



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: 14.11.2025

*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 Trimestrial privind activitatea economico-financiara aferent perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A., simbol bursier "SNN", informeaza actionarii si investitorii asupra disponibilitatii, incepand cu data de **14 noiembrie 2025, ora 08:00**, a Raportului trimestrial privind activitatea economico-financiara pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025, intocmit in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata si ale Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018.

Raportul trimestrial privind activitatea economico-financiara pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 poate fi consultat gratuit fie la sediul societatii din Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara, nr. 48, sector 1, fie accesand formatul electronic de pe pagina de internet a societatii la adresa www.nuclearelectrica.ro, sectiunea Relatii cu Investitorii.

Raportul trimestrial privind activitatea economico-financiara pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 cuprinde:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile financiare interimare individuale si consolidate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 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”;
- Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025.

Informatii suplimentare pot fi obtinute de la Departamentul Comunicare Externa, Sustenabilitate si Relatii cu Investitorii al societatii, email: investor.relations@nuclearelectrica.ro.

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, www.nuclearelectrica.ro

Principalele rezultate

1. Rezultatele financiare ale perioadei

Nivel individual: In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025, SNN a obtinut un profit net de 1,63 mrd. lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	7.383	7.311	1%
Venituri din exploatare, din care:	4.172.365	3.394.834	22,9%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	4.059.886	3.276.988	23,9%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.496.577)	(1.473.047)	1,6%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(504.506)	(110.577)	356,2%
EBITDA	2.171.282	1.811.211	19,9%
Depreciere si amortizare	(534.349)	(496.168)	7,7%
EBIT	1.636.933	1.315.043	24,5%
Venituri financiare	332.416	254.556	30,6%
Cheltuieli financiare	(26.681)	(39.251)	(32%)
Rezultatul financiar net	305.735	215.305	42%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(315.713)	(245.633)	28,5%
Profit net	1.626.955	1.284.715	26,6%

*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 crescut cu 19,9% (+361 mil. RON) fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 23,9% (+783 mil. RON), compensate partial de cresterea cheltuielilor cu contributia la Fondul de Tranzitie energetica cu 394 mil. RON.

Veniturile din exploatare au crescut cu 22,9% in principiu ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 23,9%, determinata de cresterea cu 19,1% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2024, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica usor crescute +3,7%.

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 septembrie 2025, este de 504.506 mii RON fata de un nivel de 110.577 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 1,6% in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 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 cheltuielilor cu personalul, compensate de scaderea costului cu energia electrica achizitionata datorate unui mix de cantitate-pret pe piata Spot, ambele mai mici fata de aceeaasi perioada a anului precedent.

Rezultatul financiar net a crescut cu 42% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025 s-au inregistrat venituri financiare mai mari cu 30,6% 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 28,5% 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.

Nivel consolidat: In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025, Grupul SNN a obtinut un profit net de 1,58 mrd. lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	7.383	7.311	1%
Venituri din exploatare, din care:	4.230.561	3.434.145	23,2%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	4.059.874	3.276.977	23,9%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.538.947)	(1.516.385)	1,5%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(504.506)	(110.577)	356,2%
EBITDA	2.187.108	1.807.183	21%
Depreciere si amortizare	(539.058)	(499.880)	7,8%
EBIT	1.648.050	1.307.303	26,1%
Venituri financiare	284.418	244.398	16,4%
Cheltuieli financiare	(35.653)	(39.457)	(9,6%)
Rezultatul financiar net	248.765	204.941	21,4%
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asociilor in participatie	(2.128)	(158)	
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(318.165)	(248.310)	28,1%
Profit net	1.576.522	1.263.776	24,7%

*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 crescut cu 21% (+380 mil. RON) fata de aceeași perioadă a anului precedent, în principal ca urmare a creșterii veniturilor din vânzarea energiei electrice cu 23,9% (+783 mil. RON), compensate parțial de creșterea cheltuielilor cu contribuția la Fondul de Tranzitie energetica cu 394 mil. RON.

Veniturile din exploatare au crescut cu 23,2% în principiu ca urmare a creșterii veniturilor din vânzarea energiei electrice cu 23,9%, determinată de creșterea cu 19,1% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vândute în perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025, fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2024, în condițiile vânzării unei cantități totale de energie electrică ușor crescute +3,7%.

SNN a fost până la 31 decembrie 2024 vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. Prin MACEE OPCOM S.A., în calitate de achizitor unic, conform art.2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpără energia electrică de la producători și o vinde cumpărătorilor la prețul de 450 lei/MWh și respectiv cu 400 lei/MWh pentru cea contractată după 1 aprilie 2024. Începând cu anul 2025 SNN nu mai este vânzător în cadrul acestui mecanism.

Cheltuiala cu contribuția la fondul de tranziție energetică (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025, este de 504.506 mii RON fata de un nivel de 110.577 mii RON pentru aceeași perioadă a anului trecut, ca urmare a creșterii prețurilor de vânzare pentru anumite tranzacții peste nivelul reglementat pentru care se calculează și se datorează contribuția.

Cheltuielile din exploatare, mai puțin deprecierea, amortizarea și CFTE, au crescut cu 1,5% în perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025 fata de aceeași perioadă a anului precedent. Această creștere este determinată în principal de creșterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear necesar exploatării unităților, cât și de creșterea cheltuielilor cu personalul, compensate de scăderea costului cu energia electrică achiziționată datorate unui mix de cantitate-pret pe piața Spot, ambele mai mici fata de aceeași perioadă a anului precedent.

Rezultatul financiar net a crescut cu 21,4% ca urmare a faptului că în perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025 s-au înregistrat venituri financiare mai mari cu 16,4% fata de perioada similară a anului precedent, reprezentate de venituri din dobânzi și diferențe valutare favorabile.

Cheltuiala netă cu impozitul pe profit a crescut cu 28,1% ca urmare a creșterii profitului impozabil calculat pentru perioada de raportare, fata de cel calculat pentru perioada similară precedentă, influențat și de impactul cheltuielii nete cu impozitul pe profit care include atât impozitul pe profit, cât și impozitul amân timer.

2. Vânzări energie electrică (cantități, prețuri și valori) în perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025

Producția brută de energie electrică a celor două unități operationale ale CNE Cernavodă a fost de 8.042.244 MWh în primele 9 luni din anul 2025 (din care 2.913.904 MWh în trimestrul III 2025); din această producție brută, consumul propriu tehnologic al Unităților în timpul funcționării, precum și în timpul opririlor asigurat din producție proprie, a fost de 660 mii MWh în primele 9 luni (din care 238 mii MWh în trimestrul III 2025).

Astfel, energia electrică produsă și livrată în Sistemul Energetic Național ("SEN") a fost de 7.382.537

MWh in primele 9 luni din anul 2025, fata de primele 9 luni din anul 2024 (7.311.146 MWh), reprezentand o crestere de 1%. In trimestrul III 2025 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.676.071 MWh, in crestere cu 4,8% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III 2024 de 2.554.559 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 primele 9 luni din 2025, are in vedere o cantitate de 7.147.534 MWh, fiind realizat in proportie de 103,3%; pentru trimestrul III 2025, a avut in vedere o cantitate de 2.589.216 MWh, fiind realizat in proportie de 103,4%.

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

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Semestrul I 2025	Iulie 2025	August 2025	Septembrie 2025	Cumulat 2025	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	94,23%	89,97%	89,37%	90,69%	92,80%	90,29%
Unitatea 2	73,84%	96,30%	97,14%	98,16%	81,71%	93,38%

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 perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 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:	7.716.871	99,58%	524,94	4.050.879.108
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	6.701.569	86,48%	526,39	3.527.650.936
– Vanzari pe PZU si PI	1.015.302	13,10%	515,34	523.228.172
Venituri din dezechilibre PE*)	32.831	0,42%	867,51	28.481.318
Total vanzari in perioada ianuarie – septembrie 2025	7.749.702	100%	526,39	4.079.360.426

*) Nota: valorile cuprind si 1.772.660 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 4.020.026 MWh in primele 9 luni.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI), precum si pe PE (septembrie estimat) este de 7.749.702 MWh, cu 6,4% peste programul de vanzari, de 7.280.804 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3,7% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in primele 9 luni din 2024.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (367 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 82% prin contracte, 12% de pe piata spot si 6% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din primele 9 luni ale anului 2025 sunt de 4.079.360.426 lei, mai mari cu 2,51% fata de veniturile bugetate, si respectiv mai mari cu 23,6% fata de realizarile din primele 9 luni ale anului 2024.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in primele 9 luni din 2025, este de 524,94 lei/MWh (inclusiv T_g). 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 532,82 lei/MWh. In primele 9 luni din 2024, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE) a fost de 423,73 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in primele 9 luni din 2025 o cota procentuala de 86,48% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), fata de o cota procentuala de 16,47% inregistrata in primele 9 luni din 2024.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in primele 9 luni 2025 a fost de 526,39 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 11,3% fata de pretul mediu inregistrat in primele 9 luni din anul anterior, de 472,96 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 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 primele 9 luni 2025 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 13,1% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 29% inregistrata in primele 9 luni din 2024. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in primele 9 luni din 2025 a fost de 515,34 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 395,77 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in perioada similara a anului anterior.

3. Programul de investitii la la 30 septembrie 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 aprobată prin Hotărârea nr. 3/09.04.2025 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor.

Din total valoare program, aproximativ 91% o reprezintă investițiile în curs, în timp ce investițiile noi, modernizarile și dotările reprezintă cumulativ aproximativ 9% din total, totodată, împrumuturile acordate filialelor și entităților asociate, precum și aportul la capitalul social al FPCU reprezintă un procent de 18,45% respectiv 632.936 mii RON.

Sursele de finanțare a investițiilor sunt reprezentate de surse proprii și credite bancare externe, valoarea total bugetată a celor din urmă fiind de 2.429.850 mii lei pentru anul 2025. La data prezentului raport compania are în derulare un contract de credit cu Banca Europeană de Investiții (BEI) în valoare maximă de 145 mil. EUR necesar proiectului “Instalația de Detritiere CNE Cernavodă” din care a fost trasă o primă tranșă în valoare de 40 mil. EUR la data de 11 Aprilie 2025, și un contract de credit în valoare de 540 mil. EUR de la sindicatul bancar (Sindicatul) condus de către J.P. Morgan, în calitate de creditor, pentru finanțarea Proiectului “Retehnologizarea Unității 1 CNE Cernavodă” semnat în data de 24 septembrie 2025.

În perioada de 9 luni încheiată la 30 Septembrie 2025 nu au fost făcute rambursări de rate aferente creditelor externe pentru investiții expuse mai sus.

Programul de investiții al SNN pentru anul 2025 cuprinde proiecte de investiții necesare în cadrul Sucursalei CNE Cernavodă, al Sucursalei FCN Pitești și al Sediului Central, estimate a se realiza până la sfârșitul anului 2025, precum și obiective de investiții cu finalizare în următorii ani, incluzând totodată alocarea de împrumuturi și aporturi la capital destinate filialelor EnergoNuclear, FPCU Feldioara și companiei de proiect RoPower Nuclear pentru susținerea derulării proiectelor strategice aflate în diverse stadii de implementare.

La dimensionarea programului de dezvoltare investiții, SN Nuclearelectrica S.A. a ținut cont de necesitatea sucursalelor (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.

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.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2025 fata de perioada comparativa a anului 2024, este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 30.09) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 30.09) [%]
2025	3.431.292*	2.215.611	64.57%
2024	1.311.922**	547.357	41,72%

**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.*

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

Cosmin Ghita
Director General