



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: 14.08.2026

*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 2026

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 2026, 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 2026, 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 2026 (www.nuclearelectrica.ro).

Raportul semestrial privind activitatea economico-financiara pentru semestrul I al exercitiului financiar 2026 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 2026, 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 2026, 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, 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 perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026.

Principalele rezultate

1. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026, SNN a obtinut un profit net de 1.183.970 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Variatie
Productie (GWh)*	4.154	4.706	(11,7%)
Venituri din exploatare, din care:	2.798.003	2.744.270	2,0%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	2.700.940	2.629.640	2,7%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.234.331)	(1.070.283)	15,3%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	-	(504.881)	(100%)
EBITDA	1.563.672	1.169.106	33,7%
Depreciere si amortizare	(420.402)	(353.753)	18,8%
EBIT	1.143.270	815.353	40,2%
Venituri financiare	301.033	240.709	25,1%
Cheltuieli financiare	(29.407)	(19.812)	48,4%
Rezultatul financiar net	271.626	220.897	23,0%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(230.926)	(169.583)	36,2%
Profit net	1.183.970	866.667	36,6%

*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 33,7% (+394.566 mii RON) fata de aceeaasi perioada a anului precedent, evolutie sustinuta in principal de cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice (+2,7%, respectiv +71.300 mii RON) si de eliminarea contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica (CFTE), ca urmare a neprelungirii OUG nr. 6/28.02.2025 dupa 30 iunie 2025. Acesti factori favorabili au fost partial contrabalansati de majorarea cheltuielilor din exploatare (exclusiv amortizarea si deprecierea), cu aproximativ 15,3% (+164.048 mii RON) fata de aceeaasi perioada a anului anterior.

Veniturile din exploatare au crescut cu 2,0% in principal ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 2,7%, determinata de cresterea cu 12,7% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2026, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2025, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mica cu 11,7%.

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026, este de 0 RON fata de un nivel de 504.881 mii RON pentru aceeaasi perioada a anului trecut, ca urmare a neprelungirii OUG nr. 6/28.02.2025 dupa 30.06.2025 prin care se reglementa suma aferenta Fondul de tranzitie energetica CFTE.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE, au crescut cu 15,3% in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea costului cu achizitionarea energiei electrice cu aproximativ 61%, de cresterea cheltuielilor cu reparatiile si mentenanta cu aproximativ 20% si de cresterea altor cheltuieli de exploatare cu 18% (determinate de cresterea contributiei ANDR privind dezafectarea).

Rezultatul financiar net a crescut cu 23% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2026 s-au inregistrat venituri financiare mai mari cu 48,4% 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 36,2% 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. Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la iunie 2026

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026, Grupul SNN a obtinut un profit net de 1,079,630 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Variatie
Productie (MWh)*	4.154	4.706	(11,7%)
Venituri din exploatare, din care:	2.805.981	2.780.264	0,9%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	2.700.924	2.629.633	2,7%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.261.034)	(1.096.771)	15,0%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	-	(504.881)	(100,0%)
EBITDA	1.544.947	1.178.612	31,1%
Depreciere si amortizare	(424.292)	(356.648)	19,0%
EBIT	1.120.655	821.964	36,3%
Venituri financiare	261.874	203.401	28,7%
Cheltuieli financiare	(47.832)	(25.770)	85,6%
Rezultatul financiar net	214.042	177.631	20,5%
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor in participatie	(23.135)	(1.426)	1522,4%

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Variatie
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(231.932)	(171.259)	35,4%
Profit net	1.079.630	826.910	30,6%

*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 31,1% (+366.335 mii RON) fata de aceeaasi perioada a anului precedent, evolutie sustinuta in principal de cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice (+2,7%, respectiv +71 mil RON) si de eliminarea contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica (CFTE), ca urmare a neprelungirii OUG nr. 6/28.02.2025 dupa 30 iunie 2025. Acesti factori favorabili au fost partial contrabalansati de majorarea cheltuielilor din exploatare (exclusiv amortizarea si deprecierea), cu aproximativ 15% (+164 mil RON) fata de aceeaasi perioada a anului anterior.

Veniturile din exploatare au crescut cu 0,9% in principal ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 2,7%, determinata de cresterea cu 12,7% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2026, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2025, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mica cu 11,7%.

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026, este de 0 RON fata de un nivel de 504.881 mii RON pentru aceeaasi perioada a anului trecut, ca urmare a neprelungirii OUG nr. 6/28.02.2025 dupa 30.06.2025 prin care se reglementa suma aferenta Fondul de tranzitie energetica CFTE.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE, au crescut cu 15% in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea costurilor de achizitionare a energiei electrice cu aproximativ 61%, de cresterea cheltuielilor cu reparatiile si mentenanta cu aproximativ 20% si de cresterea altor cheltuieli de exploatare cu 18% (determinate de cresterea contributiei ANDR privind dezafectarea).

Rezultatul financiar net a crescut cu 20,5% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2026 s-au inregistrat venituri financiare mai mari cu 28,7% 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 35,4% 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. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 4.529.674 MWh in semestrul I 2026; din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al

Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 375 mii MWh in semestrul I 2026. In perioada 10 mai 11:00 – 30 mai 19:56 ambele unitati au fost oprite, consumul pentru serviciile proprii a fost asigurat din SEN, in volum de 13,7 mii MWh.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 4.154.156 MWh in semestrul I 2026, fata de semestrul I 2025 (4.706.466 MWh), reprezentand o scadere de 11,74%. In trimestrul II energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 1.519.578 MWh in trimestrul II 2026, fata de trimestrul II 2025 (1.985.570 MWh), reprezentand o scadere de 23,4%.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru semestrul I 2026 (revizie februarie 2026) are in vedere o cantitate de 4.448.767 MWh, fiind realizat in proportie de 93,4%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in semestrul I 2026, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2026, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Ianuarie – Martie 2026	Aprilie 2026	Mai 2026	Iunie 2026	Cumulat 2026	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	89,12%	89,07%	26,84%	0,00%	63,67%	89,86%
Unitatea 2	100,05%	99,92%	14,54%	97,31%	84,93%	93,24%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta restrictia impusa de CANDU Energy INC privind limitarea puterii reactorului U1 la 90%, precum si opririle unitatilor:

- Oprirea planificata a U1 a durat 1.237 ore, inceputa la 10 mai 10:50.
- La U2 a avut loc o oprire neplanificata incepand cu 4 mai 19:53, cu o durata de 624 ore.

4. Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in Semestrul I 2026:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	4.597.989	99,64%	585,48	2.692.011.072
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	3.947.882	85,56%	581,02	2.293.786.761
– Vanzari pe PZU si PI	650.107	14,09%	612,55	398.224.311

Venituri din dezechilibre PE*)	16.411	0,36%	1.151,08	18.890.338
Total vanzari in semestrul I 2026	4.614.400	100%	587,49	2.710.901.410

*) Nota: valorile cuprind si 1.095.307 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 in trimestrul I 2026 este de 4.614.400 MWh, cu 1,9% peste programul de vanzari, de 4.528.288 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 8,9% mai mic fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I 2025.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (474 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, inclusiv consumul CNE Cernavoda pe perioada de nefunctionare simultana a unitatilor, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 47,3% prin contracta bilaterale, 45,8% de pe piata spot si 6,9 % de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica ale semestrului I 2026 sunt de 2.710.901.410 lei, mai mari cu 1,34% fata de veniturile bugetate, si respectiv mai mari cu 2,66% fata de realizarile din semestrul I 2025.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in semestrul I anul 2026, este de 585,48 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in semestrul I 2026 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 585,08 lei/MWh. In semestrul I 2025, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 519,57 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2026 o cota procentuala de 85,55% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), fata de o cota procentuala de 89,77% inregistrata in semestrul I 2025.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in semestrul I 2026 a fost de 581,02 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 12,6% fata de pretul mediu inregistrat semestrul I din anul anterior, de 515,81 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducerea a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024) si de 3,63 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2026 (conform Ordin ANRE nr. 73/16.12.2025).

Pe piata spot (PZU si PI), in semestrul I 2026 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 14,09% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 9,83% inregistrata in semestrul I 2025. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2026 a fost de 612,55 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 553,93 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in semestrul I al anului anterior.

5. Programul de investitii la data de 30 iunie 2026

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2026 este in valoare de 3.420.930 mii lei

(fara rambursarile de rate aferente creditelor externe pentru investitii), astfel cum a fost aprobata prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 4 din 28.05.2026 de aprobare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026.

Din valoarea totala a programului, aproximativ 88% este reprezentata de investitiile in curs, categorie in care sunt incluse si imprumuturile acordate filialelor si entitatii asociate, precum si aportul la capitalul social al FPCU. Aceste imprumuturi insumeaza 2,4% din totalul investitiilor in curs, respectiv 73.809 mii RON. Investitiile noi, modernizarile si dotarile reprezinta cumulat aproximativ 11% din valoarea totala.

Sursele de finantare a investitiilor se compun din surse proprii si credite bancare externe, valoarea total bugetata a celor din urma fiind in 2026 de 3.347.050 mii lei. La data prezentului raport compania a contractat un credit de la Banca Europeana de Investitii (BEI) in valoare maxima de 145 mil. EUR necesar finantarii proiectului “Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda” din care au fost trase 2 transe in valoare de 80 mil. EUR si un credit in valoare de 540 mil. EUR de la sindicatul bancar (Sindicatul) condus de catre J.P. Morgan, in calitate de creditor, pentru finantarea Proiectului “Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda”.

Pana la 30 iunie 2026 nu au fost facute rambursari de rate aferente creditelor externe pentru investitii expuse mai sus.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2026 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 2026, precum si obiective de investitii ce vor fi finalizate in urmatorii ani, incluzand totodata alocarea de imprumuturi si aporturi la capital destinate filialei 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. s-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, atat din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si din considerente de natura juridica, impun implementarea unor masuri de imbunatatire asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, impuse de autoritatile de reglementare din domeniu.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026 fata de perioada comparativa a anului 2025, este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 30.06) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 30.06) [%]
2026	3.420.930*	1.360.323	39,76%

2025	3.431.292**	1.388.579	41,33%
------	-------------	-----------	--------

** Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2026 reprezinta valoarea acestuia aprobata prin hotararea AGOA nr. 4/28.05.2026; prin decizia CA nr. 186 din data de 9 iulie 2026, BVC 2026 a fost rectificat in sensul modificarii valorii programului de investitii la 3.469.930 mii lei.*

***Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2025 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr. 276/09.12.2025 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