nerevizuit) | Perioada de<br>3 luni incheiata<br>la 30 iunie 2024<br>(nerevizuit) | Perioada de 6<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2025<br>(revizuit) | Perioada de 6<br>luni incheiata la<br>30 iunie 2024<br>(revizuit) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| <b>Venituri</b>                                                                                                                                |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| Venituri din vanzarea energiei electrice                                                                                                       | 1.192.544.867                                                       | 852.855.433                                                         | 2.629.632.816                                                     | 2.015.343.558                                                     |
| Venituri din transportul energiei electrice                                                                                                    | 6.532.193                                                           | 7.596.069                                                           | 15.483.516                                                        | 18.169.277                                                        |
| <b>Total venituri</b>                                                                                                                          | <b>1.199.077.060</b>                                                | <b>860.451.502</b>                                                  | <b>2.645.116.332</b>                                              | <b>2.033.512.835</b>                                              |
| Alte venituri                                                                                                                                  | 63.606.801                                                          | 63.030.287                                                          | 135.147.620                                                       | 99.142.895                                                        |
| <b>Cheltuieli din exploatare</b>                                                                                                               |                                                                     |                                                                     |                                                                   |                                                                   |
| Depreciere si amortizare                                                                                                                       | (179.961.828)                                                       | (166.240.185)                                                       | (356.648.251)                                                     | (331.916.366)                                                     |
| Cheltuieli cu personalul                                                                                                                       | (198.449.919)                                                       | (183.248.616)                                                       | (375.566.810)                                                     | (371.663.151)                                                     |
| Costul energiei electrice achizitionate                                                                                                        | (174.072.256)                                                       | (88.204.647)                                                        | (183.457.525)                                                     | (121.749.681)                                                     |
| Reparatii si mentenanta                                                                                                                        | (25.597.919)                                                        | (25.566.896)                                                        | (38.999.022)                                                      | (38.262.010)                                                      |
| Cheltuieli cu transportul energiei electrice                                                                                                   | (6.532.193)                                                         | (7.596.069)                                                         | (15.483.516)                                                      | (18.169.277)                                                      |
| Cheltuieli cu piesele de schimb                                                                                                                | (18.030.720)                                                        | (12.530.091)                                                        | (22.599.563)                                                      | (16.836.649)                                                      |
| Costul cu combustibilul nuclear                                                                                                                | (47.171.741)                                                        | (36.837.278)                                                        | (114.953.926)                                                     | (89.054.739)                                                      |
| Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica                                                                                                  | (164.218.996)                                                       | (6.493.256)                                                         | (504.881.117)                                                     | (6.493.256)                                                       |
| Alte cheltuieli din exploatare                                                                                                                 | (170.164.392)                                                       | (156.828.294)                                                       | (345.710.203)                                                     | (308.215.343)                                                     |
| <b>Total cheltuieli din exploatare</b>                                                                                                         | <b>(984.199.964)</b>                                                | <b>(683.545.332)</b>                                                | <b>(1.958.299.933)</b>                                            | <b>(1.302.360.472)</b>                                            |
| <b>Rezultat din exploatare</b>                                                                                                                 | <b>278.483.897</b>                                                  | <b>239.936.457</b>                                                  | <b>821.964.019</b>                                                | <b>1.307.151.053</b>                                              |
| Cheltuieli financiare                                                                                                                          | (16.771.759)                                                        | (7.476.823)                                                         | (25.769.752)                                                      | (20.303.673)                                                      |
| Venituri financiare                                                                                                                            | 113.148.771                                                         | 88.547.151                                                          | 203.400.743                                                       | 170.857.173                                                       |
| <b>Rezultat financiar net</b>                                                                                                                  | <b>96.377.012</b>                                                   | <b>81.070.328</b>                                                   | <b>177.630.991</b>                                                | <b>150.553.500</b>                                                |
| <b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>                                                                                                   | <b>374.860.909</b>                                                  | <b>321.006.785</b>                                                  | <b>999.595.010</b>                                                | <b>980.848.758</b>                                                |
| Partea din profit sau pierdere aferent(ă) entităților asociate și asocierilor în participație, contabilizată prin metodapunerii în echivalență | (2.821.955)                                                         | (73.808)                                                            | (1.425.690)                                                       | (139.994)                                                         |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta                                                                                                        | (67.803.049)                                                        | (55.406.230)                                                        | (171.259.183)                                                     | (164.735.800)                                                     |
| <b>Profitul perioadei</b>                                                                                                                      | <b>304.235.905</b>                                                  | <b>265.526.747</b>                                                  | <b>826.910.137</b>                                                | <b>815.972.964</b>                                                |

## Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2025

Mii RON

|      |    | Indicatori                                                                                                   | Nr.<br>rd. | BVC 2025<br>Trim. II 2025 cumulat<br>(aprobat prin Hotararea<br>AGOA nr. 3/09.04.2025) | Realizat<br>Trim. II<br>2025<br>cumulat | %<br>Realizat vs. Aprobat<br>[Col.5/Col.4] | Variatie<br>(abs.)<br>[Col.5-<br>Col.4] | Variatie<br>(%)<br>[Col.7/Col.4] |
|------|----|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------------------------|-----------------------------------------|----------------------------------|
| 0    | 1  | 2                                                                                                            | 3          | 4                                                                                      | 5                                       | 6                                          | 7                                       | 8                                |
| I.   |    | VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)                                                                                | 1          | 2.793.430                                                                              | 2.985.197                               | 106,9%                                     | 191.767                                 | 6,9%                             |
|      | 1. | Venituri totale din exploatare, din care:                                                                    | 2          | 2.662.996                                                                              | 2.744.487                               | 103,1%                                     | 81.491                                  | 3,1%                             |
|      |    | c1 Subventii. cf. prevederilor legale in vigoare                                                             | 3          | 7.232                                                                                  | 7.366                                   | 101,9%                                     | 134                                     | 1,9%                             |
|      |    | c2 Transferuri. cf. prevederilor legale in vigoare                                                           | 4          | -                                                                                      | -                                       | -                                          | -                                       | -                                |
|      | 2. | Venituri financiare                                                                                          | 5          | 130.434                                                                                | 240.709                                 | 184,5%                                     | 110.275                                 | 84,5%                            |
| II.  |    | CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)                                                                             | 6          | 2.093.015                                                                              | 1.948.946                               | 93,1%                                      | (144.069)                               | -6,9%                            |
|      | 1. | Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)                                                       | 7          | 2.065.701                                                                              | 1.929.135                               | 93,4%                                      | (136.566)                               | -6,6%                            |
|      |    | A. Cheltuieli cu bunuri si servicii                                                                          | 8          | 717.010                                                                                | 642.296                                 | 89,6%                                      | (74.714)                                | -10,4%                           |
|      |    | B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate                                                      | 9          | 566.057                                                                                | 562.375                                 | 99,3%                                      | (3.682)                                 | -0,7%                            |
|      |    | C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)                                                 | 10         | 383.760                                                                                | 339.531                                 | 88,5%                                      | (44.229)                                | -11,5%                           |
|      |    | C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)                                                            | 11         | 350.012                                                                                | 309.429                                 | 88,4%                                      | (40.583)                                | -11,6%                           |
|      |    | C1 Cheltuieli cu salariile                                                                                   | 12         | 302.666                                                                                | 271.908                                 | 89,8%                                      | (30.758)                                | -10,2%                           |
|      |    | C2 Bonusuri                                                                                                  | 13         | 47.346                                                                                 | 37.520                                  | 79,2%                                      | (9.826)                                 | -20,8%                           |
|      |    | C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:                                                                  | 14         | -                                                                                      | -                                       | -                                          | -                                       | -                                |
|      |    | C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete | 18         | 2.583                                                                                  | 2.070                                   | 80,2%                                      | (513)                                   | -19,8%                           |
|      |    | C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale               | 19         | 31.165                                                                                 | 28.032                                  | 89,9%                                      | (3.133)                                 | -10,1%                           |
|      |    | D. Alte cheltuieli de exploatare                                                                             | 20         | 398.874                                                                                | 384.933                                 | 96,5%                                      | (13.941)                                | -3,5%                            |
|      | 2. | Cheltuieli financiare                                                                                        | 21         | 27.314                                                                                 | 19.811                                  | 72,5%                                      | (7.503)                                 | -27,5%                           |
| III. |    | REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)                                                              | 22         | 700.415                                                                                | 1.036.251                               | 147,9%                                     | 335.836                                 | 47,9%                            |
| IV.  |    | IMPOZIT PE PROFIT                                                                                            | 23         | 108.800                                                                                | 169.583                                 | 155,9%                                     | 60.783                                  | 55,9%                            |
| V.   |    | PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)                               | 24         | 591.615                                                                                | 866.667                                 | 146,5%                                     | 275.052                                 | 46,5%                            |

**Anexa 6 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2025 (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.                  | <b>9089/101/2013</b>      | <b>Civil</b><br>Tribunalul Mehedinti                                  | Creditor                                                                         | Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)                                                | Insolventa.<br>Faliment lichidator.<br>Creanta<br>7.828.405,48 lei     | fond                 | <b>Fond.</b> Procedura de lichidare in derulare.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | <b>17.09.2025</b>       |
| 2.                  | <b>409/2/2016</b>         | <b>Penal</b><br>Curtea de Apel Bucuresti                              | Parte civila                                                                     | Tudor Ion<br>Grup infractional<br>Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita. | Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita<br>580.974,21 lei. | fond                 | <b>Fond.</b> Administrare probe                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | <b>03.10.2025</b>       |
| 3.                  | <b>5802/118/2017</b>      | <b>Munca</b><br>Tribunalul Constanta                                  | Parat                                                                            | Sindicatul CNE pentru 757 salariati.                                                            | Drepturi banesti spor conditii periculoase.                            | fond                 | <b>Fond.</b> In curs de judecata Administrare probe.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | <b>10.10.2025</b>       |
| 4.                  | <b>35162/299/2018*/a1</b> | <b>Civil</b><br>Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia II-a Civila | Tert poprit – SNN<br>Contestator<br>Debitor<br>AAAS<br>Intimat<br>Ionita Stefan. | Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco                     | Contestatie la executare<br>2.089.042,69 lei.                          | fond<br>(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> | <b>Suspendat</b>        |

| Nr. crt. | Numar dosar  | Natura litigiu/ Instanta                                                                    | Calitate SNN        | Parte adversa                                                                                                            | Valoare              | Stadiu            | Descriere                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Stadiu procesual Termen |
|----------|--------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|-------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|
| 5.       | 5462/2/2019* | Contencios administrati<br>v<br>Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ<br>Curtea de Apel Bucuresti | Recurent-reclamant  | Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti<br>Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili. | Anulare acte fiscale | fond (rejudecare) | <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:</b> in curs de judecata, administrare expertiza fiscala.</p> | 05.09.2025              |
| 6.       | 3083/3/2020  | Civil<br>Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ                             | Recurent-reclamant. | Transelectrica<br>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</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                    | 19.11.2025              |

| Nr. crt. | Numar dosar   | Natura litigiu/ Instanta      | Calitate SNN | Parte adversa                                                                                                         | Valoare                                                                               | Stadiu | Descriere                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Stadiu procesual Termen   |
|----------|---------------|-------------------------------|--------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|
|          |               |                               |              |                                                                                                                       |                                                                                       |        | <p>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 grea 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 grea 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> |                           |
| 7.       | 1506/118/2020 | Civil<br>Tribunalul Constanta | Reclamant.   | U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de | Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica. | apel   | <p><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</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Recurs. Se va fixa termen |

| Nr. crt. | Numar dosar | Natura litigiu/ Instanta | Calitate SNN | Parte adversa               | Valoare | Stadiu | Descriere                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | Stadiu procesual Termen |
|----------|-------------|--------------------------|--------------|-----------------------------|---------|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|
|          |             |                          |              | Afaceri, Guvernul Romaniei. |         |        | <p>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.</p> <p><b>Solutie apel:</b> Constată existența următoarelor drepturi reale ale reclamantei, a căror exercitare se realizează cu titlu gratuit, asupra terenului în suprafață de 168.160 de metri pătrați din terenul în suprafață totală de 300.000 de metri pătrați, proprietate publică a Statului Român, situat în extravilanul comunei Seimeni, județul Constanța, cu numărul cadastral 101.215, astfel cum a fost identificat (cu albastru) prin raportul de expertiză topografică întocmit de către doamna expert Păun Gabriela Laura la judecata în primă instanță și depus la dosar la 15.09.2021 și în suplimentul (completare la raportul de expertiză topografică) depus la dosarul primei instanțe de același expert în data de 10.12.2021, teren pe care sunt edificate canalul (atât zona dalată, cât și zona cu maluri de pământ) și celelalte construcții din perimetru (notate cu indicative de la C1 la C12):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, re tehnologizării sau desființării capacității energetice, obiect al autorizației,</li> <li>- dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, obiect al autorizației de înființare, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare, suprafață sau aeriană pentru instalarea/desființarea de rețele electrice sau alte echipamente aferente capacității energetice și pentru acces la locul de amplasare a acestora.</li> </ul> <p>2. Constată existența dreptului reclamantei de servitute legală, a cărei exercitare se realizează cu titlu gratuit, asupra terenului proprietate publică a Statului Român în suprafață de 131.820 de metri pătrați, situat în extravilanul comunei Seimeni, județul Constanța, cu numărul cadastral 101.215, care constituie zona de protecție a capacității energetice, astfel cum a fost identificat (cu galben) prin raportul de expertiză topografică întocmit de</p> |                         |

| Nr. crt. | Numar dosar                       | Natura litigiu/ Instanta      | Calitate SNN | Parte adversa                                                                                                      | Valoare                                                                                                                                                                          | Stadiu               | Descriere                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Stadiu procesual Termen |
|----------|-----------------------------------|-------------------------------|--------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|
|          |                                   |                               |              |                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                  |                      | către doamna expert Păun Gabriela Laura la judecata în primă instanță și depus la dosar la 15.09.2021 și în suplimentul (completare la raportul de expertiză topografică) depus la dosarul primei instanțe de același expert în data de 10.12.2021<br><br><b>Recurs.</b> In curs de judecata                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         |
| 8.       | 5730/256/2023<br>(1663/118/2020*) | Civil<br>Tribunalul Constanta | Reclamant    | Statul roman prin MFP.<br>Administratia nationala Apele Romane.<br>Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral. | Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp. | fond<br>(rejudecare) | <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 inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021.<br><br><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 mentionat fraza Trimite cauza spre rejudecare primei instante. Hotarare 391/ 11.03.2022 | 18.09.2025              |

| Nr. crt. | Numar dosar                       | Natura litigiu/ Instanta                                 | Calitate SNN    | Parte adversa                     | Valoare                                                                                                   | Stadiu | Descriere                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Stadiu procesual Termen |
|----------|-----------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------|-----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|
|          |                                   |                                                          |                 |                                   |                                                                                                           |        | <b>Recurs :</b> Respinge recursul ca nefondat. Definitiva. Hotarare 79/2023 26.04.2023<br>Reinregistrat la prima instanta pentru rejudecare pe fond sub nr. 5730/256/2023<br><b>Fond (rejudecare):</b> in curs de judecata. Administrare proba cu expertiza topo-cadastrală                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         |
| 9.       | 16597/3/2020                      | Civil<br>Tribunalul Bucuresti                            | Reclamant-parat | General Concrete Cernavoda S.R.L. | Executare contract lucrari penalitati intarziere 2.760.296,49 lei cerere reconventionala 2.196.525,35 lei | fond   | <b>Fond.</b> In curs de judecata S-a administrat proba cu expertiza tehnica in constructii. Administrare proba expertiza contabila.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 01.10.2025              |
| 10.      | 13682/3/2020                      | Civil<br>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.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Suspendat               |
| 11.      | 544/109/2015<br>(544/109/2016/a6) | Civil<br>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 procedeele tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018.<br><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:<br><b>Solutie recurs</b> (544/109/2015/a6) :<br>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 intimetele-parate Compania Nationala a Uraniului S.A. Bucuresti, Compania Nationala a Uraniului SA Bucuresti prin Administrator Judiciar Expert Insolventa | 10.09.2025              |

| Nr. crt. | Numar dosar                   | Natura litigiu/ Instanta                                   | Calitate SNN | Parte adversa     | Valoare                                             | Stadiu | Descriere                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | Stadiu procesual Termen                                                |
|----------|-------------------------------|------------------------------------------------------------|--------------|-------------------|-----------------------------------------------------|--------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|
|          |                               |                                                            |              |                   |                                                     |        | 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.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                                                                        |
|          |                               |                                                            |              |                   |                                                     |        | <b>Apel (rejudecare). In curs de judecata</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                        |
| 12.      | 4419/2/2021<br>Si 1720/1/2022 | Contencios Administrativ<br>iv<br>Curtea de Apel Bucuresti | Reclamant    | Guvernul Romaniei | Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003. | recurs | <p><b>Solutie fond</b> : suspendare executare</p> <p>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 nefondat. Definitiva.</p> <p><b>Solutie fond – anulare H.G. nr. 1041/2003</b></p> <p>Respinge cererea, ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instante. Document: Hotarare 887/2022 11.05.2022.</p> <p><b>Solutie recurs – anulare H.G. nr. 1041/2003</b></p> <p>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.</p> | Solutionat definitiv favorabil.<br>Decizie recurs in curs de redactare |

| Nr. crt. | Numar dosar  | Natura litigiu/ Instanta                                            | Calitate SNN | Parte adversa        | Valoare                   | Stadiu | Descriere                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Stadiu procesual Termen                                       |
|----------|--------------|---------------------------------------------------------------------|--------------|----------------------|---------------------------|--------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
|          |              |                                                                     |              |                      |                           |        | <p><b>Soluție Fond rejudecare dupa casare:</b> Admite cererile conexe și precizate. Anulează actul atacat. Omologhează raportul de expertiză contabilă. Obligă pârâtul să plătească reclamantei suma totală de 1.673.659,90 lei, reprezentând daune, dobânda penalizatoare și rata inflației. Obligă pârâtul să plătească expertului contabil majorarea de onorariu de expertiză în cuantum de 9000 lei. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 03.07.2024 prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței.</p> <p>Document: Hotărâre 1230/2024 03.07.2024</p> <p><b>Solutie recurs rejudecare.</b> Instanta a mentinut dispozițiile sentinței recurate, stabilind ca obligația de plată a debitului principal actualizat cu rata inflației și dobânda legală privește suma de 971.348,21 lei, începând cu data de 01.05.2024. Decizia 3241/10.06.2025 este definitiva.</p> |                                                               |
| 13.      | 35670/3/2022 | Contencios civil – litigii cu profesioniști<br>Tribunalul Bucuresti | Reclamant    | Dat Constructive SRL | pretentii<br>1.021.148,48 | fond   | <p><b>Solutie fond.</b> Respinge excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată de pârâtă, ca neîntemeiată. Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta NUCLEARELECTRICA S.A. în contradictoriu cu pârâta DAT CONSTRUCTIVE S.R.L. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 1.021.148,84 lei reprezentând prejudiciu contractual. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 20.443 lei cu titlu de cheltuieli de judecată reprezentând taxă judiciară de timbru. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicarea hotărârii, care se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată astăzi, 30.04.2024, prin punerea solutiei la dispozitia părților prin mijlocirea grefei instanței.</p> <p>Document: Hotărâre 1066/2024 30.04.2024</p>                                                                                                                                 | <b>Solutie fond favorabila. Sentinta in curs de redactare</b> |

| Nr. crt. | Numar dosar                          | Natura litigiu/ Instanta                                   | Calitate SNN                  | Parte adversa                                                                        | Valoare                                                                                                       | Stadiu      | Descriere                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Stadiu procesual Termen                                            |
|----------|--------------------------------------|------------------------------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|
| 14.      | 15711/3/2023                         | Civil<br>Tribunalul Bucuresti<br>Curtea de Appel Bucuresti | Reclamant                     | Asociatia Blondie                                                                    | pretentii<br>518.502,50                                                                                       | fond        | <p>Solutie fond: Admite în parte cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 19709 lei, reprezentând sumă neconsumată din contractul de sponsorizare nr. 844/04.09.2019, sumă ce se va actualiza cu indicele de inflație până la data plății efective, precum și la plata dobânzii legale penalizatoare aferente acestui debit restant, începând cu data de 21.09.2021 și până la data plății efective a debitului. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 334709 lei, reprezentând sumă consumată din contractul de sponsorizare nr. 844/04.09.2019, pentru care nu au fost depuse înscrisuri doveditoare, sumă ce se va actualiza cu indicele de inflație până la data plății efective, precum și obligarea pârâtei la plata dobânzii legale penalizatoare aferente acestui debit restant, începând cu data introducerii cererii de chemare în judecată, 19.05.2023 și până la data plății efective a debitului. Obligă pârâta să plătească reclamantei dobânda legală penalizatoare aferentă sumei de 109709 lei, pentru perioada 06.08.2021-20.09.2021, inclusiv. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 8790 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare.</p> <p><b>Solutie apel :</b> Admite apelul. Schimbă în parte sentința apelată, în sensul că obligă pe pârâta la plata către reclamantă și a sumei de 4.477,80 lei dobândă legală penalizatoare aferentă sumei de 109.709 lei calculată de la data de 5.10.2020 și până la data de 20.09.2021 inclusiv. Obligă pe pârâtă la plata către apelantă și a sumei de 318,44 lei cheltuieli de judecată în fond. Obligă pe intimată la plata către apelantă a sumei de 159,22 lei cheltuieli de judecată în apel. Menține celelalte dispoziții ale sentinței apelate. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Document: 1114/2025 26.06.2025</p> | <b>Decizie apel comunicata. Nu se impune formularea recursului</b> |
| 15.      | 1730/256/2024<br>(1730/256/2024/a 1) | Penal<br>Judecatoria Medgidia<br>Tribunalul Constanta      | Parte responsabila civilmente | Vaida Stefan - inculpat<br>Vlad Valentin,<br>Vlad Ionela, Vlad Reveica,<br>Tudorascu | daune morale solicitate in valoare de 1.300.000 euro nerespectarea măsurilor legale de securitate și sănătate | Contestatie | <p>Camera preliminara: Incheiere finala 322/28.06.2024</p> <p>Solutia pe scurt: Incheiere : În baza disp. art. 345 alin. (1) Cod de procedură penală, respinge, ca nefondate, cererile și excepțiile invocate de inculpatul V.Ș., prin apărători, cu privire la legalitatea sesizării instanței, legalitatea administrării</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | <b>10.09.2025</b>                                                  |

| Nr. crt. | Numar dosar | Natura litigiu/ Instanta | Calitate SNN | Parte adversa           | Valoare                                                                                                     | Stadiu | Descriere                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Stadiu procesual Termen |
|----------|-------------|--------------------------|--------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|
|          |             |                          |              | Cristina - parti civile | în muncă (art.350 NCP) alin. 1 + art. 192 alin. 1 și 2 C.pen. de catre angajatul SNN- inculpat Vaida Stefan |        | <p>probelor și a efectuării actelor de urmărire penală. În baza disp. art. 346 alin. (2) Cod de procedură penală, constată legalitatea sesizării instanței cu rechizitoriul din data de 14.02.2024 al Parchetului de pe lângă Judecătoria Medgidia emis în dosarul nr. 2132/P/2020, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală în cauza privind pe inculpatul V.Ș., trimis în judecată pentru săvârșirea infracțiunilor de ucidere din culpă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 192 alin. 2 Cod penal și neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 349 alin. 1 Cod Penal, ambele cu aplicarea art. 38 alin. 2 Cod penal. Dispune începerea judecății cauzei privind pe inculpatul V.Ș.. Cu drept de contestație în termen de 3 zile de la comunicare. Pronunțată astăzi, 28.06.2024, prin punerea soluției la dispoziție prin mijlocirea grefei instanței.</p> <p>Contestatie : a dispus rejudecarea cauzei de prima instanta,in vederea solutionarii cererilor si exceptiilor invocate in procedura de camera preliminara.</p> <p>Rejudecare e fond camera preliminara :respinge, ca nefondate, cererile și excepțiile invocate de inculpatul V. Ș., prin apărători, cu privire la legalitatea sesizării instanței, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală. În baza disp. art. 346 alin. (2) Cod de procedură penală, constată legalitatea sesizării instanței cu rechizitoriul din data de 14.02.2024 al Parchetului de pe lângă Judecătoria Medgidia emis în dosarul nr. 2132/P/2020, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală în cauza privind pe inculpatul V. trimis în judecată pentru săvârșirea infracțiunilor de ucidere din culpă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 192 alin. 2 Cod penal și neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 349 alin. 1 Cod Penal, ambele cu aplicarea art. 38 alin. 2 Cod penal. Dispune începerea judecății cauzei privind pe inculpatul V. Ș.. Cu drept de contestație în termen de 3 zile de la comunicare. Pronunțată astăzi, 14.01.2025, Încheiere finală camera preliminară 62/2025 14.01.2025</p> <p><b>Contestatie : Respinge contestatia.Definitiva.</b></p> |                         |

| Nr. crt. | Numar dosar                                       | Natura litigiu/ Instanta                               | Calitate SNN | Parte adversa                                                                                  | Valoare                                                                                                                                                                                                                                                             | Stadiu | Descriere                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Stadiu procesual Termen                                      |
|----------|---------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|--------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|
|          |                                                   |                                                        |              |                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                     |        | <b>Fond ds.1730/256/2024:</b> in curs de judecata. .Administrare probe.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                                                              |
| 16.      | <b>3063/2/2024<br/>conexat cu<br/>3455/2/2024</b> | <b>Contencios<br/>Curtea de<br/>Apel<br/>Bucuresti</b> | reclamant    | ANAF-Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor<br>Directia Generala Antifrauda fiscala | 18.041.598 lei<br>diferenta impozit la Fondul de tranzitie energetica-anulare decizie ANAF 516-12.02.2024<br>Si<br>1.129.000 lei<br>accesorii la<br>diferenta impozit<br>Fondul de tranzitie energetica- anualre<br>Decizie<br>1581/26.04.2024<br>(4125/23.11.2023) | Fond   | <b>Fond:</b> in curs de judecata                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | <b>30.09.2025</b>                                            |
| 17.      | <b>16640/3/2024</b>                               | <b>Tribunalul Bucuresti</b>                            | creditor     | General Turbo SA                                                                               | 6.896.955,93 lei<br>creanta                                                                                                                                                                                                                                         | Fond   | <b>Solutie fond:</b> Respinge, ca neintemeiată, excepția tardivității formulării cererii din data de 24.09.2024 de către SOCEND IND SA, excepție invocată de debitoare. Respinge cererile de deschidere a procedurii formulate de SOCEND IND SA, Societatea Națională NUCLEARELECTRICA SA, Centrala Electrică de Termoficare ARAD SA prin lichidator judiciar Eurosmart Filiala Timiș SPRL, ca neintemeiate. Respinge cererea de deschidere a procedurii formulată de CEC BANK SA ca urmare a nedepunerii cauțiunii. Ia act de renunțarea creditoarei BGS DIVIZIA DE SECURITATE SRL judecata cererii de deschidere a procedurii. Respinge cererile de restituire a cauțiunilor formulate de SOCEND IND SA, Societatea Națională NUCLEARELECTRICA SA, ca prematur formulate. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, apel care se depune la Tribunalul București Secția a VII a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția | <b>Sentinta fond comunicata.<br/>Se va formula<br/>apel.</b> |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

(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<br>Termen |
|----------|--------------|--------------------------|--------------|------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|
|          |              |                          |              |                  |                                                                                                                  |        | părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi 11.03.2025.<br>Document: Hotărâre 1274/2025 11.03.2025 |                            |
| 18.      | 48916/3/2024 | Tribunalul Bucuresti     | parat        | Constantin Laura | anulare decizie incetare cim si repunere in situatia anterioara si despagubiri salarii indexate si alte drepturi | Fond   | <b>Fond:</b> administrare probe                                                                          | <b>07.10.2025</b>          |

Anexa 7 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Semestrul I 2025

| #                                                                          | Obiectiv/Indicatori de performanta                                                                               |                                 | Instrument de verificare                                                                                                                                 | Prevederi Trim. II cumulat           | Realizari Trim. II cumulat | Grad de realizare limitat la 100% | Pondere limitata (%) |
|----------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------|-----------------------------------|----------------------|
|                                                                            | Denumire indicator                                                                                               | pondere in componenta variabila |                                                                                                                                                          |                                      |                            |                                   |                      |
|                                                                            | Indicatori de Guvernanta                                                                                         |                                 |                                                                                                                                                          |                                      |                            |                                   |                      |
| 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 administare 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%                  |
|                                                                            | Indicatori Operationali                                                                                          |                                 |                                                                                                                                                          |                                      |                            |                                   |                      |
| 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%                                  | 84.04%                     | 100%                              | 10%                  |
| 3                                                                          | EHS- Doza colectiva anuala                                                                                       | 3%                              | Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)                                                                                          | Nivel indicator annual. (0,42 om/Sv) | 0.21                       | 100%                              | 3%                   |
| 4                                                                          | EHS - Efluenti in mediu                                                                                          | 3%                              | MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)                                                                                                                      | 200                                  | 4.13                       | 100%                              | 3%                   |
| 5                                                                          | EHS - Doza maxima admisibila                                                                                     | 2%                              | mSv/ persoana (Raport anual ALARA)                                                                                                                       | 20                                   | 5.22                       | 100%                              | 2%                   |
|                                                                            | Indicatori Financiar                                                                                             |                                 |                                                                                                                                                          |                                      |                            |                                   |                      |
| 1                                                                          | Profit brut                                                                                                      | 6%                              | Anexa nr. 1 BVC                                                                                                                                          | 80% din nivelul bugetat              | 147.95%                    | 100%                              | 6%                   |
| 2                                                                          | Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica** | 8%                              | Anexa nr. 1 BVC                                                                                                                                          | 100%                                 | 88.54%                     | 100%                              | 8%                   |
| 3                                                                          | Grad realizare buget de investitii                                                                               | 6%                              | Anexa nr. 4 BVC                                                                                                                                          | 20%                                  | 40.47%                     | 100.0%                            | 6%                   |
|                                                                            | Indicatori orientati catre servicii publice                                                                      |                                 |                                                                                                                                                          |                                      |                            |                                   |                      |
| 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%                   |
| Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta |                                                                                                                  |                                 |                                                                                                                                                          |                                      |                            |                                   | 100%                 |

\* 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. Ca urmare a contextului creat de demersurile externe si interne de diminuare a cheltuielilor cu sponsorizarea in anul 2025 si gestionare a acestor cheltuieli intr-o maniera eficienta, gradul de realizare a indicatorului se efectueaza la trim. IV 2025 cumulat raportat la tinta anuala stabilita pentru 2025, 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 contituie instrument de verificare a indicatorului "Gradul de implementare a standardelor SCIM" pentru trim. II 2025 acest indicator se considera indeplinit.

Anexa 8.a – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General cumulativ pentru Semestrul I 2025

| #                                                                          | Obiectiv/Indicatori de performanta                                                                                                                                                                                                                                 |                                 | Instrument de verificare                                                                                                                                 | Prevederi Trim. II cumulat           | Realizari Trim. II cumulat | Grad de realizare limitat la 100% | Pondere limitata (%) |
|----------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------|-----------------------------------|----------------------|
|                                                                            | Denumire indicator                                                                                                                                                                                                                                                 | pondere in componenta variabila |                                                                                                                                                          |                                      |                            |                                   |                      |
|                                                                            | Indicatori de Guvernanta                                                                                                                                                                                                                                           |                                 |                                                                                                                                                          |                                      |                            |                                   |                      |
| 1                                                                          | Gradul de transparență în materie de raportare financiară                                                                                                                                                                                                          | 4%                              | Publicarea informatiilor financiare in conformitate cu calendarul financiar                                                                              | 100%                                 | 100%                       | 100%                              | 4%                   |
| 2                                                                          | Implementarea, dezvoltarea, autoevaluare SCIM                                                                                                                                                                                                                      | 4%                              | Raport trimestrial și de autoevaluare a sistemului de control intern managerial                                                                          | 100%                                 | 100%                       | 100%                              | 4%                   |
| 3                                                                          | Gradul de dezvoltare a capitalului uman (indicator compozit alcatuit din: Gradul de ocupare a organigramei în acord cu planurile și programele aprobate, Gradul de ocupare a pozitiiilor de succesor, Gradul de pregătire a personalului și Gradul de diversitate) | 4%                              | Raport resurse umane                                                                                                                                     | 80%                                  | 98.41%                     | 100%                              | 4%                   |
| 4                                                                          | Evaluarea implementarii și eficacitatii masurilor de gestionare a riscurilor                                                                                                                                                                                       | 4%                              | Raport trimestrial de administrare a riscurilor                                                                                                          | Indeplinit                           | Indeplinit                 | 100%                              | 4%                   |
| 5                                                                          | Gradul de respectare a standardelor de etică și integritate                                                                                                                                                                                                        | 4%                              | Raport trimestrial consilier de etica                                                                                                                    | 100%                                 | 100%                       | 100%                              | 4%                   |
|                                                                            | Indicatori Operationali                                                                                                                                                                                                                                            |                                 |                                                                                                                                                          |                                      |                            |                                   |                      |
| 1                                                                          | Obtinerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la inceputul exploatarii comerciale)                                                                                                                                                       | 10%                             | Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh                                                                                                    | 80%                                  | 84.04%                     | 100%                              | 10%                  |
| 2                                                                          | EHS- Doza colectiva anuala                                                                                                                                                                                                                                         | 6%                              | Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)                                                                                          | Nivel indicator annual. (0,42 om/Sv) | 0.21                       | 100%                              | 6%                   |
| 3                                                                          | EHS - Efluentii in mediu                                                                                                                                                                                                                                           | 6%                              | MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)                                                                                                                      | 200                                  | 4.13                       | 100%                              | 6%                   |
| 4                                                                          | EHS - Doza maxima admisibila                                                                                                                                                                                                                                       | 3%                              | mSv/ persoana (Raport anual ALARA)                                                                                                                       | 20                                   | 5.22                       | 100%                              | 3%                   |
|                                                                            | Indicatori Financieri                                                                                                                                                                                                                                              |                                 |                                                                                                                                                          |                                      |                            |                                   |                      |
| 1                                                                          | Profit brut                                                                                                                                                                                                                                                        | 10%                             | Anexa nr. 1 BVC                                                                                                                                          | 80% din nivelul bugetat              | 147.95%                    | 100%                              | 10%                  |
| 2                                                                          | Incaдрare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**                                                                                                                                                   | 20%                             | Anexa nr. 1 BVC                                                                                                                                          | 100%                                 | 88.54%                     | 100%                              | 20%                  |
| 3                                                                          | Rentabilitatea capitalului propriu                                                                                                                                                                                                                                 | 10%                             | EBIT/Capitaluri proprii                                                                                                                                  | min 2,5%                             | 6.58%                      | 100%                              | 10%                  |
| 4                                                                          | Grad realizare buget de investitii                                                                                                                                                                                                                                 | 10%                             | Anexa nr. 4 BVC                                                                                                                                          | 20%                                  | 40.5%                      | 100.0%                            | 10%                  |
|                                                                            | Indicatori orientati catre servicii publice                                                                                                                                                                                                                        |                                 |                                                                                                                                                          |                                      |                            |                                   |                      |
| 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%                   |
| Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta |                                                                                                                                                                                                                                                                    |                                 |                                                                                                                                                          |                                      |                            |                                   | 100%                 |

\* 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. Ca urmare a contextului creat de demersurile externe si interne de diminuare a cheltuielilor cu sponsorizarea in anul 2025 si gestionare a acestor cheltuieli intr-o maniera eficienta, gradul de realizare a indicatorului se efectueaza la trim. IV 2025 cumulativ raportat la tinta anuala stabilita pentru 2025, astfel pentru trim. I, trim II cumulativ si trim III cumulativ indicatorul se considera ca fiind indeplinit

Anexa 8.b – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General cumulativ pentru Semestrul I 2025

| #                                                                          | Obiectiv/Indicatori de performanta                                                                                                                                                                                                                                 |                                 | Instrument de verificare                                                                                                                                 | Prevederi Trim. II cumulat          | Realizari Trim. II cumulat | Grad de realizare limitat la 100% | Pondere limitata (%) |
|----------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------|-----------------------------------|----------------------|
|                                                                            | Denumire indicator                                                                                                                                                                                                                                                 | pondere in componenta variabila |                                                                                                                                                          |                                     |                            |                                   |                      |
|                                                                            | Indicatori de Guvernanta                                                                                                                                                                                                                                           |                                 |                                                                                                                                                          |                                     |                            |                                   |                      |
| 1                                                                          | Gradul de transparență in materie de raportare financiară                                                                                                                                                                                                          | 4%                              | Publicarea informatiilor financiare in conformitate cu calendarul financiar                                                                              | 100%                                | 100%                       | 100%                              | 4%                   |
| 2                                                                          | Implementarea, dezvoltarea, autoevaluare SCIM                                                                                                                                                                                                                      | 4%                              | Raport trimestrial și de autoevaluare a sistemului de control intern managerial                                                                          | 100%                                | 100%                       | 100%                              | 4%                   |
| 3                                                                          | Gradul de dezvoltare a capitalului uman (indicator compozit alcatuit din: Gradul de ocupare a organigramei în acord cu planurile și programele aprobate, Gradul de ocupare a pozitiiilor de succesor, Gradul de pregătire a personalului și Gradul de diversitate) | 4%                              | Raport resurse umane                                                                                                                                     | 80%                                 | 98.41%                     | 100%                              | 4%                   |
| 4                                                                          | Evaluarea implementarii și eficientitatii masurilor de gestionare a riscurilor                                                                                                                                                                                     | 4%                              | Raport trimestrial de administrare a riscurilor                                                                                                          | Indeplinit                          | Indeplinit                 | 100%                              | 4%                   |
| 5                                                                          | Gradul de respectare a standardelor de etică și integritate                                                                                                                                                                                                        | 4%                              | Raport trimestrial consilier de etica                                                                                                                    | 100%                                | 100%                       | 100%                              | 4%                   |
|                                                                            | Indicatori Operationali                                                                                                                                                                                                                                            |                                 |                                                                                                                                                          |                                     |                            |                                   |                      |
| 1                                                                          | Obținerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la inceputul exploatarii comerciale)                                                                                                                                                       | 10%                             | Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh                                                                                                    | 80%                                 | 84.04%                     | 100%                              | 10%                  |
| 2                                                                          | EHS- Doza colectiva anuala                                                                                                                                                                                                                                         | 6%                              | Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)                                                                                          | Nivel indicator anual. (0,42 om/Sv) | 0.21                       | 100%                              | 6%                   |
| 3                                                                          | EHS - Efluentii in mediu                                                                                                                                                                                                                                           | 6%                              | MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)                                                                                                                      | 200                                 | 4.13                       | 100%                              | 6%                   |
| 4                                                                          | EHS - Doza maxima admisibila                                                                                                                                                                                                                                       | 3%                              | mSv/ persoana (Raport anual ALARA)                                                                                                                       | 20                                  | 5.22                       | 100%                              | 3%                   |
|                                                                            | Indicatori Financiar                                                                                                                                                                                                                                               |                                 |                                                                                                                                                          |                                     |                            |                                   |                      |
| 1                                                                          | Profit brut                                                                                                                                                                                                                                                        | 10%                             | Anexa nr. 1 BVC                                                                                                                                          | 80% din nivelul bugetat             | 147.95%                    | 100%                              | 10%                  |
| 2                                                                          | Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**                                                                                                                                                   | 20%                             | Anexa nr. 1 BVC                                                                                                                                          | 100%                                | 88.54%                     | 100%                              | 20%                  |
| 3                                                                          | Rentabilitatea capitalului propriu                                                                                                                                                                                                                                 | 10%                             | EBIT/Capitaluri proprii                                                                                                                                  | min 2,5%                            | 6.58%                      | 100%                              | 10%                  |
| 4                                                                          | Grad realizare buget de investitii                                                                                                                                                                                                                                 | 10%                             | Anexa nr. 4 BVC                                                                                                                                          | 20%                                 | 40.47%                     | 100.0%                            | 10%                  |
|                                                                            | Indicatori orientati catre servicii publice                                                                                                                                                                                                                        |                                 |                                                                                                                                                          |                                     |                            |                                   |                      |
| 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%                   |
| Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta |                                                                                                                                                                                                                                                                    |                                 |                                                                                                                                                          |                                     |                            |                                   | 100%                 |

\* 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. Ca urmare a contextului creat de demersurile externe si interne de diminuare a cheltuielilor cu sponsorizarea in anul 2025 si gestionare a acestor cheltuieli intr-o maniera eficienta, gradul de realizare a indicatorului se efectueaza la trim. IV 2025 cumulativ raportat la tinta anuala stabilita pentru 2025, astfel pentru trim. I, trim II cumulativ si trim III cumulativ indicatorul se considera ca fiind indeplinit

**Anexa 9.a. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata****1. Tranzactii de achizitii:**

| Nr. crt. | Pățile actului juridic                                                  | Data incheierii și nr. act | Natura actului juridic                          | Descriere obiect                                                                                                                                                                                            | Valoarea totală (lei sau alte valute) | Creanțe reciproce                                      | Garanții constituite | Termene și modalități de plată                                                                                                                                                                                 |
|----------|-------------------------------------------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1        | <b>SNN S.A. prin CNE - UTILITATI PUBLICE CERNAVODA</b>                  | 04.12.2024/1981            | Act aditional nr. 1 la contract 1/03.01.2022    | FURNIZARE ENERGIE TERMICA BLOC T2-T3, P3B, R3, R4B si LCM                                                                                                                                                   | 44,985.40 RON                         | Datorii: 26.494,74 lei<br>Creante: 5.894.317,88 lei    |                      | Plata se va efectua prin OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii                                                                                                                                       |
| 2        | <b>SNN S.A. prin FCN - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA</b> | 12.12.2024/2035            | Comanda                                         | Servicii de dispunere finala deseuri solide radioactive                                                                                                                                                     | 238,381.00 RON                        | Datorii = 0 lei<br>Creante: 0 lei                      |                      | Plata se va efectua in termen de 30 zile de la PVRS, in baza documentelor insotitoare                                                                                                                          |
| 3        | <b>SNN S.A. prin CNE - UM 02145 CONSTANTA</b>                           | 17.12.2024/2063            | Contract                                        | Servicii complete de siguranta a scufundarii in mediu uscat, asistenta tehnica si medicala de specialitate hiperbara pe durata efectuării testului de etanșitate al anvelopei reactorului Unitatii 2-U2OP25 | 129,558.09 RON                        | Datorii =0 lei<br>Creante: 0 lei                       |                      | Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in format electronic prin sistemul RO-factura, factura ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a PVRS |
| 4        | <b>SNN S.A. prin CNE - COMPANIA NATIONALA POSTA ROMANA S.A.</b>         | 20.12.2024/2107            | Contract                                        | Servicii postale si inchiriere casuta postala nominala in anul 2025                                                                                                                                         | 16,000.00 RON                         | Datorii=0 lei<br>Creante: 0 lei                        |                      | Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in format electronic prin sistemul RO-factura, factura ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a PVRS |
| 5        | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>  | 08.01.2025/4               | Act aditional nr. 3 la contract 1649/04.11.2022 | Ajustare tarife - Servicii de montat/demontat corturi ventilate, confectie/montaj platforme din lemn din incinta protejata a CNE Cernavoda U0, U1, U2 si DICA                                               | 346,398.82 RON                        | Datorii: 3.822.289,10 lei<br><br>Creante: 4.106,51 lei |                      | Lunar, in termen de 30 de zile de la aprobarea PVRS                                                                                                                                                            |
| 6        | <b>SNN S.A. prin CNE - RAJA SA</b>                                      | 09.01.2025/19              | Contract                                        | Servicii de preluare si epurare a apelor menajere provenite de la CNE Cernavoda prin vidanjare proprie                                                                                                      | 28,561.44 RON                         | Datorii: 449.983,25 lei<br>Creante: 0 lei              |                      | Plata se va efectua in maxim 15 zile de la data primirii facturii sau 30 de zile de la facturare                                                                                                               |
| 7        | <b>SNN S.A. prin SNN - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA</b>             | 14.01.2025/25              | Act aditional nr. 7 la contract 437/16.05.2019  | Servicii de tranzitare apa in Bieful I al CDMN printr-o cale de aductiune apa de la Dunare                                                                                                                  | 721,075.74 RON                        | Datorii: 41.086 lei<br>Creante: 0 lei                  |                      | Prestatorul va intocmi factura In baza Procesului verbal de receptie servicii (conform conditiilor si tarifelor prevazute in contract) si o                                                                    |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|           |                                                                                                                                                     |                   |                                                        |                                                                                                                                                                     |                       |                                                                                                                                                                                               |                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|-----------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|--------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|           | <b>CANALELOR<br/>NAVIGABILE SA</b>                                                                                                                  |                   |                                                        | la bazinul de distributie al CNE<br>Cernavoda                                                                                                                       |                       |                                                                                                                                                                                               |                                 | va transmite prin email<br>beneficiarului la data emiterii<br>acesteia. In baza facturii emise de<br>prestator, beneficiarul deconteaza<br>contravaloarea prestatiei, in termen<br>de 30 de zile de la data primirii<br>facturii                                                                                                                                                         |
| <b>8</b>  | <b>SNN S.A. prin SNN -<br/>COMPANIA<br/>NATIONALA<br/>ADMINISTRATIA<br/>CANALELOR<br/>NAVIGABILE SA</b>                                             | 14.01.2025/<br>26 | Act aditional nr. 7<br>la contract<br>438/16.05.2019   | Servicii de tranzitare si<br>evacuare la mare a apei de<br>răcire deversate de CNE<br>Cernavoda prin bieful II<br>CDMN                                              | 134,320.00 RON        | Datorii = 41.086 lei<br>Creante: 0 lei                                                                                                                                                        |                                 | Prestatorul va intocmi factura In<br>baza Procesului verbal de receptie<br>servicii (conform conditiilor si<br>tarifelor prevazute in contract) si o<br>va transmite prin email<br>beneficiarului la data emiterii<br>acesteia. In baza facturii emise de<br>prestator, beneficiarul deconteaza<br>contravaloarea prestatiei, in termen<br>de 30 de zile de la data primirii<br>facturii |
| <b>9</b>  | <b>SNN S.A. prin CNE –<br/>Asocierea formata din:<br/>ELCOMEX IEA SA<br/>PEGAS IMPEX SRL<br/>CERNAVODA<br/><br/>UTILITATI PUBLICE<br/>CERNAVODA</b> | 14.01.2025/<br>28 | Act aditional nr. 1<br>la contract 1701/<br>18.12.2023 | Ajustare tarife - Servicii<br>complete de exploatare,<br>intretinere si reparatii a<br>sistemului de termoficare CNE<br>Cernavoda (pentru o perioada<br>de 48 luni) | 2,261,319.06 RON      | Elcomex<br>Datorii: 2.081.197,25<br>lei<br>Creante: 3.533,77 lei<br>Pegas:<br>Datorii: 0 lei<br>Creante: 0 lei<br>Utilitati Publice:<br>Datorii=45.255,90 lei<br>Creante: 5.806.088.51<br>lei | Elcomex:<br>5.471.619,20<br>lei | Achizitorul, prin Sucursala CNE<br>Cernavoda, va efectua plata<br>serviciilor in termen de 30 de zile de<br>la primirea facturii de la Prestator,<br>pe baza facturii si a Procesului<br>Verbal de Receptie Servicii (PVRs)<br>corespunzator serviciului efectuat,<br>semnat fara observatii de<br>reprezentantii CNE Cernavoda                                                          |
| <b>10</b> | <b>SNN S.A. prin SNN -<br/>ADMINISTRATIA<br/>NATIONALA APELE<br/>ROMANE - COD<br/>CAEN 3600</b>                                                     | 16.01.2025/<br>36 | Contract                                               | Utilizare apa din Dunare pentru<br>CNE Cernavoda (Unitatea 1 si<br>Unitatea 2) in anul 2025                                                                         | 108,741,957.00<br>RON | Datorii: 11.294.165,77<br>lei<br>Creante: 0 lei                                                                                                                                               |                                 | Plata pentru cantitățile de resurse de<br>apă utilizate se face de către<br>beneficiar cu instrumente legale de<br>plată, în baza facturii emise de<br>operator, în termen de 30 de zile de<br>la emiterea acesteia                                                                                                                                                                      |
| <b>11</b> | <b>SNN S.A. prin CNE -<br/>NUCLEARELECTRIC<br/>A SERV S.R.L. – filiala<br/>SNN</b>                                                                  | 21.01.2025/<br>57 | Act aditional nr. 1<br>la contract 1662/<br>12.12.2023 | INDEXARE TARIFE<br>SERVICII DE REPARARE SI<br>INTRETINERE A TEHNICII<br>DE CALCUL IT                                                                                | 841,603.24 RON        | Datorii: 3.999.093,93<br>lei<br>Creante: 111.894,94<br>lei                                                                                                                                    |                                 | Achizitorul, prin CNE Cernavoda,<br>va efectua platile lunar, pentru<br>serviciile prestate in luna anterioara,<br>in termen de 30 zile de la primirea<br>facturii de la Prestator, pe baza<br>facturii si a Procesului Verbal de<br>Receptie Servicii, semnat fara<br>obiectiuni,                                                                                                       |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|    |                                                                                                                    |                |                                                                |                                                                                                                                    |                   |                                                       |                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|----|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------------------------------------------|---------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 12 | <b>SNN S.A. prin FCN - RATEN - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI</b>                                        | 29.01.2025/89  | Act aditional nr. 1 la contract 1612/28.11.2023                | Ajustare tarife - Servicii analize chimice de laborator - ajustare tarife                                                          | 6,780.25 RON      | Datorii: 1.305.861,36 lei<br>Creante: 0 lei           | 293,106.6lei                    | Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii in baza Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor                                                                                                                                                                  |
| 13 | <b>SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL- ACTIVITATI IMPOZABILE IN SCOPURI DE TVA</b> | 31.01.2025/116 | Act aditional nr. 6 la contract 843/08.07.2021                 | Utilizare/exploatare resurse de ape – Utilizare ape din subteran pentru industrie in perioada 01.01.2025 - 31.12.2025              | 68,264.16 RON     | Datorii : 3.467.397,04 lei<br>Creante: 0 lei          |                                 | Plata se face in 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE. Facturarea se face la nivelul cantitatii de resurse utilizate lunar                                                                                                                                     |
| 14 | <b>SNN S.A. prin CNE - RATEN - CITON</b>                                                                           | 04.02.2025/132 | Contract subsecvent nr. 9 la acordul cadru 578/19.04.2023      | Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare la CNE Cernavodă (Unitate 0, 1 și 2)                                | 28,711.60 EUR     | Datorii = 375.439,59 lei<br>Creante: 0 lei            | 57.509,84 lei                   | Plata serviciilor prestate in cadrul fiecarui contract subsecvent in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, semnat fara observatii de reprezentantii CNE                                          |
| 15 | <b>SNN S.A. prin SNN - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>                                             | 10.02.2025/151 | Act aditional nr. 1 la contractul 98/31.01.2024                | Ajustare pret abonamentului lunar pentru realizarea serviciilor de curatenie in spatiile de birouri inchiriate de SNN              | 124,902.00 RON    | Datorii : 5,177,234.07 lei<br>Creante: 148,425.77 lei | Garantii incasate 15.235,70 lei | Achizitorul va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRS) semnat fara obiectiuni de catre Achizitor      |
| 16 | <b>SNN S.A. prin SNN - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>                                             | 10.02.2025/153 | Act aditional nr. 4 la contractul 1024/12.07.2023              | Suplimentare obiect contract cu Servicii de receptie pentru spatiile din zonele exterioare zonei protejate                         | 2,745,511.20 RON  | Datorii: 5.169.878,63 lei<br>Creante: 132.563,15 lei  |                                 | Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, corespunzator serviciilor prestate fara neconformitati |
| 17 | <b>SNN S.A. prin SNN - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL- ACTIVITATI IMPOZABILE IN SCOPURI DE TVA</b> | 10.02.2025/154 | Act aditional nr. 7 la abonamentul (contractul) 871/14.07.2021 | Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, pentru perioada 01.01.2025 - 31.12.2025 | 28,092,960.09 RON | Datorii: 6.561.226,28 lei<br>Creante: 0 lei           |                                 | Plata pentru cantitatile de resurse de apa utilizate se face de catre beneficiar cu instrumente legale de plata, in baza facturii emise de operator, in termen de 30 de zile de la emiterea acesteia.                                                                    |

**S.N. Nuclearelectrica S.A.****Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025***(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)*

|    |                                                                                                                    |                |                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                             |                   |                                                           |                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|----|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 18 | <b>SNN S.A. prin SNN - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE - COD CAEN 3600</b>                                    | 10.02.2025/157 | Act aditional nr. 1 la abonamentul (contractul) 36/16.01.2025          | Suplimentare cantitati + actualizare tarife - Utilizare apa din Dunare pentru CNE Cernavoda (Unitatea 1 si Unitatea 2) in anul 2025"                                                                                                                        | 7,115,743.00 RON  | Datorii : 11.294.165,77 lei<br>Creante: 0 lei             |                                                       | Plata pentru cantitățile de resurse de apă utilizate se face de către beneficiar cu instrumente legale de plată, în baza facturii emise de operator, în termen de 30 de zile de la emiterea acesteia.                                                                                |
| 19 | <b>SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL- ACTIVITATI IMPOZABILE IN SCOPURI DE TVA</b> | 12.02.2025/172 | Act aditional nr. 8 la abonamentul (contractul) 871/14.07.2021         | Revizie anexa, corectare eroare - Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, pentru perioada 01.01.2025 - 31.12.2025                                                                                        | -6,168.96 RON     | Datorii : 3.093.829,24 lei<br>Creante: 0 lei              |                                                       | Plata se face in 30 de zile de la primirea facturii                                                                                                                                                                                                                                  |
| 20 | <b>SNN S.A. prin CNE - INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE - DEZVOLTARE PENTRU ECOLOGIE INDUSTRIALA - ECOIND</b>      | 17.02.2025/203 | Contract                                                               | Servicii de analiza a parametrilor fizico-chimici ai probelor de apa de racire (influent si efluent), menajera si pluviala prelevate de CNE Cernavoda                                                                                                       | 37.636,00 RON     | Datorii: 1.422,08 lei<br>Creante: 0 lei                   | <b>5.709,39 lei</b>                                   | Achizitorul va efectua plata serviciilor prestate in termen de 30 zile de la data transmiterii fiecarei facturi fiscale, in format electronic prin Sistemul national Ro e-factura, factura ce va fi intocmita dupa semnarea fara obiectiuni a Procesului Verbal de Receptie Servicii |
| 21 | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>                                             | 05.03.2025/299 | Act aditional nr. 3 la contract nr. 248/24.02.2023                     | Ajustare tarife - Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii tehnice si suport pentru Departamentele DIR si DCL din CNE Cernavoda                                                                                        | 2.678.002,65 RON  | Datorii: 912.490,57 lei<br>Creante: 120.160,89 lei        |                                                       | Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii                                                                                                                                            |
| 22 | <b>SNN S.A. prin CNE - RATEN - CITON</b>                                                                           | 18.03.2025/358 | Contract subsecvent nr. 11 la acordul cadru de servicii nr. 19.04.2023 | Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare la CNE Cernavodă (Unitate 0, 1 și 2) - „Pachet complet de inginerie pentru MC # EC5811- Instalare incinta care sa contina 1/2-3811-SS1 și conectarea acestuia la Sistemul de Ventilatie C/S" | 52,626 EURO       | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                        | <b>296.072,48 lei</b>                                 | Plata se va efectua in termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilului si semnarea PVRs, semnat fara observatii                                                                                                                                                       |
| 23 | <b>SNN S.A. - S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.</b>                                                                   | 28.03.2025/429 | Act aditional nr. 4 la contractul nr. 211/ 11.02.2022                  | Furnizare energie electrica pt punctul de consum din Polona 65                                                                                                                                                                                              | 350,000 RON       | Datorii= 42,632,376.18 lei<br>Creante = 10.034.142,00 lei | <b>1.238.418,00 lei – garantie constituita de SNN</b> | In termen de 30 zile de la emiterea facturii                                                                                                                                                                                                                                         |
| 24 | <b>SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELORE DE</b>                                                | 04.04.2025/467 | Contract de furnizare                                                  | Apa grea                                                                                                                                                                                                                                                    | 15,955,431.10 RON | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                        | <b>0 lei</b>                                          | Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminar, pe baza facturii in                                                                                                                                                    |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|    |                                                                                                                            |                |                                                       |                                                                                                                                                                                             |                              |                                                      |                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|----|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|-------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|------------------------------------------------------|---------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    | <b>STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti</b>                                                      |                |                                                       |                                                                                                                                                                                             |                              |                                                      |                     | original si a documentelor insotitoare                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 25 | <b>SNN S.A. prin CNE - BIROUL ROMAN DE METROLOGIE-BRML-INM</b>                                                             | 07.04.2025/475 | Comanda                                               | Servicii de etalonare a mijloacelor de masurare echipamente de testare /etalonare din CNE Cernavoda                                                                                         | 74,607.50 RON                | Datorii= 10.157,84 lei<br>Creante = 0 lei            | <b>0 lei</b>        | Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la data emiterii facturii fiscale in format electronic prin Sistemul RO e-Factura                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 26 | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>                                                     | 09.04.2025/490 | Act aditional nr. 4 la contractul nr. 442/ 31.03.2022 | Ajustare tarife - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda si în obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda                                                                 | 332,719.32 RON               | Datorii = 8.171.183,27 lei<br>Creante = 3.558,13 lei | <b>0 lei</b>        | Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| 27 | <b>SNN S.A. prin CNE - Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Chimie si Petrochimie - ICECHIM Bucuresti</b>    | 10.04.2025/494 | Act aditional nr. 1 la contractul nr. 904/ 21.06.2023 | Ajustare tarife - Servicii de analize fizico-chimice pentru determinarea produsului Praestol A3040L Flocculant din apele tehnologice evacuate din Statia de Tratare Apa a CNE Cernavoda     | 4,113.66 RON                 | Datorii= 2.023 lei<br>Creante = 0 lei                | <b>9.520,00 lei</b> | Achizitorul se obliga sa efectueze plata pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la data transmiterii facturii fiscale in format electronic prin Sistemul national privind factura electronica RO e-Factura, cu respectarea legislatiei romane in vigoare. Factura va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS) aferent activitatii executate                                                                     |
| 28 | <b>SNN S.A. prin CNE – INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE – DEZVOLTARE SI INCERCARI PENTRU ELETROTHENICA – ICMET CRAIOVA</b> | 14.04.2025/517 | Contract de servicii                                  | Servicii de verificare a parametrilor electrici ai transformatorului de curent CTI-420                                                                                                      | 5,600 EURO                   | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                   | <b>0 lei</b>        | Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la data transmiterii facturii fiscale in format electronic prin Sistemul national privind factura electronica RO e-Factura, cu respectarea legislatiei romane in vigoare. Factura fiscala va fi intocmita dupa semnarea, fara obiectiuni si de catre ambele parti a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS) aferent prestatiei efectuate si finalizate fara neconformitati |
| 29 | <b>SNN S.A. prin CNE - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL</b>                                                     | 14.04.2025/524 | Act aditional nr. 8 la contractul nr. 12/ 18.10.2010  | Prestari servicii de salubritate privind colectarea, transportul, depozitarea si neutralizarea deseurilor solide cu exceptia deseurilor toxice, periculoase si a celor cu regim special, in | Valoare estimata 240,000 RON | Datorii= 0 lei<br>Creante = 0 lei                    | <b>2.027,44 lei</b> | In termen de 15 zile de la data primirii facturii                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|    |                                                                                                                            |                 |                                                        | conformitate cu prevederile in vigoare                                                                                                                                                                                                                    |                  |                                                                                                        |                                                               |                                                                                                                                                                           |
|----|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|--------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 30 | SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti | 15.04.2025/ 534 | Act aditional nr. 1 la contractul nr. 467/ 04.04.2025  | Dminuare valoare contract (diminuare cantitate Apa grea)                                                                                                                                                                                                  | -463.57 RON      | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                                                                     | <b>0 lei</b>                                                  | Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminara, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare |
| 31 | SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti | 17.04.2025/ 563 | Act aditional nr. 2 la contractul nr. 467/ 04.04.2025  | Actualizare preturi – Apa grea                                                                                                                                                                                                                            | 175,998.61RON    | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                                                                     | <b>0 lei</b>                                                  | Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminara, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare |
| 32 | SNN S.A. prin CNE - RATEN - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI                                                       | 23.04.2025/ 569 | Act aditional nr. 1 la contractul nr. 183/ 16.02.2024  | Ajustare tarife - Servicii de preluare, tratare (decontaminare) deseuri lichide apoase radioactive, solidificare, depozitare definitiva la Depozitul National de Deseuri Radioactive Baita-Bihor a deseurilor radioactive secundare rezultate din tratare | 342,179.82 RON   | Datorii = 1.247.660,94 lei<br>Creante = 0 lei                                                          | <b>297.540,4 lei</b>                                          | Achizitorul va efectua plata in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii           |
| 33 | SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN                                                            | 23.04.2025/ 573 | Act aditional nr. 3 la contractul nr. 360/ 17.03.2023  | Ajustare tarife - Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta ptotejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda                                                                                                                                 | 3,529,045.13 RON | Datorii = 7.105.681,97 lei<br>Creante = 126.343,58 lei                                                 | <b>0 lei</b>                                                  | Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii                           |
| 34 | SNN S.A. prin CNE – Asocierea formata din: RATEN - CITON si TOPOGEODESIS SRL                                               | 29.04.2025/ 604 | Act aditional nr. 1 la contractul nr. 1403/ 10.10.2023 | Ajustare tarife - Servicii privind urmarirea speciala a comportarii in timp a cladirii Unitatii Speciale 72 Jandarmi Protectie Institutionala Anghel Saligny-Cernavoda” (inregistrat ca activ SNN cu denumirea de “Camin 150 locuri”)                     | 15,152.40 RON    | Raten – Datorii= 10,157.84 lei<br>Creante = 0 lei<br>Topogeodesis – Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei | <b>Raten = 296.072,48 lei<br/>Topogeodesis = 2.085,00 lei</b> | 30 de zile de la data transmiterii facturii in RO e-factura.                                                                                                              |
| 35 | SNN S.A. - OFICIUL NATIONAL AL REGISTRULUI COMERTULUI BUCURESTI                                                            | 06.05.2025/ 639 | Comanda                                                | Abonament anual Buletinul Procedurilor de Insolventa (2025 - 2026)                                                                                                                                                                                        | 949.95 RON       | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                                                                     | <b>0 lei</b>                                                  | Plata prin OP, pana la data de 15.05.2025                                                                                                                                 |

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

## Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|    |                                                                             |                |                                                        |                                                                                                                                                                  |                   |                                                        |                               |                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|----|-----------------------------------------------------------------------------|----------------|--------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|--------------------------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 36 | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>      | 08.05.2025/659 | Act aditional nr. 5 la contractul nr. 1648/04.11.2022  | Ajustare tarife - Servicii de intretinere si curatare camine, base, rezervoare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 si DICA                              | 1,389,364.73 RON  | Datorii = 3.591.472,58 lei<br>Creante = 184.155,92 lei | <b>0 lei</b>                  | 30 zile de la emiterea facturii in baza pvrs                                                                                                                                                                                                                        |
| 37 | <b>SNN S.A. - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>               | 14.05.2025/707 | Act aditional nr. 5 la contractul nr. 1647/ 04.11.2022 | Suplimentare valoare contract - Servicii de montare/demontare schele si asigurare schela perimetrala in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda               | 15,184,073.29 RON | Datorii = 8.038.837,30 lei<br>Creante = 60.653,97 lei  | <b>0 lei</b>                  | Lunar, la 30 de zile de la emiterea facturii fiscale                                                                                                                                                                                                                |
| 38 | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>      | 15.05.2025/719 | Contract                                               | Servicii de protectie fizica CNE Cernavoda                                                                                                                       | 57,927,240.00 RON | Datorii = 6.589.908,77 lei<br>Creante = 60.653,97 lei  | <b>0 lei</b>                  | Achizitorul va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRS) semnat fara obiectiuni de catre Achizitor |
| 39 | <b>SNN S.A. prin FCN - IFIN HH BUCURESTI</b>                                | 16.05.2025/729 | Act aditional nr. 1 la contractul nr. 672/ 10.05.2024  | Ajustare tarife - Servicii de monitorizare amediu (sol si vegetatie)                                                                                             | 17,848.55 RON     | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                     | <b>Garantii 40.020,80 lei</b> | Semestrial, in 30 zile de la PVRS                                                                                                                                                                                                                                   |
| 40 | <b>SNN S.A. prin CNE - UZINA DE CONSTRUCTII MASINI HIDROENERGETICE</b>      | 22.05.2025/761 | Contract                                               | Piese de schimb - UCM Resita - U1OP26                                                                                                                            | 283,400.00 RON    | Datorii=0 lei<br>Creante = 0 lei                       | <b>0 lei</b>                  | In termen de maxim 30 de zile de la data receptiei produselor                                                                                                                                                                                                       |
| 41 | <b>SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA NATIONALA DE METEOROLOGIE RA</b>       | 27.05.2025/805 | Act aditional nr. 3 la contractul nr. 166/ 03.02.2022  | Ajustare tarife - Servicii de prognoza/diagnoza/avertizare meteorologica pentru zona CNE/Dobrogea si de supraveghere statii fixe de prelevare probe de aer (CAS) | 14,047.57 RON     | Datorii= 19.587,58 lei<br>Creante = 0 lei              | <b>0 lei</b>                  | In termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original                                                                                                                                                                                               |
| 42 | <b>SNN S.A. prin CNE - ISIM TIMISOARA</b>                                   | 06.06.2025/881 | Comanda                                                | Servicii de reinnoire/recertificare Operator control nedistructiv, nivel 2 conform SR EN ISO 9712, pentru 2 persoane din cadrul SSIR-LCN -CNE Cernavoda          | 1.980 RON         | Datorii=0 lei<br>Creante = 0 lei                       | <b>0 lei</b>                  | Plata se va efectua in termen de 30 zile de la emiterea si transmiterea prin sistemul national privind factura electronica RO e-factura.                                                                                                                            |
| 43 | <b>SNN S.A. prin CNE - DIRECTIA DE SANATATE PUBLICA JUDETEANA CONSTANTA</b> | 12.06.2025/900 | Contract de servicii                                   | Servicii de monitorizare de audit pentru obiectivul "Sistem centralizat de aprovizionare cu apa potabila-CNE Cernavoda                                           | 1,955 RON         | Datorii=0 lei<br>Creante = 0 lei                       | <b>0 lei</b>                  | Plata se va efectua prin OP, in termen de 30 de zile de la emiterea facturii                                                                                                                                                                                        |

**2. Tranzactii de livrari de energie:**

| Nr. crt. | Pățile actului juridic                          | Data încheierii și nr. act | Natura actului juridic | Descriere obiect                                         | Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)                                                                 | Creanțe reciproce                                                             | Garanții constituite | Termene și modalități de plată                                                                                                                                                                                                                                   | Alte elemente semnificative                                                                                                                                                                                                                                    |
|----------|-------------------------------------------------|----------------------------|------------------------|----------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1        | SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A. | 27.01.2025<br>Nr.RUEC 69   | Anexa la Contract EFET | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.07.2025-31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta: 13.582.275,00 lei<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.177.500.961,25 lei | Creante la 27.01.2025 0,00 lei<br>Datorii la: 27.01.2025 -129,23 lei          |                      | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare. | Atribuit prin tranzactia nr. 42250 incheiata pe PC-OTC.<br>In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie. |
| 2        | SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A. | 27.01.2025<br>Nr.RUEC 70   | Anexa la Contract EFET | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.07.2025-31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta: 13.582.275,00 lei<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.191.083.236,25 lei | Creante la 27.01.2025 0,00 lei<br>Datorii la: 27.01.2025 -129,23 lei          |                      | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare. | Atribuit prin tranzactia nr. 42251 incheiata pe PC-OTC.<br>In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie. |
| 3        | SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A. | 03.02.2025<br>Nr.RUEC 84   | Anexa la Contract EFET | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.07.2025-31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta: 13.692.700,00 lei<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.204.775.936,25 lei | Creante la 03.02.2025 88.844.611,20 lei<br>Datorii la: 03.02.2025 -129,23 lei |                      | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare. | Atribuit prin tranzactia nr. 42253 incheiata pe PC-OTC.<br>In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie. |
| 4        | SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A. | 03.02.2025<br>Nr.RUEC 102  | Anexa la Contract EFET | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.07.2025-31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta: 13.692.700,00 lei<br><br>Valoare totala cumulata cu                                               | Creante la 03.02.2025 88.844.611,20 lei<br>Datorii la: 03.02.2025             |                      | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii                                                                                                        | Atribuit prin tranzactia nr. 42258 incheiata pe PC-OTC.<br>In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie                                                      |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

| Nr. crt. | Părțile actului juridic                    | Data încheierii și nr. act | Natura actului juridic      | Descriere obiect                                         | Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)                                                                | Creanțe reciproce                                                           | Garanții constituite | Termene și modalități de plată                                                                                                                                                                                                                                            | Alte elemente semnificative                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|----------|--------------------------------------------|----------------------------|-----------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|----------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|          |                                            |                            |                             |                                                          | tranzacțiile anterioare:<br>1.218.468.636.25 lei                                                                             | -129,23 lei                                                                 |                      | urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.                                                                                                                                                                    | garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| 5        | SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. | 10.12.2024 Nr.RUEC 2005    | Anexa la Contract bilateral | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.01.2025-31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzacțiile anterioare: 75.078.366,00 lei   | Creante la 10.12.2024 0,00 lei<br><br>Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei |                      | Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare | Tranzacție Individuală nr.1, încheiată în baza:<br>- solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie inregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024;<br>- ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024. |
| 6        | SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. | 10.12.2024 Nr.RUEC 2006    | Anexa la Contract bilateral | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.01.2025-31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzacțiile anterioare: 98.707.152,00 lei   | Creante la 10.12.2024 0,00 lei<br><br>Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei |                      | Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare | Tranzacție Individuală nr.2, încheiată în baza:<br>- solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie inregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024;<br>- ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024. |
| 7        | SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. | 10.12.2024 Nr.RUEC 2007    | Anexa la Contract bilateral | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.01.2025-31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzacțiile anterioare: 122. 335.938,00 lei | Creante la 10.12.2024 0,00 lei<br><br>Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei |                      | Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare | Tranzacție Individuală nr.3, încheiată în baza:<br>- solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie inregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024;<br>- ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024. |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

| Nr. crt. | Părțile actului juridic                         | Data încheierii și nr. act | Natura actului juridic      | Descriere obiect                                         | Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)                                                               | Creanțe reciproce                                                           | Garanții constituite | Termene și modalități de plată                                                                                                                                                                                                                                            | Alte elemente semnificative                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|----------|-------------------------------------------------|----------------------------|-----------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|----------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 8        | SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.      | 10.12.2024<br>Nr.RUEC 2008 | Anexa la Contract bilateral | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.01.2025-31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 145.964.724,00 lei | Creante la 10.12.2024 0,00 lei<br><br>Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei |                      | Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare | Tranzacție Individuală nr.4, încheiată în baza:<br>- solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie înregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024;<br>- ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024.             |
| 9        | SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.      | 10.12.2024<br>Nr.RUEC 2009 | Anexa la Contract bilateral | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.01.2025-31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 169.593.510,00 lei | Creante la 10.12.2024 0,00 lei<br><br>Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei |                      | Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare | Tranzacție Individuală nr.5, încheiată în baza:<br>- solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie înregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024;<br>- ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024.             |
| 10       | SNN S.A. cu Societatea PEEH Hidroelectrica S.A. | 16.12.2024<br>Nr.RUEC 2057 | Anexa la Contract EFET      | Cumpararee nergie<br>Perioada: 12.05.2025 – 30.06.2025   | Valoare tranzactie curenta: 36.915.480,00 Lei<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 206.508.990,00 lei | Creante la 16.12.2024 0,00 Lei<br><br>Datorii la: 16.12.2024 555.223,29 lei | -                    | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata inscris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.           | Tranzactie atribuita in baza solicitarii SN Nuclearelectrica S.A de achizitie energie inregistrata la Hidroelectrica cu nr. 122357/18.11.2024, nr.SNN 13781/18.11.2024; oferta SNN nr. 14192/27.11.2024, contrapropunerii HE nr.126488/28.11.2024 inregistrata de catre SNN sub nr. 14278/28.11.2024, si accept SNN nr.14356/03.12.2024    |
| 11       | SNN S.A. cu ELECTRIFICARE C.F.R. S.A.           | 13.12.2024<br>Nr.RUEC 2042 | Contract                    | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.01.2025-31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta: 49.889.952,00 Lei<br><br>Valoare totala cumulata cu                                             | Creante la 13.12.2024 0,00 lei<br><br>Datorii la: 13.12.2024                |                      | Factura emisa conform art. 2 va fi plătită de Cumparator respectiv a douăzecisicincea (25-a) zi calendaristica a lunii premergatoare celei de livrare, sau daca nu este o                                                                                                 | Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. In caz de reziliere, |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

| Nr. crt. | Părțile actului juridic                                           | Data încheierii și nr. act | Natura actului juridic           | Descriere obiect                                         | Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)                                                               | Creanțe reciproce                                                          | Garanții constituite | Termene și modalități de plată                                                                                                                                                                                                                                                                 | Alte elemente semnificative                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|----------|-------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|          |                                                                   |                            |                                  |                                                          | tranzacțiile anterioare: 95.402.856,85 lei                                                                                  | 0,00 lei                                                                   |                      | zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare, in conformitate cu dispozitiile art. 2554 din codul civil                                                                                                                                                                           | denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 16.417.440,00 lei.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| 12       | SNN S.A. cu ELECTRIFICARE C.F.R. S.A.                             | 13.12.2024 Nr.RUEC 2049    | Contract                         | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.01.2025-31.12.2026 | Valoare tranzactie curenta: 97.295.568,00 Lei<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzacțiile anterioare: 192.698.424,85 lei | Creante la 13.12.2024 0,00 lei<br><br>Datorii la: 13.12.2024 0,00 lei      |                      | Factura emisa conform art. 2 va fi plătită de Cumparator respectiv a douazecisicincea (25-a) zi calendaristica a lunii premergatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare, in conformitate cu dispozitiile art. 2554 din codul civil | Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 28.015.848,00 lei. |
| 13       | SNN S.A. cu Societatea Distributie Energie Electrica Romania S.A. | 13.12.2024 Nr.RUEC 2045    | Contract                         | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.01.2025-31.12.2026 | Valoare tranzactie curenta: 96.466.872,00 Lei<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzacțiile anterioare: 263.898.919,85 lei | Creante la 13.12.2024 0,00 lei<br><br>Datorii la: 13.12.2024 0,00 lei      |                      | Factura emisa conform art. 2 va fi plătită de Cumparator respectiv a douazecisicincea (25-a) zi calendaristica a lunii premergatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare, in conformitate cu dispozitiile art. 2554 din codul civil | Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 27.777.456,00 lei. |
| 14       | SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.                             | 21.02.2025 Nr. RUEC 2010   | AA nr.7 Ctr. Nr.C189/ 12.09.2018 | Furnizare energie electrica<br>01.10.2024 – 31.12.2024   | Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzacțiile anterioare: 24.540.481,24 lei           | Creante la 21.02.2025 30.238,70 lei<br><br>Datorii la: 21.02.2025 0,00 lei |                      | 15 (cincisprezece) zile lucratoare de la data primirii facturii” (conform Anexei 2/ctr.189)                                                                                                                                                                                                    | AA nr.7 incheiat in baza Ordinului ANRE 51/17.07.2024, Ordinului ANRE 52/17.07.2024, OUG 27/2022 si Ordinului 1365/05.11.2021                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| 15       | SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.                             | 21.02.2025 Nr. RUEC 2011   | AA nr.8 Ctr. Nr.C189/            | Furnizare energie electrica                              | Valoare tranzactie curenta: 247.203,73lei                                                                                   | Creante la 21.02.2025 30.238,70 lei                                        |                      | 15 (cincisprezece) zile lucratoare de la data                                                                                                                                                                                                                                                  | AA nr.8 incheiat in baza solicitarii CNTEE Transelectrica nr.14623/06.12.2024, prevederi art. 10 din Conditii asociate Licentei                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

| Nr. crt. | Părțile actului juridic                         | Data încheierii și nr. act | Natura actului juridic                                     | Descriere obiect                                                                        | Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)                                                            | Creanțe reciproce                                                              | Garanții constituite | Termene și modalități de plată                                                                                                                                                                                                                            | Alte elemente semnificative                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|----------|-------------------------------------------------|----------------------------|------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|----------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|          |                                                 |                            | 12.09.2018                                                 | 01.01.2025 – 31.12.2025                                                                 | Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 24.540.481,24 lei                                                    | Datorii la: 21.02.2025 0,00 lei                                                |                      | primirii facturii” (conform Anexei 2/ctr.189)                                                                                                                                                                                                             | nr.2530/29.10.2024, OUG 27/2022 si OUG 153/11.11.2022. Incepand cu 01.01.2025 se modifica pretul contractului                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| 16       | SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.           | 26.02.2025 Nr. RUEC 211    | Anexa la Contract EFET                                     | Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-31.12.2026                                   | Valoare tranzactie curenta: 152.424.000,00 lei<br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 176.964.481,24 lei | Creante la 26.02.2025 30.238,70 lei<br>Datorii la: 26.02.2025 3.686.355,97 lei |                      | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare sau, daca nu este o zi lucratoare, atunci in Ziua Lucratoare imediat urmatoare | Tranzactie individuala, parte integranta a Contractului Cadru EFET nr. 267/28.02.2022 dintre Vanzator si Cumparator, este incheiata este incheiata 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), referitor la tranzactiile bilaterale negociate direct..                                                                                                                                                 |
| 17       | SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.           | 19.03.2025 Nr. RUEC 326    | AA nr.9 Ctr. Nr.C189/ 12.09.2018                           | Furnizare energie electrica 01.04.2025 – 31.12.2025                                     | Valoare tranzactie curenta: Lei 70,82<br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 176.964.552,06 lei          | Creante la 19.03.2025 29.717,29 lei<br>Datorii la: 19.03.2025 0,00 lei         |                      | Plata: in termen de 15 (cincisprezece) zile lucratoare de la data primirii facturii” (conform Anexei 2/ctr.189)                                                                                                                                           | Art.6 se completeaza astfel: Plata contravalorii CfD, introdusa incepand cu data de 01 octombrie 2024, prevazuta la pct.3 art.2 din Ordin ANRE nr.52/ 17.07.2024, se recupereaza in anul 2025, incepand cu 01 aprilie 2025, conform prevederilor Art.III alin. (2) din Legea nr.312/ 16.12.2024                                                                                                                                                                                                                  |
| 18       | SNN S.A. cu Societatea Energonuclear S.A.       | 03.04.2025 Nr.RUEC 335     | Act additional nr. 12 la contractul nr.1052 din 31.08.2018 | Prelungire valabilitate contract si actualizare pret pentru furnizare energie electrica | Valoare estimata tranzactie curenta: 0,00 lei<br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 841.173.268,12      | Creante la 03.04.2025 2.246,03 lei<br>Datorii la: 03.04.2025 0,00 lei          | -                    | In primele 15 zile ale lunii care succed luna contractuala se va emite o factura care va cuprinde c/v energiei electrice consumata in luna contractuala respectiva si va fi achitata in termen de 15 zile de la data emiterii facturii fiscale            | Contractul reprezinta vanzarea de catre Furnizor si cumpararea de catre Consumator de energie electrica pentru perioada nedeterminata. Pretul de contract include si este calculat luand in considerare componente reglementate legal, conform Anexei nr.3 la contract. Furnizorul va calcula penalizari si dobanzi, corespunzatoare penalizarilor si dobanzilor datorate pentru intarzierea platilor la bugetul de stat, din valoarea sumelor datorate si neachitate, calculate pentru fiecare zi de intarziere |
| 19       | SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A. | 08.05.2025 Nr.RUEC 648     | Anexa la Contract EFET                                     | Vanzare energie angro Perioada:                                                         | Valoare tranzactie curenta: 24.309.000,00 lei                                                                            | Creante la 08.05.2025 85.978.656,00 lei                                        |                      | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi                                                                                                                        | Atribuit prin tranzactia nr. 42366 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

| Nr. crt. | Părțile actului juridic                         | Data încheierii și nr. act | Natura actului juridic | Descriere obiect                                         | Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)                                                             | Creanțe reciproce                                                             | Garanții constituite | Termene și modalități de plată                                                                                                                                                                                                                                   | Alte elemente semnificative                                                                                                                                                                                                                                    |
|----------|-------------------------------------------------|----------------------------|------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|          |                                                 |                            |                        | 01.01.2026-31.12.2026                                    | Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.071.652.933,50 lei                                                  | Datorii la: 08.05.2025 -129,23 lei                                            |                      | calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.                                                                                                                                    | nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.                                                                                                                                                                                             |
| 20       | SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A. | 27.05.2025 Nr.RUEC 773     | Anexa la Contract EFET | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.01.2026-31.12.2026 | Valoare tranzactie curenta: 26.061.000,00 lei<br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.097.713.933,50 lei | Creante la 27.05.2025 0,00 lei<br>Datorii la: 27.05.2025 -129,23 lei          |                      | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare. | Atribuit prin tranzactia nr. 42398 incheiata pe PC-OTC.<br>In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie. |
| 21       | SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A. | 05.06.2025 Nr.RUEC 859     | Anexa la Contract EFET | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.01.2026-31.12.2026 | Valoare tranzactie curenta: 26.061.000,00 lei<br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.123.774.933,50 lei | Creante la 05.06.2025 64.421.035,20 lei<br>Datorii la: 05.06.2025 -129,23 lei |                      | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare. | Atribuit prin tranzactia nr. 42426 incheiata pe PC-OTC.<br>In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie. |

### 3. Depozite constituite

| Nr. crt. | Părțile actului juridic      | Data încheierii și nr. act | Natura actului juridic | Descriere obiect              | Valoarea totală (lei sau alte valute) | Creanțe reciproce | Garanții constituite | Termene și modalități de plată                    | Alte elemente semnificative    |
|----------|------------------------------|----------------------------|------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|-------------------|----------------------|---------------------------------------------------|--------------------------------|
| 1.       | SNN cu Exim Banca Romaneasca | Depozit din 16.12.2024     | Depozit                | Constituire depozit la termen | 156.626.000 lei                       | -                 | -                    | Scadenta depozitului va fi la data de 19.06.2025. | Dobanda aplicata: 6.15% pe an  |
| 2.       | SNN cu Exim Banca Romaneasca | Depozit din 07.02.2025     | Depozit                | Constituire depozit la termen | 236.270.000 lei                       | -                 | -                    | Scadenta depozitului va fi la data de 25.02.2025. | Dobanda aplicata: 5.60 % pe an |
| 3.       | SNN cu Exim Banca Romaneasca | Depozit din 25.02.2025     | Depozit                | Constituire depozit la termen | 100.000.000 lei                       | -                 | -                    | Scadenta depozitului va fi la data de 25.03.2025. | Dobanda aplicata: 5.60 % pe an |
| 4.       | SNN cu Exim Banca Romaneasca | Depozit din 25.02.2025     | Depozit                | Constituire depozit la termen | 136.940.000 lei                       | -                 | -                    | Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2025. | Dobanda aplicata: 6.00 % pe an |
| 5.       | SNN cu Exim Banca Romaneasca | Depozit din 27.03.2025     | Depozit                | Constituire depozit la termen | 100.447.000,00 lei                    | -                 | -                    | Scadenta depozitului va fi la data de 26.09.2025  | Dobanda aplicata: 5.95 % pe an |
| 6.       | SNN cu Exim Banca Romaneasca | Depozit din 16.05.2025     | Depozit                | Constituire depozit la termen | 75.000.000,00 lei                     | -                 | -                    | Scadenta depozitului va fi la data de 17.11.2025. | Dobanda aplicata: 7.80 % pe an |
| 7.       | SNN cu Exim Banca Romaneasca | Depozit din 19.05.2025     | Depozit                | Constituire depozit la termen | 300.000.000,00 lei                    | -                 | -                    | Scadenta depozitului va fi la data de 19.11.2025  | Dobanda aplicata: 7.51 % pe an |

**Anexa 9.b. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera b) din OUG 109/2011 actualizata****1. Tranzactii de achizitii:**

| Nr. crt. | Pățile actului juridic                                                              | Data incheierii și nr. act | Natura actului juridic                          | Descriere obiect                                                                                                                                              | Valoarea totală (lei și echivalent euro) | Creanțe reciproce                                         | Garanții constituite | Termene și modalități de plată                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro) |
|----------|-------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1        | <b>SNN S.A. prin CNE - UTILITATI PUBLICE CERNAVODA</b>                              | 04.12.2024/1981            | Act adițional nr. 1 la contract 1/03.01.2022    | FURNIZARE ENERGIE TERMICA BLOC T2-T3, P3B, R3, R4B și LCM                                                                                                     | 44,985.40 RON/<br>9,038.11 EURO          | Datorii:<br>26.494,74 lei<br>Creante:<br>5.894.317,88 lei |                      | Plata se va efectua prin OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 6,327,706.57 RON/<br>1,271,313.08 EURO                                                        |
| 2        | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>              | 08.01.2025/4               | Act adițional nr. 3 la contract 1649/04.11.2022 | Ajustare tarife - Servicii de montat/demontat corturi ventilate, confecție/montaj platforme din lemn din incinta protejată a CNE Cernavoda U0, U1, U2 și DICA | 346,398.82 RON/<br>69,595.73 Euro        | Datorii:<br>3.822.289,10 lei<br><br>Creante: 4.106,51 lei |                      | Lunar, în termen de 30 de zile de la aprobarea PVRS                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 114,686,164.29 RON/<br>23,041,842.82 EURO                                                     |
| 3        | <b>SNN S.A. prin SNN - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE SA</b> | 14.01.2025/25              | Act adițional nr. 7 la contract 437/ 16.05.2019 | Servicii de tranzitare apă în Bieful I al CDMN printr-o cale de aducțiune apă de la Dunare la bazinul de distribuție al CNE Cernavoda                         | 721,075.74 RON/<br>144,872.87 EURO       | Datorii: 41.086 lei<br>Creante: 0 lei                     |                      | Prestatorul va întocmi factura în baza Procesului verbal de recepție servicii (conform condițiilor și tarifelor prevăzute în contract) și o va transmite prin email beneficiarului la data emiterii acesteia. În baza facturii emise de prestator, beneficiarul decontează contravaloarea prestației, în termen de 30 de zile de la data primirii facturii | n/a                                                                                           |
| 4        | <b>SNN S.A. prin SNN - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE SA</b> | 14.01.2025/26              | Act adițional nr. 7 la contract 438/16.05.2019  | Servicii de tranzitare și evacuare la mare a apei de răcire deversate de CNE Cernavoda prin bieful II CDMN                                                    | 134,320.00 RON/<br>26,986.52 EURO        | Datorii = 41.086 lei<br>Creante: 0 lei                    |                      | Prestatorul va întocmi factura în baza Procesului verbal de recepție servicii (conform condițiilor și tarifelor prevăzute în contract) și o va transmite prin email beneficiarului la data emiterii                                                                                                                                                        | 1,676,109.21 RON/<br>336,750.69 EURO                                                          |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|   |                                                                                                                                      |                 |                                                  |                                                                                                                                                      |                                           |                                                                                                                                                                                         |                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                         |
|---|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|--------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|
|   |                                                                                                                                      |                 |                                                  |                                                                                                                                                      |                                           |                                                                                                                                                                                         |                           | acesteia. In baza facturii emise de prestator,beneficiarul deconteaza contravaloarea prestatiei, in termen de 30 de zile de la data primirii facturii                                                                                                                                                   |                                         |
| 5 | <b>SNN S.A. prin CNE – Asocierea formata din: ELCOMEX IEA SA PEGAS IMPEX SRL CERNAVODA</b><br><br><b>UTILITATI PUBLICE CERNAVODA</b> | 14.01.2025/ 28  | Act aditional nr. 1 la contract 1701/ 18.12.2023 | Ajustare tarife - Servicii complete de exploatare, intretinere si reparatii a sistemului de termoficare CNE Cernavoda (pentru o perioada de 48 luni) | 2,261,319.06 RON/<br>454,326.45 EURO      | Elcomex<br>Datorii: 2.081.197,25 lei<br>Creante:3.533,77 lei<br>Pegas:<br>Datorii: 0 lei<br>Creante: 0 lei<br>Utilitati Publice:<br>Datorii=45.255,9 0 lei<br>Creante: 5.806.088.51 lei | Elcomex: 5.471.619,20 lei | Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata serviciilor in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRs) corespunzator serviciului efectuat, semnat fara observatii de reprezentantii CNE Cernavoda | n/a                                     |
| 6 | <b>SNN S.A. prin SNN - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE - COD CAEN 3600</b>                                                      | 16.01.2025/ 36  | Contract                                         | Utilizare apa din Dunare pentru CNE Cernavoda (Unitatea 1 si Unitatea 2) in anul 2025                                                                | 108,741,957.00 RON/<br>21,847,579.41 EURO | Datorii: 11.294.165,77 lei<br>Creante: 0 lei                                                                                                                                            |                           | Plata pentru cantitățile de resurse de apă utilizate se face de către beneficiar cu instrumente legale de plată, în baza facturii emise de operator, în termen de 30 de zile de la emiterea acesteia                                                                                                    | n/a                                     |
| 7 | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>                                                               | 21.01.2025/ 57  | Act aditional nr. 1 la contract 1662/ 12.12.2023 | INDEXARE TARIFE SERVICII DE REPARARE SI INTRETINERE A TEHNICII DE CALCUL IT                                                                          | 841,603.24 RON/<br>169,088.31 EURO        | Datorii: 3.999.093,93 lei                                                                                                                                                               |                           | Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni,                                           | n/a                                     |
| 8 | <b>SNN S.A. prin FCN - RATEN - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI</b>                                                          | 29.01.2025/ 89  | Act aditional nr. 1 la contract 1612/ 28.11.2023 | Ajustare tarife - Servicii analize chimice de laborator - ajustare tarife                                                                            | 6,780.25 RON/<br>1,362.23 EURO            | Datorii: 1.305.861,36 lei<br>Creante: 0 lei                                                                                                                                             | 293,106.6lei              | Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii in baza Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor                                                                                                                                                                                                 | 16,758,283.97 RON/<br>3,366,942.71 EURO |
| 9 | <b>SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL- ACTIVITATI</b>                                                | 31.01.2025/ 116 | Act aditional nr. 6 la contract 843/ 08.07.2021  | Utilizare/exploatare resurse de ape – Utilizare ape din subteran pentru industrie in perioada 01.01.2025 - 31.12.2025                                | 68,264.16 RON/<br>13,715.10 EURO          | Datorii : 3.467.397,04 lei<br>Creante: 0 lei                                                                                                                                            |                           | Plata se face in 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE. Facturarea se face la nivelul cantitatii de resurse utilizate lunar                                                                                                                                                                    | 32,405,225.75 RON/<br>6,510,603.29 EURO |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|           | <b>IMPOZABILE IN<br/>SCOPURI DE TVA</b>                                                                                                        |                    |                                                                             |                                                                                                                                                      |                                               |                                                             |                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                           |
|-----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-----------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|
| <b>10</b> | <b>SNN S.A. prin CNE -<br/>RATEN - CITON</b>                                                                                                   | 04.02.2025/<br>132 | Contract<br>subsecvent nr. 9<br>la acordul cadru<br>578/ 19.04.2023         | Servicii de inginerie<br>pentru activități<br>complete de<br>proiectare la CNE<br>Cernavodă (Unitate<br>0, 1 și 2)                                   | 28,711.60 EUR                                 | Datorii =<br>375.439,59 lei<br>Creante: 0 lei               | 57.509,84 lei                         | Plata serviciilor prestate in<br>cadrul fiecarui contract<br>subsecvent in termen de 30<br>zile de la primirea facturii, pe<br>baza facturii si a Procesului<br>Verbal de Receptie a<br>Serviciilor, semnat fara<br>observatii de reprezentantii<br>CNE                                             | 633,136.15 RON/<br>127,204.74 EURO        |
| <b>11</b> | <b>SNN S.A. prin SNN -<br/>NUCLEARELECTRIC<br/>A SERV S.R.L. – filiala<br/>SNN</b>                                                             | 10.02.2025/<br>151 | Act aditional nr.<br>1 la contractul<br>98/31.01.2024                       | Ajustare pret<br>abonamentului lunar<br>pentru realizarea<br>serviciilor de<br>curatenie in spatiile<br>de birouri inchiriate<br>de SNN              | 124,902.00 RON/<br>25,094.33 EURO             | Datorii :<br>5,177,234.07 lei<br>Creante:<br>148,425.77 lei | Garantii<br>incasate<br>15.235,70 lei | Achizitorul va efectua platile<br>lunar, pentru serviciile prestate<br>in luna anterioara, in termen de<br>30 de zile de la primirea<br>facturii de la Prestator, pe baza<br>facturii si a Procesului Verbal<br>de Receptie Servicii (PVRs)<br>semnat fara obiectiuni de catre<br>Achizitor         | 111,897,574.53 RON/<br>22,481,581.29 EURO |
| <b>12</b> | <b>SNN S.A. prin SNN -<br/>NUCLEARELECTRIC<br/>A SERV S.R.L. – filiala<br/>SNN</b>                                                             | 10.02.2025/<br>153 | Act aditional nr.<br>4 la contractul<br>1024/<br>12.07.2023                 | Suplimentare obiect<br>contract cu Servicii<br>de receptie pentru<br>spatiile din zonele<br>exterioare zonei<br>protejate                            | 2,745,511.20<br>RON/<br>551,606.53<br>EURO    | Datorii:<br>5.169.878,63 lei<br>Creante:<br>132.563,15 lei  |                                       | Achizitorul, prin CNE<br>Cernavoda, va efectua platile<br>lunar, pentru serviciile prestate<br>in termen de 30 zile de la<br>primirea facturii de la<br>Prestator, pe baza facturii si a<br>Procesului Verbal de Receptie<br>Servicii, corespunzator<br>serviciilor prestate fara<br>neconformitati | n/a                                       |
| <b>13</b> | <b>SNN S.A. prin SNN -<br/>ADMINISTRATIA<br/>BAZINALA DE APA<br/>DOBROGEA<br/>LITORAL-<br/>ACTIVITATI<br/>IMPOZABILE IN<br/>SCOPURI DE TVA</b> | 10.02.2025/<br>154 | Act aditional nr.<br>7 la<br>abonamentul<br>(contractul) 871/<br>14.07.2021 | Primire ape uzate in<br>resursa provenite de<br>la Centrala Nucleara<br>- Unitatea 1 si<br>Unitatea 2, pentru<br>perioada 01.01.2025<br>- 31.12.2025 | 28,092,960.09<br>RON/<br>5,644,216.76<br>EURO | Datorii:<br>6.561.226,28 lei<br>Creante: 0 lei              |                                       | Plata pentru cantitatile de<br>resurse de apa utilizate se face<br>de catre beneficiar cu<br>instrumente legale de plata, in<br>baza facturii emise de<br>operator, in termen de 30 de<br>zile de la emiterea acesteia.                                                                             | n/a                                       |
| <b>14</b> | <b>SNN S.A. prin SNN -<br/>ADMINISTRATIA<br/>NATIONALA APELE<br/>ROMANE - COD<br/>CAEN 3600</b>                                                | 10.02.2025/<br>157 | Act aditional nr.<br>1 la<br>abonamentul<br>(contractul) 36/<br>16.01.2025  | Suplimentare<br>cantitati +<br>actualizare tarife -<br>Utilizare apa din<br>Dunare pentru CNE<br>Cernavoda                                           | 7,115,743.00<br>RON/<br>1,429,639.16<br>EURO  | Datorii :<br>11.294.165,77 lei<br>Creante: 0 lei            |                                       | Plata pentru cantitățile de<br>resurse de apă utilizate se face<br>de către beneficiar cu<br>instrumente legale de plată, în<br>baza facturii emise de                                                                                                                                              | n/a                                       |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|    |                                                                                                                                 |                |                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                             |                                               |                                                          |                       |                                                                                                                                                                          |                                          |
|----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|
|    |                                                                                                                                 |                |                                                                        | (Unitatea 1 si Unitatea 2) in anul 2025”                                                                                                                                                                                                                    |                                               |                                                          |                       | operator, în termen de 30 de zile de la emiterea acesteia.                                                                                                               |                                          |
| 15 | <b>SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL- ACTIVITATI IMPOZABILE IN SCOPURI DE TVA</b>              | 12.02.2025/172 | Act aditional nr. 8 la abonamentul (contractul) 871/14.07.2021         | Revizie anexa, corectare eroare - Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, pentru perioada 01.01.2025 - 31.12.2025                                                                                        | -6,168.96 RON/<br>-1,239.42 EURO              | Datorii :<br>3.093.829,24 lei<br>Creante: 0 lei          |                       | Plata se face in 30 de zile de la primirea facturii                                                                                                                      | 60,492,016.88 RON/<br>12,153,580.63 EURO |
| 16 | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>                                                          | 05.03.2025/299 | Act aditional nr. 3 la contract nr. 248/24.02.2023                     | Ajustare tarife - Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii tehnice si suport pentru Departamentele DIR si DCL din CNE Cernavoda                                                                                        | 2.678.002,65<br>RON<br>538.054,05 Euro        | Datorii:<br>912.490,57 lei<br>Creante:<br>120.160,89 lei |                       | Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii                                | n/a                                      |
| 17 | <b>SNN S.A. prin CNE - RATEN - CITON</b>                                                                                        | 18.03.2025/358 | Contract subsecvent nr. 11 la acordul cadru de servicii nr. 19.04.2023 | Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare la CNE Cernavodă (Unitate 0, 1 și 2) - „Pachet complet de inginerie pentru MC # EC5811- Instalare incinta care sa contina 1/2-3811-SS1 si conectarea acesteia la Sistemul de Ventilatie C/S” | 52,626 EURO                                   | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                       | <b>296.072,48 lei</b> | Plata se va efectua in termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilului si semnarea PVRs, semnat fara observatii                                           | 123,694.41 EURO                          |
| 18 | <b>SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti</b> | 04.04.2025/467 | Contract de furnizare                                                  | Apa grea                                                                                                                                                                                                                                                    | 15,955,431.10<br>RON/<br>3,172,621.56<br>EURO | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                       | <b>0 lei</b>          | Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminar, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare | n/a                                      |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|    |                                                                                                                                   |                |                                                      |                                                                                                                                                                                                                                   |                                             |                                                      |                      |                                                                                                                                                                           |                                     |
|----|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|------------------------------------------------------|----------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|
| 19 | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>                                                            | 09.04.2025/490 | Act aditional nr. 4 la contractul nr. 442/31.03.2022 | Ajustare tarife - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda si în obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda                                                                                                       | 332,719.32 RON/66,158.82 EURO               | Datorii = 8.171.183,27 lei<br>Creante = 3.558,13 lei | <b>0 lei</b>         | Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii                                 | 43,548,579.81 RON/8,659,318.73 EURO |
| 20 | <b>SNN S.A. prin CNE - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL</b>                                                            | 14.04.2025/524 | Act aditional nr. 8 la contractul nr. 12/18.10.2010  | Prestari servicii de salubritate privind colectarea, transportul, depozitarea si netralizarea deseurilor solide cu exceptia deseurilor toxice, periculoase si a celor cu regim special, in conformitate cu prevederile in vigoare | Valoare estimata 240,000 RON/47,722.26 EURO | Datorii= 0 lei<br>Creante = 0 lei                    | <b>2.027,44 lei</b>  | In termen de 15 zile de la data primirii facturii                                                                                                                         | 684,748.40 RON/136,157.24 EURO      |
| 21 | <b>SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti</b> | 15.04.2025/534 | Act aditional nr. 1 la contractul nr. 467/04.04.2025 | Dminuare valoare contract (diminuare cantitate Apa grea)                                                                                                                                                                          | -463.57 RON/-92.18 EURO                     | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                   | <b>0 lei</b>         | Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminară, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare | 16,446,754.13 RON/3,270,317.58 EURO |
| 22 | <b>SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti</b> | 17.04.2025/563 | Act aditional nr. 2 la contractul nr. 467/04.04.2025 | Actualizare preturi – Apa grea                                                                                                                                                                                                    | 175,998.61RON/34,996.05 EURO                | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                   | <b>0 lei</b>         | Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminară, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare | 16,130,966.14 RON/3,207,525.43 EURO |
| 23 | <b>SNN S.A. prin CNE - RATEN - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI</b>                                                       | 23.04.2025/569 | Act aditional nr. 1 la contractul nr. 183/16.02.2024 | Ajustare tarife - Servicii de preluare, tratare (decontaminare) deseuri lichide apoase radioactive, solidificare, depozitare definitiva la Depozitul                                                                              | 342,179.82 RON/68,039.97 EURO               | Datorii = 1.247.660,94 lei<br>Creante = 0 lei        | <b>297.540,4 lei</b> | Achizitorul va efectua plata in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii           | 12,944,035.93 RON/2,573,827.51 EURO |

**S.N. Nuclearelectrica S.A.****Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025***(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)*

|    |                                                                                     |                |                                                       |                                                                                                                                                                                                                                       |                                         |                                                                                                        |                                                               |                                                                                                                                                 |                                    |
|----|-------------------------------------------------------------------------------------|----------------|-------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|
|    |                                                                                     |                |                                                       | National de Deseuri Radioactive Baita-Bihor a deseurilor radioactive secundare rezultate din tratare                                                                                                                                  |                                         |                                                                                                        |                                                               |                                                                                                                                                 |                                    |
| 24 | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>              | 23.04.2025/573 | Act aditional nr. 3 la contractul nr. 360/17.03.2023  | Ajustare tarife - Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta ptotejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda                                                                                                             | 3,529,045.13 RON/<br>701,724.99 EURO    | Datorii = 7.105.681,97 lei<br>Creante = 126.343,58 lei                                                 | <b>0 lei</b>                                                  | Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii | n/a                                |
| 25 | <b>SNN S.A. prin CNE – Asocierea formata din: RATEN - CITON si TOPOGEODESIS SRL</b> | 29.04.2025/604 | Act aditional nr. 1 la contractul nr. 1403/10.10.2023 | Ajustare tarife - Servicii privind urmarirea speciala a comportarii in timp a cladirii Unitatii Speciale 72 Jandarmi Protectie Institutionala Anghel Saligny-Cernavoda” (inregistrat ca activ SNN cu denumirea de “Camin 150 locuri”) | 15,152.40 RON/<br>3,012.94 EURO         | Raten – Datorii= 10,157.84 lei<br>Creante = 0 lei<br>Topogeodesis – Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei | <b>Raten = 296.072,48 lei<br/>Topogeodesis = 2.085,00 lei</b> | 30 de zile de la data transiterii facturii in RO e-factura.                                                                                     | 637,223.94 RON/<br>126,707.35 EURO |
| 26 | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>              | 08.05.2025/659 | Act aditional nr. 5 la contractul nr. 1648/04.11.2022 | Ajustare tarife - Servicii de intretinere si curatare camine, base, rezervoare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 si DICA                                                                                                   | 1,389,364.73 RON/<br>276,265.08 EURO    | Datorii = 3.591.472,58 lei<br>Creante = 184.155,92 lei                                                 | <b>0 lei</b>                                                  | 30 zile de la emiterea facturii in baza pvrs                                                                                                    | n/a                                |
| 27 | <b>SNN S.A. - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>                       | 14.05.2025/707 | Act aditional nr. 5 la contractul nr. 1647/04.11.2022 | Suplimentare valoare contract - Servicii de montare/demontare schele si asigurare schela perimetrala in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda                                                                                    | 15,184,073.29 RON/<br>3,019,242.67 EURO | Datorii = 8.038.837,30 lei<br>Creante = 60.653,97 lei                                                  | <b>0 lei</b>                                                  | Lunar, la 30 de zile de la emiterea facturii fiscale                                                                                            | n/a                                |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|    |                                                                                                                                 |                |                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                             |                                                 |                                                       |                       |                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                         |
|----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|-----------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|
| 28 | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>                                                          | 15.05.2025/719 | Contract                                                               | Servicii de protectie fizica CNE Cernavoda                                                                                                                                                                                                                  | 57,927,240.00 RON/<br>11,518,410.85 EURO        | Datorii = 6.589.908,77 lei<br>Creante = 60.653,97 lei | <b>0 lei</b>          | Achizitorul va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRs) semnat fara obiectiuni de catre Achizitor | n/a                                     |
| 29 | <b>SNN S.A. prin CNE - RATEN - CITON</b>                                                                                        | 18.03.2025/358 | Contract subsecvent nr. 11 la acordul cadru de servicii nr. 19.04.2023 | Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare la CNE Cernavodă (Unitate 0, 1 și 2) - „Pachet complet de inginerie pentru MC # EC5811- Instalare incinta care sa contina 1/2-3811-SS1 si conectarea acestuia la Sistemul de Ventilatie C/S” | 52,626 EURO                                     | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                    | <b>296.072,48 lei</b> | Plata se va efectua in termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilului si semnarea PVRs, semnat fara observatii                                                                                                                                      | 123,694.41 EURO                         |
| 30 | <b>SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti</b> | 04.04.2025/467 | Contract de furnizare                                                  | Apa grea                                                                                                                                                                                                                                                    | 15,955,431.10 RON/<br>3,172,621.56 EURO         | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                    | <b>0 lei</b>          | Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminară, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare                                                                                           | n/a                                     |
| 31 | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>                                                          | 09.04.2025/490 | Act aditional nr. 4 la contractul nr. 442/31.03.2022                   | Ajustare tarife - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda si în obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda                                                                                                                                 | 332,719.32 RON/<br>66,158.82 EURO               | Datorii = 8.171.183,27 lei<br>Creante = 3.558,13 lei  | <b>0 lei</b>          | Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii                                                                                                                           | 43,548,579.81 RON/<br>8,659,318.73 EURO |
| 32 | <b>SNN S.A. prin CNE - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL</b>                                                          | 14.04.2025/524 | Act aditional nr. 8 la contractul nr. 12/18.10.2010                    | Prestari servicii de salubritate privind colectarea, transportul, depozitarea si netralizarea deseurilor solide cu exceptia deseurilor                                                                                                                      | Valoare estimata 240,000 RON/<br>47,722.26 EURO | Datorii= 0 lei<br>Creante = 0 lei                     | <b>2.027,44 lei</b>   | In termen de 15 zile de la data primirii facturii                                                                                                                                                                                                                   | 684,748.40 RON/<br>136,157.24 EURO      |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|    |                                                                                                                                 |                |                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                           |                                      |                                                        |                      |                                                                                                                                                                           |                                         |
|----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------------------------|----------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|
|    |                                                                                                                                 |                |                                                      | toxice, periculoase si a celor cu regim special, in conformitate cu prevederile in vigoare                                                                                                                                                                |                                      |                                                        |                      |                                                                                                                                                                           |                                         |
| 33 | <b>SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti</b> | 15.04.2025/534 | Act aditional nr. 1 la contractul nr. 467/04.04.2025 | Dminuare valoare contract (diminuare cantitate Apa grea)                                                                                                                                                                                                  | -463.57 RON/<br>-92.18 EURO          | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                     | <b>0 lei</b>         | Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminara, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare | 16,446,754.13 RON/<br>3,270,317.58 EURO |
| 34 | <b>SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti</b> | 17.04.2025/563 | Act aditional nr. 2 la contractul nr. 467/04.04.2025 | Actualizare preturi – Apa grea                                                                                                                                                                                                                            | 175,998.61RON/<br>34,996.05 EURO     | Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei                     | <b>0 lei</b>         | Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminara, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare | 16,130,966.14 RON/<br>3,207,525.43 EURO |
| 35 | <b>SNN S.A. prin CNE - RATEN - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI</b>                                                     | 23.04.2025/569 | Act aditional nr. 1 la contractul nr. 183/16.02.2024 | Ajustare tarife - Servicii de preluare, tratare (decontaminare) deseuri lichide apoase radioactive, solidificare, depozitare definitiva la Depozitul National de Deseuri Radioactive Baita-Bihor a deseurilor radioactive secundare rezultate din tratare | 342,179.82 RON/<br>68,039.97 EURO    | Datorii = 1.247.660,94 lei<br>Creante = 0 lei          | <b>297.540,4 lei</b> | Achizitorul va efectua plata in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii           | 12,944,035.93 RON/<br>2,573,827.51 EURO |
| 36 | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>                                                          | 23.04.2025/573 | Act aditional nr. 3 la contractul nr. 360/17.03.2023 | Ajustare tarife - Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta ptotejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda                                                                                                                                 | 3,529,045.13 RON/<br>701,724.99 EURO | Datorii = 7.105.681,97 lei<br>Creante = 126.343,58 lei | <b>0 lei</b>         | Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii                           | n/a                                     |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|    |                                                                                     |                |                                                       |                                                                                                                                                                                                                                       |                                          |                                                                                                           |                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                    |
|----|-------------------------------------------------------------------------------------|----------------|-------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|
| 37 | <b>SNN S.A. prin CNE – Asocierea formata din: RATEN - CITON si TOPOGEODESIS SRL</b> | 29.04.2025/604 | Act aditional nr. 1 la contractul nr. 1403/10.10.2023 | Ajustare tarife - Servicii privind urmarirea speciala a comportarii in timp a cladirii Unitatii Speciale 72 Jandarmi Protectie Institutionala Anghel Saligny-Cernavoda” (inregistrat ca activ SNN cu denumirea de “Camin 150 locuri”) | 15,152.40 RON/<br>3,012.94 EURO          | Raten – Datorii=<br>10,157.84 lei<br>Creante = 0 lei<br>Topogeodesis – Datorii = 0 lei<br>Creante = 0 lei | <b>Raten = 296.072,48 lei</b><br><b>Topogeodesis = 2.085,00 lei</b> | 30 de zile de la data transiterii facturii in RO e-factura.                                                                                                                                                                                                         | 637,223.94 RON/<br>126,707.35 EURO |
| 38 | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>              | 08.05.2025/659 | Act aditional nr. 5 la contractul nr. 1648/04.11.2022 | Ajustare tarife - Servicii de intretinere si curatare camine, base, rezervoare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 si DICA                                                                                                   | 1,389,364.73 RON/<br>276,265.08 EURO     | Datorii = 3.591.472,58 lei<br>Creante = 184.155,92 lei                                                    | <b>0 lei</b>                                                        | 30 zile de la emiterea facturii in baza pvrs                                                                                                                                                                                                                        | n/a                                |
| 39 | <b>SNN S.A. - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>                       | 14.05.2025/707 | Act aditional nr. 5 la contractul nr. 1647/04.11.2022 | Suplimentare valoare contract - Servicii de montare/demontare schele si asigurare schela perimetrala in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda                                                                                    | 15,184,073.29 RON/<br>3,019,242.67 EURO  | Datorii = 8.038.837,30 lei<br>Creante = 60.653,97 lei                                                     | <b>0 lei</b>                                                        | Lunar, la 30 de zile de la emiterea facturii fiscale                                                                                                                                                                                                                | n/a                                |
| 40 | <b>SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN</b>              | 15.05.2025/719 | Contract                                              | Servicii de protectie fizica CNE Cernavoda                                                                                                                                                                                            | 57,927,240.00 RON/<br>11,518,410.85 EURO | Datorii = 6.589.908,77 lei<br>Creante = 60.653,97 lei                                                     | <b>0 lei</b>                                                        | Achizitorul va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRs) semnat fara obiectiuni de catre Achizitor | n/a                                |

**2. Tranzactii de livrari de energie:**

| Nr. crt. | Părțile actului juridic                         | Data încheierii și nr. act | Natura actului juridic | Descriere obiect                                         | Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T <sub>G</sub> inclus)                                                                                                           | Creanțe reciproce                                                             | Termene și modalități de plată                                                                                                                                                                                                                                   | Alte elemente semnificative                                                                                                                                                                                                                                    |
|----------|-------------------------------------------------|----------------------------|------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1        | SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A. | 27.01.2025<br>Nr.RUEC 69   | Anexa la Contract EFET | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.07.2025-31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta: 13.582.275,00 lei<br>2.728.843,95 EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.177.500.961,25 Lei<br>236.574.239,30 EURO | Creante la 27.01.2025 0,00 lei<br>Datorii la: 27.01.2025 -129,23 lei          | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare. | Atribuit prin tranzactia nr. 42250 incheiata pe PC-OTC.<br>In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie. |
| 2        | SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A. | 27.01.2025<br>Nr.RUEC 70   | Anexa la Contract EFET | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.07.2025-31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta: 13.582.275,00 lei<br>2.728.843,95 EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.191.083.236,25lei<br>239.303.083,25 EURO  | Creante la 27.01.2025 0,00 lei<br>Datorii la: 27.01.2025 -129,23 lei          | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare. | Atribuit prin tranzactia nr. 42251 incheiata pe PC-OTC.<br>In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie. |
| 3        | SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A. | 03.02.2025<br>Nr.RUEC 84   | Anexa la Contract EFET | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.07.2025-31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta: 13.692.700,00 lei<br>2.751.029,67 EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.204.775.936,25lei<br>242.054.112,92 EURO  | Creante la 03.02.2025 88.844.611,20 lei<br>Datorii la: 03.02.2025 -129,23 lei | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare. | Atribuit prin tranzactia nr. 42253 incheiata pe PC-OTC.<br>In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie. |
| 4        | SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A. | 03.02.2025<br>Nr.RUEC 102  | Anexa la Contract EFET | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.07.2025-31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta: 13.692.700,00 lei<br>2.751.029,67 EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.218.468.636,25 lei<br>244.805.142,60 EURO | Creante la 03.02.2025 88.844.611,20 lei<br>Datorii la: 03.02.2025 -129,23 lei | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare. | Atribuit prin tranzactia nr. 42258 incheiata pe PC-OTC.<br>In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie. |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|   |                                            |                               |                             |                                                                 |                                                                                                                                                                               |                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|---|--------------------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|-----------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 5 | SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. | 10.12.2024<br>Nr.RUEC<br>2005 | Anexa la Contract bilateral | Vanzare energie angro<br>Perioada:<br>01.01.2025-<br>31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta:<br>23.628.786,00 lei<br>4.747.309,99 EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare:<br>75.078.366,00 lei<br>15.084.155,26 EURO   | Creante la<br>10.12.2024<br>0,00 lei<br><br>Datorii la:<br>10.12.2024<br>236.776,56 lei | Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare | Tranzacție Individuală nr.1, încheiată în baza:<br>- solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie inregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024;<br>- ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024. |
| 6 | SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. | 10.12.2024<br>Nr.RUEC<br>2006 | Anexa la Contract bilateral | Vanzare energie angro<br>Perioada:<br>01.01.2025-<br>31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta:<br>23.628.786,00 lei<br>4.747.309,99 EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare:<br>98.707.152,00 lei<br>19.831.465,25 EURO   | Creante la<br>10.12.2024<br>0,00 lei<br><br>Datorii la:<br>10.12.2024<br>236.776,56 lei | Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare | Tranzacție Individuală nr.2, încheiată în baza:<br>- solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie inregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024;<br>- ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024. |
| 7 | SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. | 10.12.2024<br>Nr.RUEC<br>2007 | Anexa la Contract bilateral | Vanzare energie angro<br>Perioada:<br>01.01.2025-<br>31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta:<br>23.628.786,00 lei<br>4.747.309,99 EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare:<br>122. 335.938,00 lei<br>24.578.775,24 EURO | Creante la<br>10.12.2024<br>0,00 lei<br><br>Datorii la:<br>10.12.2024<br>236.776,56 lei | Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare | Tranzacție Individuală nr.3, încheiată în baza:<br>- solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie inregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024;<br>- ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024. |
| 8 | SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. | 10.12.2024<br>Nr.RUEC<br>2008 | Anexa la Contract bilateral | Vanzare energie angro<br>Perioada:<br>01.01.2025-<br>31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta:<br>23.628.786,00 lei<br>4.747.309,99 EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare:<br>145.964.724,00 lei<br>29.326.085,23 EURO  | Creante la<br>10.12.2024<br>0,00 lei<br><br>Datorii la:<br>10.12.2024<br>236.776,56 lei | Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare | Tranzacție Individuală nr.4, încheiată în baza:<br>- solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie inregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024;<br>- ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024. |
| 9 | SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. | 10.12.2024<br>Nr.RUEC<br>2009 | Anexa la Contract bilateral | Vanzare energie angro<br>Perioada:<br>01.01.2025-<br>31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta:<br>23.628.786,00 lei<br>4.747.309,99 EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare:<br>169.593.510,00 lei                        | Creante la<br>10.12.2024<br>0,00 lei<br><br>Datorii la:<br>10.12.2024<br>236.776,56 lei | Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare | Tranzacție Individuală nr.5, încheiată în baza:<br>- solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie inregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024;<br>- ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin                                                             |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|    |                                                                   |                               |                        |                                                           |                                                                                                                                                                               |                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|----|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------|------------------------|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    |                                                                   |                               |                        |                                                           | 34.073.395,21 EURO                                                                                                                                                            |                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                | adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| 10 | SNN S.A. cu Societatea PEEH Hidroelectrica S.A.                   | 16.12.2024<br>Nr.RUEC<br>2057 | Anexa la Contract EFET | Cumparare energie<br>Perioada: 12.05.2025 – 30.06.2025    | Valoare tranzactie curenta:<br>36.915.480,00 Lei<br>7.416.768,13 EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare:<br>206.508.990,00 Lei<br>41.490.163,34 EURO  | Creante la 16.12.2024<br>0,00 Lei<br><br>Datorii la: 16.12.2024<br>555.223,29 lei | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.                               | Tranzactie atribuita in baza solicitarii SN Nuclearelectrica S.A de achizitie energie inregistrata la Hidroelectrica cu nr. 122357/18.11.2024, nr.SNN 13781/18.11.2024;<br>oferta SNN nr. 14192/27.11.2024, contrapropunerii HE nr.126488/28.11.2024 inregistrata de catre SNN sub nr. 14278/28.11.2024, si accept SNN nr.14356/03.12.2024                                                                                                                             |
| 11 | SNN S.A. cu ELECTRIFICA RE C.F.R. S.A.                            | 13.12.2024<br>Nr.RUEC<br>2042 | Contract               | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.01.2025- 31.12.2025 | Valoare tranzactie curenta:<br>49.889.952,00 Lei<br>10.023.497,08 EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare:<br>95.402.856,85 Lei<br>19.167.592,24 EURO  | Creante la 13.12.2024<br>0,00 lei<br><br>Datorii la: 13.12.2024<br>0,00 lei       | Factura emisa conform art. 2 va fi plătită de Cumparator respectiv a douazecisicincea (25-a) zi calendaristica a lunii premergatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare, in conformitate cu dispozitiile art. 2554 din codul civil | Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 16.417.440,00 lei. |
| 12 | SNN S.A. cu ELECTRIFICA RE C.F.R. S.A.                            | 13.12.2024<br>Nr.RUEC<br>2049 | Contract               | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.01.2025- 31.12.2026 | Valoare tranzactie curenta:<br>97.295.568,00 Lei<br>19.547.860,89 EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare:<br>192.698.424,85 Lei<br>38.715.453,13 EURO | Creante la 13.12.2024<br>0,00 lei<br><br>Datorii la: 13.12.2024<br>0,00 lei       | Factura emisa conform art. 2 va fi plătită de Cumparator respectiv a douazecisicincea (25-a) zi calendaristica a lunii premergatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare, in conformitate cu dispozitiile art. 2554 din codul civil | Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 28.015.848,00 lei. |
| 13 | SNN S.A. cu Societatea Distributie Energie Electrica Romania S.A. | 13.12.2024<br>Nr.RUEC<br>2045 | Contract               | Vanzare energie angro<br>Perioada: 01.01.2025- 31.12.2026 | Valoare tranzactie curenta:<br>96.466.872,00 Lei<br>19.381.365,80 EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare:<br>263.898.919,85 Lei                       | Creante la 13.12.2024<br>0,00 lei<br><br>Datorii la: 13.12.2024<br>0,00 lei       | Factura emisa conform art. 2 va fi plătită de Cumparator respectiv a douazecisicincea (25-a) zi calendaristica a lunii premergatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare, in conformitate cu dispozitiile art. 2554 din codul civil | Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati                                              |

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

|    |                                           |                             |                                            |                                                             |                                                                                                                                                                      |                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|----|-------------------------------------------|-----------------------------|--------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    |                                           |                             |                                            |                                                             | 53.020.497,03 EURO                                                                                                                                                   |                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                           | despagubiri in valoare de 27.777.456,00 lei.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| 14 | SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.     | 21.02.2025<br>Nr. RUEC 2010 | AA nr.7 Ctr. Nr.C189/12.09.2018            | Furnizare energie electrica 01.10.2024 – 31.12.2024         | Valoare tranzactie curenta: 0,00 Lei<br>0,00 EURO<br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 24.540.481,24 lei<br>4.932.165,21 EURO                      | Creante la 21.02.2025 30.238,70 lei<br>Datorii la: 21.02.2025 0,00 lei         | 15 (cincisprezece) zile lucratoare de la data primirii facturii” (conform Anexei 2/ctr.189)                                                                                                                                                               | AA nr.7 incheiat in baza Ordinului ANRE 51/17.07.2024, Ordinului ANRE 52/17.07.2024, OUG 27/2022 si Ordinului 1365/05.11.2021                                                                                                                                                                                                                                   |
| 15 | SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.     | 21.02.2025<br>Nr. RUEC 2011 | AA nr.8 Ctr. Nr.C189/12.09.2018            | Furnizare energie electrica 01.01.2025 – 31.12.2025         | Valoare tranzactie curenta: 247.203,73lei<br>49.683,20 EURO<br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 24.540.481,24 lei<br>4.932.165,21 EURO            | Creante la 21.02.2025 30.238,70 lei<br>Datorii la: 21.02.2025 0,00 lei         | 15 (cincisprezece) zile lucratoare de la data primirii facturii” (conform Anexei 2/ctr.189)                                                                                                                                                               | AA nr.8 incheiat in baza solicitarii CNTEE Transelectrica nr.14623/06.12.2024, prevederi art. 10 din Conditii asociate Licentei nr.2530/29.10.2024, OUG 27/2022 si OUG 153/11.11.2022. Incepan cu 01.01.2025 se modifica pretul contractului                                                                                                                    |
| 16 | SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.     | 26.02.2025<br>Nr. RUEC 211  | Anexa la Contract EFET                     | Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-31.12.2026       | Valoare tranzactie curenta: 152.424.000,00 lei<br>30.634.295,36 EURO<br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 176.964.481,24 lei<br>35.566.460,58 EURO | Creante la 26.02.2025 30.238,70 lei<br>Datorii la: 26.02.2025 3.686.355,97 lei | Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare sau, daca nu este o zi lucratoare, atunci in Ziua Lucratoare imediat urmatoare | Tranzactie individuala, parte integranta a Contractului Cadru EFET nr. 267/28.02.2022 dintre Vanzator si Cumparator, este incheiata este incheiata 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), referitor la tranzactiile bilaterale negociate direct. |
| 17 | SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.     | 19.03.2025<br>Nr. RUEC 326  | AA nr.9 Ctr. Nr.C189/12.09.2018            | Furnizare energie electrica 01.04.2025 – 31.12.2025         | Valoare tranzactie curenta: Lei 70,82<br>14,09 EURO<br>Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 176.964.552,06 Lei<br>35.216.125,46 EURO                  | Creante la 19.03.2025 29.717,29 lei<br>Datorii la: 19.03.2025 0,00 lei         | Plata: in termen de 15 (cincisprezece) zile lucratoare de la data primirii facturii” (conform Anexei 2/ctr.189)                                                                                                                                           | Art.6 se completeaza astfel: Plata contravalorii CfD, introdusa incepan cu data de 01 octombrie 2024, prevazuta la pct.3 art.2 din Ordin ANRE nr.52/ 17.07.2024, se recupereaza in anul 2025, incepan cu 01 aprilie 2025, conform prevederilor Art.III alin. (2) din Legea nr.312/ 16.12.2024                                                                   |
| 18 | SNN S.A. cu Societatea Energonuclear S.A. | 03.04.2025<br>Nr.RUEC 335   | Act aditional nr. 12 la contractul nr.1052 | Prelungire valabilitate contract si actualizare pret pentru | Valoare estimata tranzactie curenta: 0,00 lei                                                                                                                        | Creante la 03.04.2025 2.246,03 lei                                             | In primele 15 zile ale lunii care succed luna contractuala se va emite o factura care va cuprinde c/v energiei electrice consumata in luna contractuala                                                                                                   | Anexa 3 I se completeaza astfel: Plata contravalorii CfD, introdusa incepan cu data de 01 octombrie 2024, prevazuta la pct.3 art.2 din Ordin ANRE nr.52/ 17.07.2024, se recupereaza in anul                                                                                                                                                                     |

**S.N. Nuclearelectrica S.A.****Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025***(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)*

|    |                                                          |                              |                              |                                                                       |                                                                                                                                                                                              |                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|----|----------------------------------------------------------|------------------------------|------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    |                                                          |                              | din<br>31.08.2018            | furnizare<br>energie<br>electrica                                     | Valoare totala cumulata cu<br>tranzactiile anterioare:<br>841.173.268,12 Lei<br>167.394.334,07 EURO                                                                                          | Datorii la:<br>03.04.2025<br>0,00<br>lei                                                        | respectiva si va fi achitata in termen de<br>15 zile de la data emiterii facturii fiscale                                                                                                                                                                                         | 2025, incepand cu 01 aprilie 2025,<br>conform prevederilor Art.III alin. (2) din<br>Legea nr.312/ 16.12.2024. Contractul<br>reprezinta vanzarea de catre Furnizor si<br>cumpararea de catre Consumator de<br>energie electrica pentru perioada<br>nedeterminata.<br>Pretul de contract include si este calculat<br>luand in considerare componente<br>reglementate legal, conform Anexei nr.3 la<br>contract. Furnizorul va calcula penalizari<br>si dobanzi, corespunzatoare penalizarilor si<br>dobanzilor datorate pentru intarzierea<br>platilor la bugetul de stat, din valoarea<br>sumelor datorate si neachitate, calculate<br>pentru fiecare zi de intarziere |
| 19 | SNN S.A. cu<br>Societatea<br>Electrica<br>Furnizare S.A. | 08.05.2025<br>Nr.RUEC<br>648 | Anexa la<br>Contract<br>EFET | Vanzare<br>energie<br>angro<br>Perioada:<br>01.01.2026-<br>31.12.2026 | Valoare tranzactie curenta:<br><br>24.309.000,00 lei<br>4.837.515,67<br>EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu<br>tranzactiile anterioare:<br>1.071.652.933,50 lei<br>213.260.021,39<br>EURO | Creante la<br><br>08.05.2025<br>85.978.656,00 lei<br>Datorii la:<br>08.05.2025<br>-129,23 lei   | Cumparatorul va plati integral factura<br>emisa pana la termenul limita de plata<br>inscris pe factura, respectiv a douazecea<br>(20-a) zi calendaristica a lunii<br>urmatoare celei de livrare, sau daca nu<br>este o Zi Lucratoare, atunci imediat<br>urmatoarea Zi Lucratoare. | Atribuit prin tranzactia nr. 42366 incheiata<br>pe PC-OTC.<br>In baza confirmarii Opcom de incheiere a<br>tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la<br>contractul EFET nr. 1561. SN<br>Nuclearelectrica nu constituie garantie de<br>buna executie pentru aceasta tranzactie.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 20 | SNN S.A. cu<br>Societatea<br>Electrica<br>Furnizare S.A. | 27.05.2025<br>Nr.RUEC<br>773 | Anexa la<br>Contract<br>EFET | Vanzare<br>energie<br>angro<br>Perioada:<br>01.01.2026-<br>31.12.2026 | Valoare tranzactie curenta:<br><br>26.061.000,00 lei<br>5.186.165,45<br>EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu<br>tranzactiile anterioare:<br>1.097.713.933,50 lei<br>218.446.186,84<br>EURO | Creante la<br>27.05.2025<br>0,00<br>lei<br>Datorii la:<br>27.05.2025<br>-129,23<br>lei          | Cumparatorul va plati integral factura<br>emisa pana la termenul limita de plata<br>inscris pe factura, respectiv a douazecea<br>(20-a) zi calendaristica a lunii<br>urmatoare celei de livrare, sau daca nu<br>este o Zi Lucratoare, atunci imediat<br>urmatoarea Zi Lucratoare. | Atribuit prin tranzactia nr. 42398<br>incheiata pe PC-OTC.<br>In baza confirmarii Opcom de incheiere a<br>tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la<br>contractul EFET nr. 1561. SN<br>Nuclearelectrica nu constituie garantie de<br>buna executie pentru aceasta tranzactie.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 21 | SNN S.A. cu<br>Societatea<br>Electrica<br>Furnizare S.A. | 05.06.2025<br>Nr.RUEC<br>859 | Anexa la<br>Contract<br>EFET | Vanzare<br>energie<br>angro<br>Perioada:<br>01.01.2026-<br>31.12.2026 | Valoare tranzactie curenta:<br><br>26.061.000,00 lei<br>5.186.165,45<br>EURO<br><br>Valoare totala cumulata cu<br>tranzactiile anterioare:<br>1.123.774.933,50 Lei<br>223.632.352,29<br>EURO | Creante la<br>05.06.2025<br>64.421.035,20<br>lei<br>Datorii la:<br>05.06.2025<br>-129,23<br>lei | Cumparatorul va plati integral factura<br>emisa pana la termenul limita de plata<br>inscris pe factura, respectiv a douazecea<br>(20-a) zi calendaristica a lunii<br>urmatoare celei de livrare, sau daca nu<br>este o Zi Lucratoare, atunci imediat<br>urmatoarea Zi Lucratoare. | Atribuit prin tranzactia nr. 42426<br>incheiata pe PC-OTC.<br>In baza confirmarii Opcom de incheiere a<br>tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la<br>contractul EFET nr. 1561. SN<br>Nuclearelectrica nu constituie garantie de<br>buna executie pentru aceasta tranzactie.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

**3. Depozite constituite:**

| Nr. crt. | Părțile actului juridic      | Data încheierii și nr. act | Natura actului juridic | Descriere obiect              | Valoarea totală (lei sau alte valute) | Creanțe reciproce | Garanții constituite | Termene și modalități de plată                    | Alte elemente semnificative    |
|----------|------------------------------|----------------------------|------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|-------------------|----------------------|---------------------------------------------------|--------------------------------|
| 1.       | SNN cu Exim Banca Romaneasca | Depozit din 16.12.2024     | Depozit                | Constituire depozit la termen | 156.626.000 lei                       | -                 | -                    | Scadenta depozitului va fi la data de 19.06.2025. | Dobanda aplicata: 6.15% pe an  |
| 2.       | SNN cu Exim Banca Romaneasca | Depozit din 07.02.2025     | Depozit                | Constituire depozit la termen | 236.270.000 lei                       | -                 | -                    | Scadenta depozitului va fi la data de 25.02.2025. | Dobanda aplicata: 5.60 % pe an |
| 3.       | SNN cu Exim Banca Romaneasca | Depozit din 25.02.2025     | Depozit                | Constituire depozit la termen | 100.000.000 lei                       | -                 | -                    | Scadenta depozitului va fi la data de 25.03.2025. | Dobanda aplicata: 5.60 % pe an |
| 4.       | SNN cu Exim Banca Romaneasca | Depozit din 25.02.2025     | Depozit                | Constituire depozit la termen | 136.940.000 lei                       | -                 | -                    | Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2025. | Dobanda aplicata: 6.00 % pe an |
| 5.       | SNN cu Exim Banca Romaneasca | Depozit din 27.03.2025     | Depozit                | Constituire depozit la termen | 100.447.000,00 lei                    | -                 | -                    | Scadenta depozitului va fi la data de 26.09.2025  | Dobanda aplicata: 5.95 % pe an |
| 6.       | SNN cu Exim Banca Romaneasca | Depozit din 16.05.2025     | Depozit                | Constituire depozit la termen | 75.000.000,00 lei                     | -                 | -                    | Scadenta depozitului va fi la data de 17.11.2025. | Dobanda aplicata: 7.80 % pe an |
| 7.       | SNN cu Exim Banca Romaneasca | Depozit din 19.05.2025     | Depozit                | Constituire depozit la termen | 300.000.000,00 lei                    | -                 | -                    | Scadenta depozitului va fi la data de 19.11.2025  | Dobanda aplicata: 7.51 % pe an |