



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

**Data raport: 14.08.2023**

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

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

*Numarul de telefon/fax: 021.203.82.00 / 021.316.94.00*

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

*Numar de ordine in Registrul Comertului: J40/7403/1998*

*Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 lei*

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

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

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

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

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

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

**Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.**

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, Bucuresti 011745, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comertului: J40/7403/1998, Cod unic de inregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 lei.

[office@nuclearelectrica.ro](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023, intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara”;
- Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023, intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara”;
- Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023.

## Principalele rezultate

### 1. Rezultatele financiare ale perioadei

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

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	4.920	4.779	3,0%
Venituri din exploatare, din care:	3.779.647	3.140.335	20,4%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	3.669.194	3.089.082	19,8%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea	(690.808)	(846.625)	(18,4%)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar	(1.461.691)	(585.811)	149,5%
<b>EBITDA</b>	<b>1.627.147</b>	<b>1.707.899</b>	<b>(4,7%)</b>
Depreciere si amortizare	(316.003)	(302.619)	4,4%
<b>EBIT</b>	<b>1.311.144</b>	<b>1.405.280</b>	<b>(6,7%)</b>
Venituri financiare	222.801	65.232	241,6%
Cheltuieli financiare	(13.253)	(14.939)	(11,3%)
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>209.548</b>	<b>50.293</b>	<b>316,7%</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(231.911)	(234.781)	(1,2%)
<b>Profit net</b>	<b>1.288.781</b>	<b>1.220.792</b>	<b>5,6%</b>

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

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

**Profitul operational** (EBITDA) a scazut cu 4,7% fata de aceeași perioadă a anului precedent, semnificativ influențat de creșterea cheltuielii cu contribuția la fondul de tranziție energetică datorat pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023 care a fost cu 149,5% mai mare fata de impozitul pe venitul suplimentar datorat pentru perioada similară a anului anterior. Principalele cauze ale creșterii acestei taxe fiind schimbările aparute în metodologia de calcul detaliată mai jos, precum și creșterea bazei de calcul reprezentată de veniturile din vânzarea energiei electrice, care în semestrul I 2023 sunt mai mari decât în semestrul I 2022.

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

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

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

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

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

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

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

cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (37,6 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 49% de pe piata spot si 51% de pe PE.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Programul de investitii al SNN pentru anul 2023 a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza pana la sfarsitul anului 2023, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prelabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

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

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

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

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

**Cosmin Ghita**

**Director General**

**Laura Constantin**

**Director General Adjunct Serviciu Corporative**

**Dan Niculaie**

**Director Financiar**

**Ludmila Tones**

**Director DCSRI**

**Valentina Dinu**

**Sef DCEsRI**