



RAPORT TRIMESTRIAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
(“SNN”)
Trimestrul I 2026

Data raportului: Mai 2026

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 31 martie 2026	4
3.2.	Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2026	5
3.3.	Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026	6
3.4.	Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la martie 2026	8
3.5.	Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2026	9
4.	ACTIVITATILE OPERATIONALE	10
4.1.	Producerea de energie electrica	10
4.2.	Vanzarea de energie electrica	10
4.3.	Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica	12
4.4.	Programul de investitii la data de 31 martie 2026	13
4.5.	Investitii financiare in filiale si entitati asociate	15
4.6.	Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda	17
4.7.	Activitatea Sucursalei FCN Pitesti	20
5.	ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE	21
5.1.	Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda	21
5.2.	Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda	23
5.3.	Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.	26
5.4.	Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF	28
5.5.	Proiectul Izotopilor medicali	30
5.6.	Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda	31
5.7.	Litigiu penal in care S.N. Nuclearelectrica S.A. are calitatea de parte responsabila civilmente	31
5.8.	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	31
5.9.	Litigiu impotriva General Turbo SA	32
5.10.	Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de administratie	32
5.11.	Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2026	32
5.12.	Repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025	33
5.13.	Intrarea Unitatii 1 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata	33
5.14.	Infiintarea Sucursalei de Retehnologizare și Investiții Majore (SRIM) Cernavoda	33
5.15.	Programul de masterat Tehnologii avansate pentru industria nucleara	34
5.16.	Litigii majore	34
5.17.	Deconectarea automata a Unitatii 2 CNE Cernavoda	34
5.18.	Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda	34
5.19.	Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.	35

5.20. Alte informatii.....	35
6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMIC – FINANCIARI LA 31 MARTIE 2026.....	36
7. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 31 MARTIE 2026	36
8. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 31 MARTIE 2026 AI CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE	37
Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2026	39
Anexa 2 – Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2026.....	40
Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026.....	41
Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026	42
Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2026.....	43
Anexa 6 – Litigii majore in curs la 31 martie 2026 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar.....	44
Anexa 7 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie pentru anul 2026, valabili pentru perioada 01.01.2026 – 31.03.2026.....	66
Anexa 8 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General si Directorul Financiar pentru anul 2026, valabili pentru perioada 01.01.2026 - 31.03.2026	67

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026 a fost elaborat in conformitate cu:

- Art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata;
- Art. 57, alin. 4 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”);

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 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie 31 martie 2026	% participatie 31 decembrie 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%	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 31 martie 2026, Societatea-mama detine o singura entitate asociata care 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 Doicesti, Strada Aleea Sinaia, nr.18, Corp Administrativ, etaj 1,

fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2022001604157, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in "Productia de energie electrica" – Cod CAEN 3511.

La 31 martie 2026, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2025: 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 3 luni incheiata la 31 martie 2026 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu au fost auditate si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("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. Situatiia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2026

Situatiia detaliata a pozitiei financiare individuala la 31 martie 2026 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	13.729.085	13.373.734	2,7%
Active circulante	5.800.404	5.010.367	15,8%
Total active	19.529.489	18.384.101	6,2%
Datorii pe termen lung	1.136.756	1.129.928	0,6%
Datorii curente	1.505.046	1.254.297	20,0%
Total datorii	2.641.802	2.384.225	10,8%
Capitaluri proprii	16.887.687	15.999.876	5,5%
Total capitaluri proprii si datorii	19.529.489	18.384.101	6,2%

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 2,7%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2025. Aceasta evolutie se datoreaza in principal valorii imobilizarilor corporale care a crescut cu aproximativ 346 mil RON fata de perioada precedenta de raportare, din care +546 milioane RON reflecta impactul net al intrarilor si iesirilor de imobilizari corporale din perioada de raportare, cu precadere intrari aferente proiectelor de investitii, Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1, compensate de cei -200 milioane RON reprezentand amortizarea pentru perioada ianuarie-martie 2026.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 15,8% fata de 31 decembrie 2025, in principal pe fondul cresterii cu 34% a disponibilitatilor banesti si depozite bancare cu maturitate mai mare de 3 luni noi constituite si cresterii echivalentelor de numerar ca urmare a lichidarii depozitelor cat si incasarii certificatelor de trezorerie ajunse la maturitate in martie 2026; incasarea certificatelor de trezorerie a diminuat pozitia "Alte active evaluate la cost amortizat".

Datoriile pe termen lung au crescut cu 0,6% (+6,8 milioane RON) fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2025 ca urmare a cresterii provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli. Actualizarea provizionului aferent depozitelor intermediare de combustibil ars si actualizarea provizionului de litigii pentru spor nuclear au condus la cresterea valorii provizioanelor. Cresterea datoriilor pe termen lung este compensata de scaderea datoriei privind impozitul amanat cu 11 milioane lei (-3%). Soldul datoriilor pe termen lung include sumele aferente tragerii primelor doua transe din imprumutul acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI), destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”. Suma datorata la 31 martie 2026 este de 80 milioane EUR (31 decembrie 2025: 80 milioane EUR). Transele se vor rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040.

Datoriile curente au inregistrat o crestere de 20% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2025, in principal pe seama inregistrarii datoriei cu impozitul pe profit datorat pentru trimestrul I 2026 (183 mil RON) cat si datorita majorarii datoriilor comerciale si altor datorii, influentata preponderant de obligatiile fata de furnizorii Candu Energy INC. si Ansaldo Nucleare S.P.A care presteaza servicii aferente proiectului de retehnologizare a Unitatii 1.

3.2. Situatiya consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2026

Situatiya detaliata a pozitiei financiare consolidata la 31 martie 2026 este prezentata in **Anexa 2**.

Indicator [Mii RON]	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	14.025.353	13.473.307	4,1%
Active circulante	5.953.974	5.162.811	15,3%
Total active	19.979.327	18.636.118	7,2%
Datorii pe termen lung	1.470.288	1.311.180	12,1%
Datorii curente	1.738.817	1.424.018	22,1%
Total datorii	3.209.106	2.735.199	17,3%
Capitaluri proprii	16.770.221	15.900.919	5,5%
Total capitaluri proprii si datorii	19.979.327	18.636.118	7,2%

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 4,1%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2025. Aceasta evolutie se datoreaza in principal valorii imobilizarilor corporale care a crescut cu aproximativ 544 mil RON fata de perioada precedenta de raportare, din care +746 milioane RON reflecta impactul net al intrarilor si iesirilor de imobilizari corporale din perioada de raportare, cu precadere intrari aferente proiectelor de investitii, Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 si capitalizari aferente proiectului Unitatilor 3 si 4 compensate de cei -202 milioane RON reprezentand amortizarea pentru perioada ianuarie-martie 2026.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 15,3% fata de 31 decembrie 2025, in principal pe fondul cresterii cu 34% a disponibilitatilor banesti si depozite bancare cu maturitate mai mare de 3 luni noi constituite si crestere echivalente de numerar datorate lichidarii depozitelor cat si incasarii certificatelor de trezorerie ajunse la maturitate in martie 2026, incasarea certificatelor care a diminuat pozitia “Alte active evaluate la cost amortizat”.

Datoriile pe termen lung au crescut cu 12,1% (+159.108 mii RON) fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2025 ca urmare a tragerii celor doua transe efectuate de catre Energonuclear din imprumutul de la J.P. Morgan, ambele de 76 de milioane Ron in luna ianuarie, respectiv martie 2026. De asemenea, cresterea provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli a avut loc ca urmare a actualizarii provizionului pentru depozitele intermediare de combustibil ars si a provizionului de litigii pentru spor nuclear care sustin evolutia in crestere a datoriilor pe termen lung, compensata de scaderea datoriei privind impozitul amanat cu 11 milioane lei (-3%). Soldul datoriilor pe termen lung include sumele aferente tragerii primelor doua transe din imprumutul acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI), destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda” si tragerilor efectuate de EnergoNuclear din creditul cu J.P.Morgan destinate proiectului “Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda”.

Datoriile curente au inregistrat o crestere de 22,1% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2025, in principal pe seama inregistrarii datoriei cu impozitul pe profit datorat pentru trimestrul I 2026 (183 mil RON) cat si datorita majorarii datoriilor comerciale si altor datorii, influentata preponderant de obligatiile fata de furnizorii Candu Energy INC. si Ansaldo Nucleare S.P.A care presteaza servicii aferente proiectului de retehnologizare a Unitatii 1.

3.3. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 este prezentat in **Anexa 3**.

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026, SNN a obtinut un profit net de 887.812 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.635	2.721	(3,2%)
Venituri din exploatare, din care:	1.613.548	1.489.933	8,3%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	1.574.308	1.437.092	9,5%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(456.905)	(443.639)	3,0%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	-	(340.662)	(100,0%)
EBITDA	1.156.643	705.632	63,9%
Depreciere si amortizare	(206.544)	(175.335)	17,8%
EBIT	950.099	530.297	79,2%
Venituri financiare	114.394	92.001	(21,6%)
Cheltuieli financiare	(4.946)	(6.305)	24,3%
Rezultatul financiar net	109.448	85.696	27,7%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(171.735)	(102.337)	67,8%
Profit net	887.812	513.656	72,8%

*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 63,9% (+451.011 mii RON) fata de aceeaasi perioada a anului precedent, evolutie sustinuta in principal de cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice (+9,5%, respectiv +137.216 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 3% (+13.266 mii RON) fata de aceeași perioada a anului anterior.

Veniturile din exploatare au crescut cu 8,3% in principal ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 9,5%, determinata de cresterea cu 13% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2026, fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioada a anului 2025, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica usor scazute -3,3%.

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026, este de 0 RON fata de un nivel de 340.662 mii RON pentru aceeași 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 3% in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026 fata de aceeași perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu apa tehnologica utilizata pentru alimentarea sistemelor de racire si a cheltuielilor privind depozitarea deseurilor radioactive, compensate de scaderea costului cu combustibilul nuclear necesar exploatarii unitatilor si scaderea costului cu energia electrica achizitionata, ambele mai mici fata de aceeași perioada a anului precedent.

Rezultatul financiar net a crescut cu 27,7% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2026 s-au inregistrat venituri financiare mai mari cu 24,3% 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 67,8% 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 3 luni incheiata la martie 2026

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 este prezentat in **Anexa 4**.

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026, Grupul SNN a obtinut un profit net de 851.547 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)	Variatie
Productie (MWh)*	2.635	2.721	(3,0%)
Venituri din exploatare, din care:	1.611.842	1.517.580	6,2%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>1.574.307</i>	<i>1.437.088</i>	9,5%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(469.850)	(456.752)	2,9%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	-	(340.662)	(100,0%)
EBITDA	1.141.992	720.166	58,6%
Depreciere si amortizare	(208.468)	(176.686)	18,0%
EBIT	933.524	543.480	71,8%
Venituri financiare	100.499	90.252	11,4%
Cheltuieli financiare	(8.175)	(8.998)	(9,1%)
Rezultatul financiar net	92.324	81.254	13,6%
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asociilor in participatie	(2.580)	1.396	
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(171.721)	(103.456)	66,0%
Profit net	851.547	522.674	62,9%

*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 58,6% (+451.011 mii RON) fata de aceeaasi perioada a anului precedent, evolutie sustinuta in principal de cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice (+9,5%, respectiv +137 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 2,9% (+13 mil RON) fata de aceeaasi perioada a anului anterior.

Veniturile din exploatare au crescut cu 6,2% in principal ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 9,5%, determinata de cresterea cu 13% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2026, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2025, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica usor scazute -3,3%.

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026, este de 0 RON fata de un nivel de 340.662 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 2,9% in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu apa tehnologica utilizata pentru alimentarea

sistemelor de racire si a cheltuielilor privind depozitarea deseurilor radioactive, compensate de scaderea costului cu combustibilul nuclear necesar exploatarii unitatilor si scaderea costului cu energia electrica achizitionata, ambele mai mici fata de aceeași perioada a anului precedent.

Rezultatul financiar net a crescut cu 13,6% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2026 s-au inregistrat venituri financiare mai mari cu 11,4% 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 66,0% 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 31 martie 2026

Proiectul Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026 a fost avizat prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 86 din 16 aprilie 2026 si va fi supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in sedinta stabilita pentru data de 22 mai 2026, ulterior intocmirii prezentei raportari.

Societatea este monitorizata cu privire la modul de incadrare in indicatorii, obiectivele si criteriile de performanta, respectiv modul de incadrare in fondul de salarii, in nivelul veniturilor si cheltuielilor, programul de reducere a arieratelor si creantelor restante.

Executia BVC la 31 martie 2026 este prezentata in **Anexa 5** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2026 (prezentat in **Anexa 5**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 101,4% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 91,8%, asadar un grad de realizare al profitului net de 105,9%.

4. ACTIVITATILE OPERATIONALE

4.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 2.864.403 MWh in trimestrul 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 229 mii MWh in trimestrul I 2026.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 2.634.578 MWh in trimestrul I 2026, fata de trimestrul I 2025 (2.720.896 MWh), reprezentand o scadere de 3.2%.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru trimestrul I 2026 (revizie februarie 2026) are in vedere o cantitate de 2.588.742 MWh, fiind realizat in proportie de 101,8%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I 2026, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2026, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat 2025	Ianuarie 2026	Februarie 2026	Martie 2026	Cumulat 2026	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	92,48%	89,16%	89,09%	89,10%	89,12%	90,30%
Unitatea 2	86,27%	100,11%	100,11%	99,94%	100,05%	93,55%

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%.

4.2. 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 – 31 martie 2026:

- nu a fost lichidata nicio scrisoare de garantie bancara din cele existente in sold la 31.12.2025
- nu au fost emise scrisori de garantie bancara;
- nu a fost diminuata valoarea niciunei scrisori de garantie bancara

La 31 martie 2026, existau in sold 5 scrisori de garantie bancara in cuantum de 159.862.418 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 2026 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I 2026:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T _g inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.630.021	99,62%	597,67	1.571.878.203
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	2.127.235	80,58%	585,82	1.246.167.019
– Vanzari pe PZU si PI	502.786	19,05%	647,81	325.711.185
Venituri din dezechilibre PE*)	9.926	0,38%	858,35	8.520.175
Total vanzari in trimestrul I 2026	2.639.947	100%	598.65	1.580.398.378

*Nota: valorile cuprind si 145.211 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 2.639.947 MWh, cu 0,6% peste programul de vanzari, de 2.625.313 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3,2% mai mic fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul I 2025.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (5 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 19,5% de pe piata spot si 80,5% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica ale trimestrului I 2026 sunt de 1.580.398.378 lei, mai mari cu 0,91% fata de veniturile bugetate, si respectiv mai mari cu 9,55% fata de realizarile din trimestrul I 2025.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul I anul 2026, este de 597,67 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in trimestrul 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 602,16 lei/MWh. In trimestrul I 2025, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 527,14 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I 2026 o cota procentuala de 80,58% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), fata de o cota procentuala de 89,86% inregistrata in trimestrul I 2025.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul I 2026 a fost de 585,82 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 14,3% fata de pretul mediu inregistrat trimestrul I din anul anterior, de 512,70 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducerea 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 trimestrul I 2026 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 19,05% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 9,84% inregistrata in trimestrul I 2025. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul I 2026 a fost de 647,81 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 659 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul I al anului anterior.

In trimestrul I 2026, SNN a derulat 289 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 124 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 152 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 3 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 8 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 2026. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

4.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In trimestrul I 2026 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 15.188.736 lei, din care achizitiile de energie au fost in valoare de 421.982 lei (piete spot), 4.650.436 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (martie estimate), 9.563.021 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 9.486 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 515.780 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul I 2026 cheltuielile cu achizitia de energie electrica din piata spot (PZU si PI) au fost in valoare de 421.982 lei – pentru 1.049 MWh. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica in baza prognozelor zilnice de productie; cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul I 2026 a fost de 1.049 MWh (in trimestrul I 2025: 443 MWh), la un pret mediu de 402,27 lei/MWh (in trimestrul I 2025: 724,35 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul I 2026 au fost in quantum de 4.650.436 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 4.319 MWh (trimestrul I 2025: 9.064.380 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 7.165 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul I 2026, comparativ cu trimestrul I

4.4. Programul de investitii la data de 31 martie 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). Acesta a fost avizat, prin Decizia nr. 86/16.04.2026 a Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. si este supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in sedinta din data de 22 mai 2026.

Din valoarea totala a programului, aproximativ 89% 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 2,2% din totalul investitiilor in curs, respectiv 73.809 mii RON. Investitiile noi, modernizarile si dotarile reprezinta cumulativ aproximativ 11% din valoarea totala.

Sursele de finantare a investitiilor se compun din surse proprii si credite bancare externe, valoarea totala 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. Ulterior, in data de 24 septembrie 2025 a fost contractat 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 31 martie 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 urmatoorii 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 – 31 martie 2026 fata de perioada comparativa a anului 2025, este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 31.03) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 31.03) [%]
2026	3.420.930*	537.744	15,72%
2025	3.359.856**	475.079	14,14%

*Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2026 reprezinta valoarea acestuia avizata prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 86/16.04.2026 si supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in sedinta stabilita pentru data de 22 mai 2026

**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.

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 martie 2026

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 perioada de 3 luni ale anului 2026:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”:** planificat cumulativ 279.500 mii lei din care realizat 486.432 mii lei - gradul de realizare din total bugetat este de 17,08 %;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”:** planificat cumulativ 9.747 mii lei, din care realizat 8.949 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 40,02%;
- **„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):** planificat cumulativ 4.764 mii lei, din care realizat 5.710 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 13,45%;
- **Finantare FEED 2 SMR prin acordare imprumut-actionar catre RoPower Nuclear SA:** total bugetat 63.809 mii lei, din care realizat 0 lei – gradul de realizare la 31 martie 2026 din total bugetat este de 0%;
- **Imprumut si aport la capitalul filialei Fabrica de Prelucrare a concentratului de uraniu:** total bugetat 10.000 mii lei, din care realizat 0 lei – gradul de realizare la 31 martie 2026 din total bugetat este de 0%;
- **Depozit intermediar de combustibil ars:** planificat cumulativ 5.327 mii lei, din care realizat 8.923 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 25,02%;
- **Dotari,** reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii, mai putin cele aferente opririi planificate planificat cumulativ 14.993 mii lei, din care realizat 11.316 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 6,96 %.

In concluzie, analiza comparativa a executiei programului de investitii pentru anii 2025–2026 evidentiaza o imbunatatire a performantei de implementare. Rezultatele din 2026 arata un nivel optim de realizare, cu proiecte derulate conform planificarii si cu o gestionare eficienta a resurselor.

4.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate

Energonuclear S.A.

La 31 martie 2026 si 31 decembrie 2025, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 31 martie 2026 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2025: 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 martie 2026, Societatea inregistreaza un principal in suma de 742.000.000 RON (31 decembrie 2025: 742.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 64.481.317 RON (31 decembrie 2025: 48.415.759 RON).

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

La 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara S.R.L.. Valoarea participatiei la 31 martie 2026 este de 36.057.790 RON (31 decembrie 2025: 36.057.790 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 in 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 in scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2025.

La 31 martie 2026, Societatea inregistreaza un principal in suma de 34.705.000 RON (31 decembrie 2025: 35.705.000 RON) si o dobanda cumulata de 4.797.540 RON (31 decembrie 2025: 4.243.804 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

La 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 martie 2026 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2025: 17.000.200 RON).

La 31 martie 2026 si respectiv la 31 decembrie 2025 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv S.R.L.

RoPower Nuclear S.A.

La 31 martie 2026 si respectiv 31 decembrie 2025, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2025: 19.943.000 RON).

In anul 2023, RoPower Nuclear S.A. 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 31 martie 2026 este in valoare de 1.040.558.715 RON, echivalent 204.079.139 EUR (31 decembrie 2025: 1.040.497.491 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 122.496.489 RON (31 decembrie 2025: 91.701.959 RON).

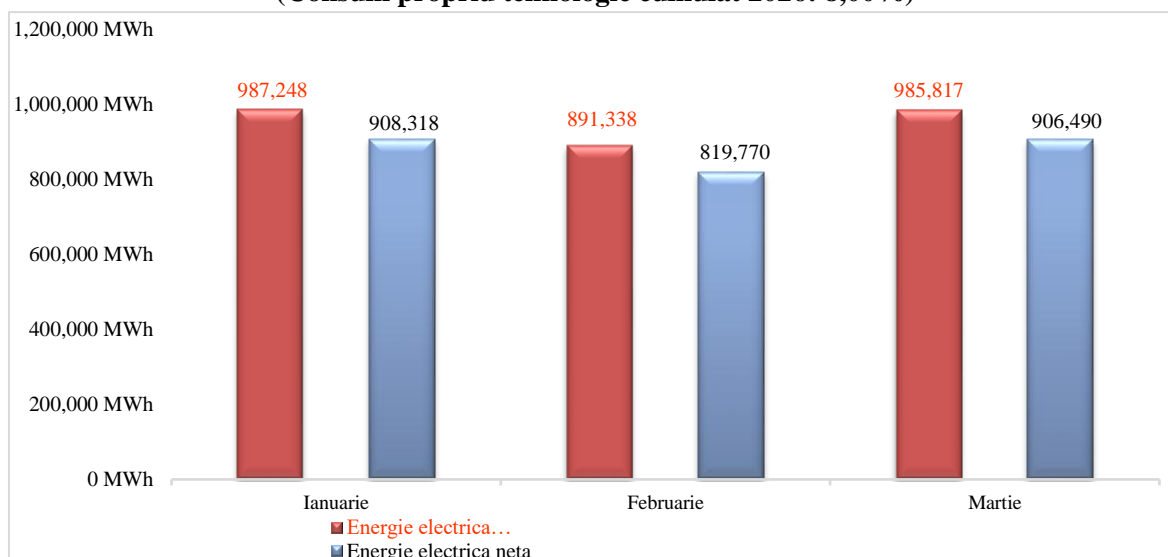
4.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

Activitatea de operare s-a derulat fara evenimente care sa aiba impact asupra securitatii nucleare, asupra personalului propriu, a populatiei sau a mediului inconjurator. Relatia cu autoritatile de reglementare s-a desfasurat cu respectarea cerintelor si a conditiilor din autorizatiile de functionare.

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 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.

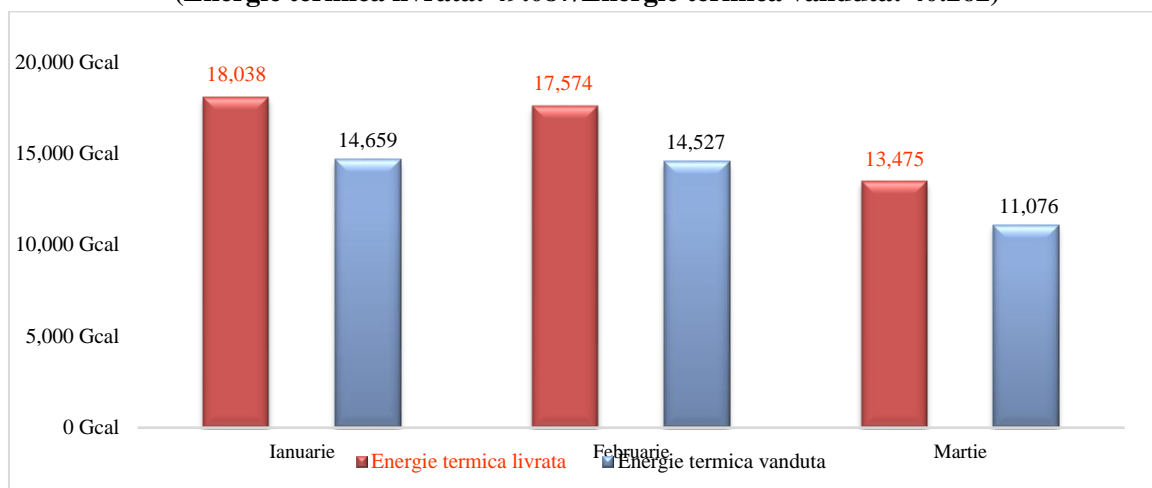
Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 2.864.403/Energie electrica neta livrata: 2.634.578)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2026: 8,00%)

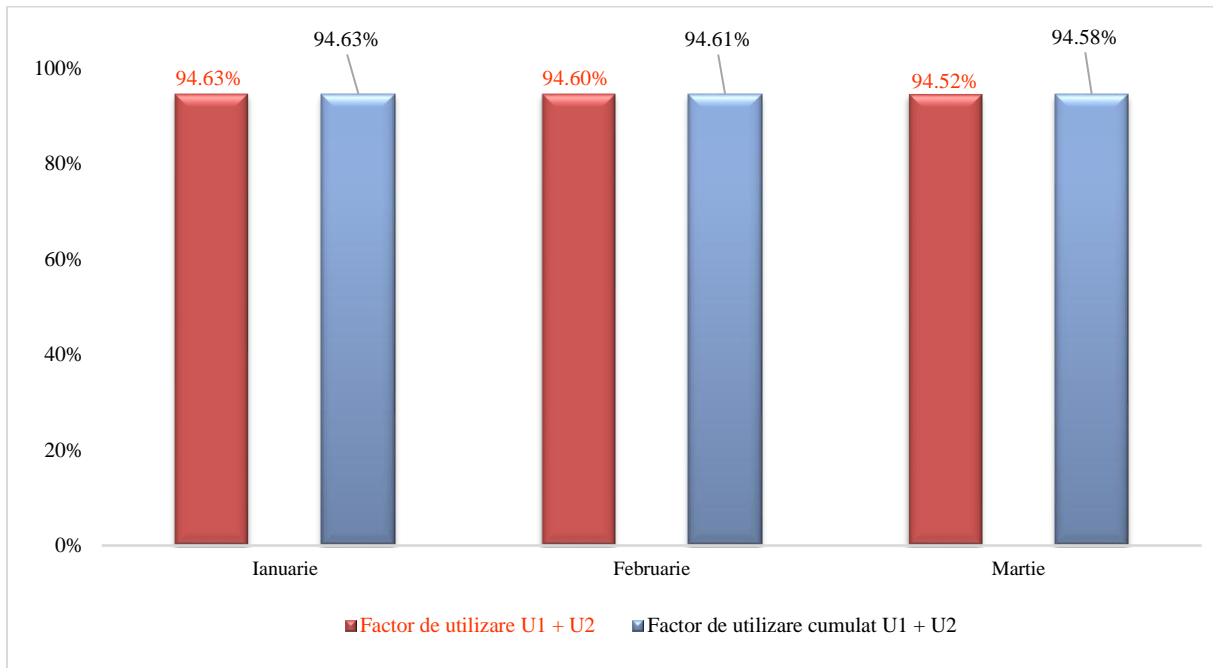


Nota: Energie neta - Cifra statistica, calculata pentru fiecare unitate in parte, care reprezinta diferenta dintre energia livrata si energia consumata, calculata pe perioada de functionare a unitatii

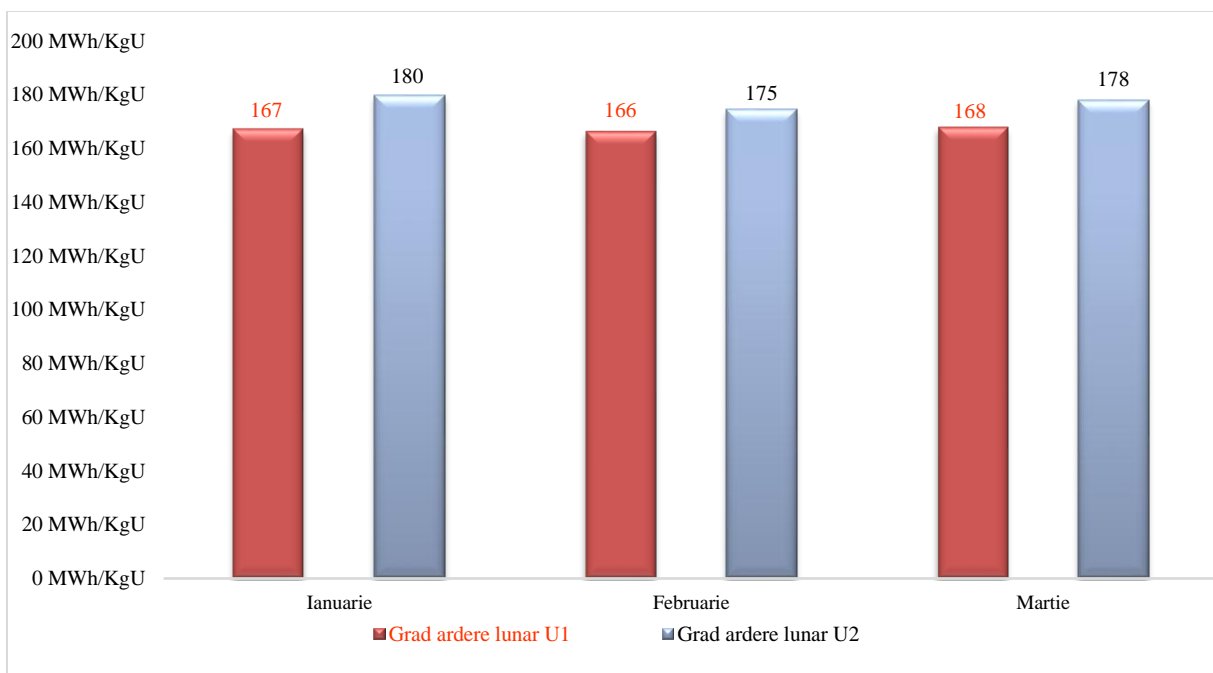
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 49.087/Energie termica vanduta: 40.262)



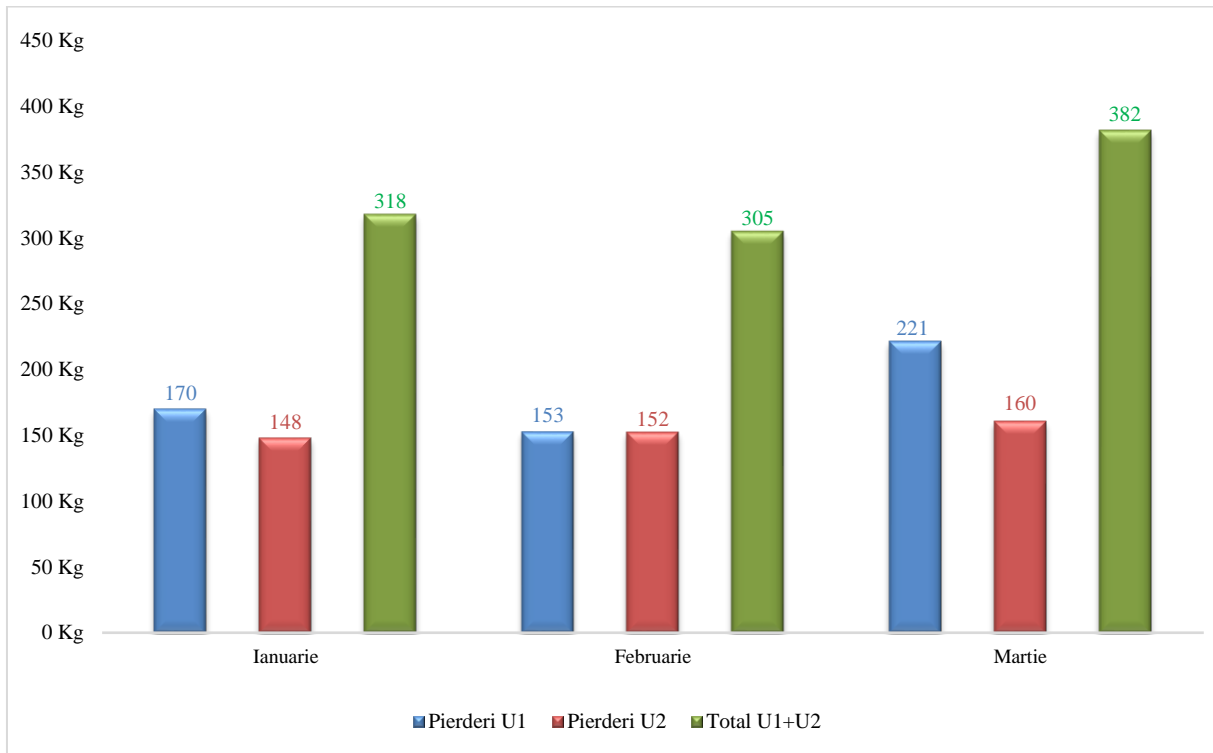
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2026: 94,58%)



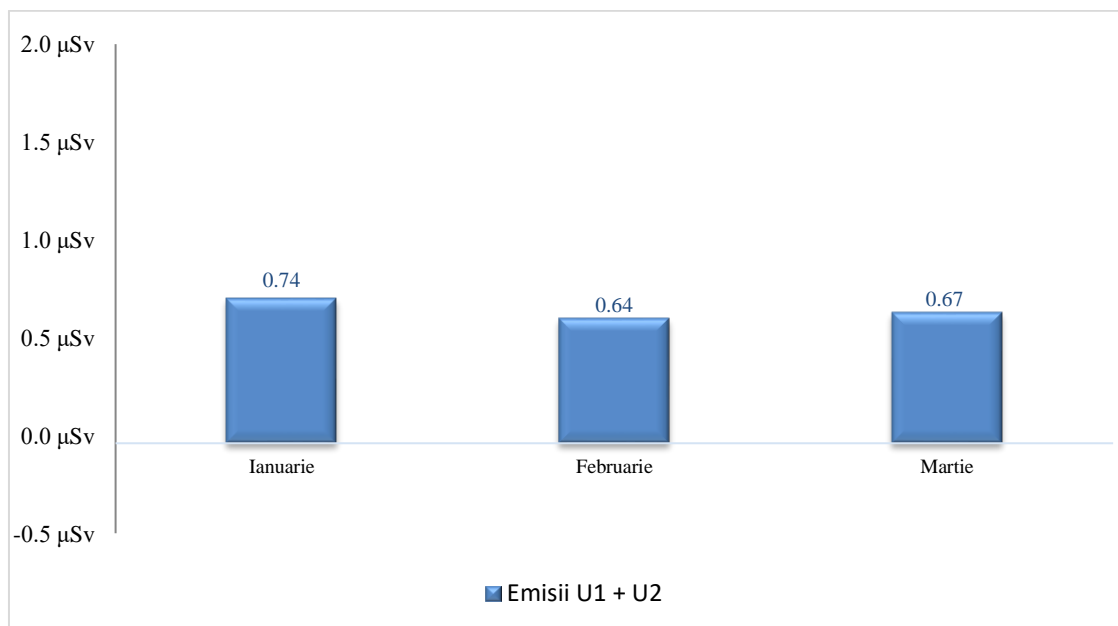
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2026: 172/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2026: 1.005/ Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μ Sv)
(Total cumulat 2026: 2,04/Tinta anuala: 10)



4.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.406 de fascicule de combustibil nuclear, cu 208 fascicule mai mult decat programul anual de fabricatie rev. 0, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 5,55 % fata de aceeaasi perioada a anului 2025 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.227 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 2.880 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025: 2.160 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In trimestrul I al anului 2026, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2026 si livrarile de pulbere sinterizabile de dioxid de uraniu rezultata din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de la furnizorul Cameco Corporation si KazatomProm JSC –Kazakstan.

5. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

5.1. Proiectul 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 Aditional 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 Additional 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 in cadrul COP 29, in Baku. Valoarea contractului atat pentru faza LNTP, cat si pentru faza FNTP 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 si a luarii Deciziei Finale de Investitie, in conformitate cu Acordul de Sprijin dintre statul roman si SNN, faza FNTP (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 si trecerea in Etapa a II-a - Lucrari preliminare aferenta Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Prin hotararea AGEA nr. 8/03.09.2025, a fost aprobata acordarea, de catre SNN, in calitate de garantor (garant), in favoarea Energonuclear S.A., in calitate de garantat, a unei garantii pentru finantarea, in valoare de 80 mil. EUR, contractata de catre Energonuclear S.A. (in calitate de imprumutat) de la un Sindicat bancar (Sindicatul) condus de catre J.P. Morgan, pentru finantarea proiectului “Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”.

Prin raportul curent din data de 24 septembrie 2025, Nuclearelectrica anunta semnarea acordului de finantare mai sus mentionat. Tragerile din imprumutul in valoare de 80 de milioane EUR vor fi utilizate pentru finantarea fazei LNTP (Limited Notice To Proceed) a proiectului privind Unitatile 3 si 4 ale

centralei nucleare de la Cernavoda. Aceasta finantare este contractata de Energonuclear S.A., societatea de proiect pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4, in calitate de imprumutat, si va fi sustinuta de o garantie de actionar din partea Nuclearelectrica.

In primul trimestru al anului 2026, in legatura cu proiectul Unitatile 3 si 4 au fost intreprinse urmatoarele demersuri:

- Finantarea proiectului:
 - Prin hotararea AGEA nr. 3/29.04.2026, a fost aprobata acordarea de catre SNN, in calitate de garantor (garant), pentru Energonuclear S.A., in calitate de imprumutat, a unei garantii pentru finantarea, in valoare de pana la 57.272.230 USD, contractata de catre Energonuclear S.A. (in calitate de imprumutat) de la Export-Import Bank of the United States (in calitate de imprumutator), pentru finantarea proiectului “Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”
 - Prin hotararea AGEA nr. 3/29.04.2026, a fost aprobata incheierea contractului de imprumut in valoare de pana la 57.272.230 USD, dintre Energonuclear S.A., in calitate de imprumutat, SNN, in calitate de garantor, Export-Import Bank of the United States, in calitate de imprumutator, si J.P. Morgan SE, in calitate de agent de documentare, pentru finantarea proiectului “Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”, contract ce urmeaza a fi semnat si de catre SNN, in calitatea acesteia de garant (garantor) al imprumutatului Energonuclear S.A.
 - Negocierile cu EDC privind contractul de finantare au continuat si in trimestrul I 2026.

5.2. 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.

Faza 3 (2027-2030) este prevazuta sa inceapa odata cu oprirea Unitatii 1 pentru retehnologizare in 2027 si consta in derularea efectiva a lucrarilor din cadrul Proiectului de Retehnologizare, urmata de repunerea in functiune a unitatii, estimata pentru mai 2030.

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 si Korea Hydro & Nuclear Power Co au semnat ceremonial contractul de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC) pentru avansarea retehnologizarii 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 conditionata de aprobarea Adunarii Generale a Actionarilor Nuclearelectrica si 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 retehnologizarea sistemelor Turbinei, Generatorului si Auxiliarelor acestora de la Unitatea 1 CNE Cernavoda, cu ofertant unic Arabelle Solutions Romania in asociere cu Arabelle Solution Franta", contractul a fost semnat in data de 21.08.2025.

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.

Prin hotararea AGEA nr. 8/03.09.2025, a fost aprobata contractarea, de catre SNN, in calitate de imprumutat, a unei finantari in valoare de 540 mil. EUR de la un sindicat bancar (Sindicatul) condus de catre J.P. Morgan, in calitate de imprumutator, pentru finantarea Proiectului "Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda".

In data de 3 septembrie 2025, au fost incepute lucrarile civile de constructie la infrastructura necesara implementarii proiectului de retehnologizare. Realizarea lucrarilor civile de constructie este parte integranta a contractului de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC), incheiat intre Nuclearelectrica si consorțiul international format din: Candu Energy Inc. - o companie din cadrul grupului AtkinsRealis, Ansaldo Nucleare, Canadian Commercial Corporation si Korea Hydro & Nuclear Power Co, in data de 19 decembrie 2024.

Ceremonia de inaugurare a lucrarilor civile pentru derularea Proiectului Retehnologizarii Unitatii 1 a avut loc in prezenta Presedintelui Romaniei, domnul Nicusor Dan, doamnei Diana-Anda Buzoianu, Ministrul Mediului, Apelor si Padurilor, doamnei Oana Toiu, Ministrul Afacerilor Externe, domnului Bogdan-Gruia Ivan, Ministrul Energiei, domnului Cantemir Ciurea, presedintele Comisiei Nationale pentru Controlul Activitatilor Nucleare, Ambasadorilor Canadei, Republicii Coreea, Republicii Italiene in Romania, presedintilor si directorilor generali ai companiilor parteneri in proiectul Retehnologizarii Unitatii 1, AtkinsRealis, CANDU International, Korea Hydro & Nuclear Power, Ansaldo Nucleare, Laurentis Energy Partners, Canadian Commercial Corporation si Directorului General al Nuclearelectrica, domnul Cosmin Ghita.

Tot in data de 3 septembrie 2025 SNN a primit de la Comisia pentru Controlul Activitatilor Nucleare (CNCAN) Autorizatia de construire pentru Depozitul Intermediar de Deseuri Radioactive. Depozitul Intermediar de Deseuri Radioactive (DIDR-U5) este proiectat si va fi construit pentru a manipula, procesa si depozita intermediar deseurile slab si mediu radioactive, rezultate in urma retehnologizarii Unitatii 1 si exploatarei comerciale pe termen lung a Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

DIDR-U5 va fi construit pe amplasamentul CNE Cernavoda, in interiorul zonei controlate, in incinta Cladirii Reactorului Unitatii 5 CNE Cernavoda, care va fi adaptata necesitatilor de dezvoltare a DIDR-U5 si este format din 3 cladiri cu functii de primire, manipulare, procesare si depozitare intermediara a deseurilor slab si mediu radioactive rezultate din retehnologizarea Unitatii 1, exploatarea pe termen lung a Unitatilor 1 si 2, inclusiv depozitarea, intretinerea si decontaminarea setului de scule de retubare folosite pentru retehnologizarea Unitatii 1.

Prin raportul curent din data de 24 septembrie 2025, Nuclearelectrica anunta semnarea acordului de finantare cu sindicatul bancar constituit si condus de J.P. Morgan SE. Tragerile din imprumutul in valoare de 540 de milioane EUR vor fi utilizate pentru finantarea fazei preliminare a Retehnologizarii Unitatii 1 a Centralei Nucleare Cernavoda.

Retehnologizarea Unitatii 1 a centralei nucleare de la Cernavoda se afla in prezent in a doua etapa de executie, care include activitatile necesare pentru pregatirea implementarii proiectului, cum ar fi: planificarea activitatilor; incheierea contractelor de inginerie, proiectare, achizitie si constructie; achizitia de echipamente cu ciclu lung de fabricatie; elaborarea planului de executie si construirea infrastructurii; obtinerea autorizatiilor necesare; asigurarea surselor de finantare.

Prin raportul curent din data de 8 octombrie 2025, SNN anunta semnarea un acord strategic cu grupul francez EDF, in speta cu Arrabelle Solutions, pentru proiectul Retehnologizarii Unitatii 1, care vizeaza avansarea lucrarilor de retehnologizare. Arabelle Solutions va furniza echipamente si servicii pentru retehnologizarea turbo-generatorului Unitatii 1 a centralei nucleare de la Cernavoda, ca parte a retehnologizarii Unitatii 1 si, in consecinta, a prelungirii duratei sale de viata cu inca 30 de ani.

In trimestrul I 2026, au fost continuate activitatile conform contractului PPC3, Acordului cadru PMO si contractului EPC.

5.3. 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.

In data de 9 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 Romania.

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 incheierii 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 aditional nr. 3 la Contractul Cadru de imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, cu mentiunea ca accesarea acestui imprumut se va face de catre Societatea RoPower Nuclear S.A. (imprumutatul) numai in masura in care nu se va putea asigura finantarea 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 si RoPower Nuclear, au anuntat 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 aceleiasi 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 aditional 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.

Prin Decizia CA nr. 159/25.07.2025, a fost avizata incheierea unui parteneriat direct cu DSPE Beta Private Equity Fund ("DSPE") in calitate de investitor in compania de proiect RoPower, respectiv Acordul Actionarilor care urma a fi incheiat intre SNN, Nova Power & Gas si DSPE pentru dezvoltarea Proiectului SMR in Romania. Incheierea parteneriatului nu s-a materializat ca urmare a HAGEA nr. 8/03.09.2025, nefiind intrunit numarul de voturi necesar luarii unei hotarari privind cooptarea DSPE in actionariatul RoPower.

In decembrie 2025, subiectul privind cooptare si incheiere a unui parteneriat direct cu DSPE in calitate de investitor in compania de proiect RoPower Nuclear S.A. a fost reluat insa, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din 18.12.2025 nu a aprobat incheierea parteneriatului direct cu DSPE, nefiind intrunit numarul de voturi necesar. Ca urmare a Hotararii nr. 14/18.12.2025 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN, este avuta in vedere intensificarea suportului in finalizarea demersurilor privind cooptarea unor noi investitori in proiect si a facilitarii atragerii de noi surse de finantare (US EXIM, alte banci comerciale) in perspectiva urmatoarelor etape de proiect.

Prin Decizia CA din 22.12.2025 Consiliul de Administratie a aprobat prelungirea perioadei de valabilitate a conventiei „Heads of Terms”, in vederea permitterii prelungirii existentei cadrului contractual in baza caruia sa poata fi derulat procesul de negociere al acordului-cadru „Framework Agreement. Aceasta modificare a fost perfectata prin incheierea si semnarea Actul Aditional nr. 1 la conventia „Heads of Terms” intre SNN si NuScale in data de 31.12.2025.

In ceea ce priveste derularea etapei Front End Engineering Design FEED 2, activitatile aferente etapei FEED 2 au fost finalizate la finalul lunii decembrie 2025. Astfel, la nivelul RPN a fost emisa documentatia necesara pentru promovarea deciziei finale de investitie, in considerarea finalizarii urmatoarelor livrabile:

- Proiectul conceptual si preliminar pentru intreaga centrala;
- Estimarea de cost a proiectului de clasa 3 (AACE), cu un nivel de acuratete +30%/-20%;

- Graficul EPC de nivel 2 al proiectului, care detaliaza fazele proiectului in activitati majore de proiectare, constructie, achizitii si punere in functiune;
- Raportul initial de evaluare a securitatii nucleare (rev. 0) transmis la CNCAN, in sprijinul cererii de licenta pentru amplasament;
- Rezultatele caracterizarii amplasamentului, documentate printr-o serie de studii tehnice;
- Initierea documentelor justificative pentru urmatoarele solicitari:
 - o Notificarea EURATOM;
 - o Evaluarea impactului asupra mediului;
 - o Certificatul de urbanism (CU, PUZ) si autorizatia preliminara de construire a instalatiei;
- Studiul de fezabilitate, conform HG nr. 907/2016;
- Modelul financiar al proiectului, inclusiv o evaluare economica a eficientei economice a proiectului (LCOE) si o structura de capital adecvata pentru livrare.

Actionarii SN Nuclearelectrica SA au aprobat in cadrul sedintei AGEA nr. 1 din data de 12 februarie 2026, decizia finala de investitie in Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) de la Doicesti. Prin aceasta decizie, Romania marcheaza cel mai avansat demers la nivel european, in dezvoltarea unui proiect SMR si are la baza o serie de conditii suplimentare menite sa stabileasca un cadru de sprijin si de cooperare solid, la nivel de parteneriate si autoritati, in scopul dezvoltarii si implementarii optime a proiectului.

5.4. 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 tritium – 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:

- Obtinerea autorizatiilor 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.

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).

Ulterior semnarii contractului:

- A fost obtinuta Autorizatia de Amplasare si Autorizatia de Constructie-Montaj;
- Pentru o parte din echipamentele cu ciclu lung de fabricatie si alte sisteme auxiliare ale instalatiei au fost incheiate contracte de furnizare echipamente, iar pentru restul echipamentelor sunt in derulare procedurile de achizitie;
- In decembrie 2024, au fost finalizate lucrarile de excavatie la fundatia cladirii CTRF, iar in iunie 2025 a avut loc ceremonia de turnare a primului beton la radierul cladirii
- Sunt in 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 de pregatire a personalului de operare pe amplasamentul CNE;
- In perioada de 9-10 septembrie a fost turnat betonul la elevatia 91M (9 metri sub nivelul solului);
- In perioada 2-3 octombrie a fost turnat betonul la elevatia 92 M (la depozitul stocatoarelor de tritium/ Tritium Storage Vault).

Printre jaloanele (milestone-urile) importante in derularea si finalizarea instalatiei de detritiere de la CNE Cernavoda mentionam:

- Finalizarea proiectului de detaliu cu informatii de la furnizori – 2026;
- Punerea in functiune a instalatiei, functionarea de proba si transferul in exploatare – 2027-2028.

In trimestrul I al anului 2026:

- KHNP a continuat negocierile pentru incheierea contractelor aferente pachetelor de procurare necontractate (la finele lunii martie erau 18 contracte incheiate din 23 de pachete)
- Au fost executate lucrari de montaj a pieselor structurii metalice la planseul de la cota 95;
- Au fost executate lucrari de cofrare a planseului de la cota 95m;
- Au fost executate lucrari de buciardare si curatare a armaturilor dupa turnare –la cota 95 m;
- Au fost efectuate lucrari premergatoare de montaj a membranei pentru hidroizolatie pereti la cota 91-95;
- A fost finalizata pregatirea operatorilor la instalatia pilot;

5.5. Proiectul Izotopilor medicali

Prin raportul curent din data de 3 Octombrie 2025 SN Nuclearelectrica SA anunta actionarii si investitorii asupra semnarii Contractului de servicii de iradiere „Isotope Irradiation Service Agreement” intre SNN si Framatome GmbH, privind dezvoltarea Proiectului IRIS (Innovative Romanian Isotope System) de productie a radioizotopilor medicali utilizand tehnologia brevetata a Framatome GmbH, ca urmare a aprobarii acestui contract prin Hotararea AGEA nr. 8/03.09.2025.

Scopul contractului este acela de a stabili termenii si conditiile colaborarii dintre Framatome GmbH si SNN in ceea ce priveste implementarea proiectului de productie radioizotopi medicali Lu-177 la CNE Cernavoda, a operarii echipamentelor si a infrastructurii rezultate in urma implementarii acestui proiect si in perspectiva, dezvoltarea altor proiecte privind productia de radioizotopilor medicali. Pentru primul proiect de productie de radioizotopi Lu-177 (Proiectul IRIS), partile au in vedere finalizarea dezvoltarii, instalarii si punerii in functiune a unui sistem bazat pe tehnologia Framatome GmbH la Unitatea 2 CNE Cernavoda. Proiectul presupune instalarea echipamentelor in reactorul Unitatii 2 in timpul opririi planificate, estimata pentru mai 2027.

In ceea ce priveste costurile aferente implementarii proiectului IRIS, partile au convenit ca acestea vor fi suportate de catre Framatome GmbH. Ulterior, costurile directe, legate de operarea sistemului vor fi suportate de Framatome GmbH, iar cheltuielile indirecte legate de operarea sistemului, de catre SNN. Framatome GmbH va beneficia de recuperare a costurilor asociate investitiei din valoarea totala a vanzarilor finale.

Astfel, principalul aspect comercial se refera la plata, de catre Framatome GmbH, catre SNN, a unui tarif de iradiere pentru cantitatea de Curie (Ci) vanduta, calculat ca procent din total vanzari, in functie de productie si anul in care aceasta va fi inregistrata. Framatome GmbH va promova si vinde radioizotopi medicali catre clientii, garantand, incepand cu al doilea an de operare comerciala a sistemului IRIS, accesul prioritar pentru SNN (echivalentul a 4000 de doze de tratamente cu Lu-177 pe an, la conditii de piata) pentru producatorii de medicamente care intentioneaza sa furnizeze tratamente cu Lu-177 spitalelor si clinicilor din Romania, in anumite conditii.

De asemenea, Framatome GmbH va aloca, gratuit, doze de iradiere, echivalentul a cel putin 20 de tratamente pe an, prin mecanisme, parteneriate si organizatii non-profit adecvate, contribuind la accesul global la medicina nucleara moderna pentru tari precum Romania.

Aditional beneficiilor financiare inregistrate de SNN, beneficiile sociale aduse de implementarea proiectului sunt esentiale si demonstreaza rolul esential al tehnologiei nucleare in medicina nucleara, dincolo de productia de energie. Astfel, implementarea acestui proiect marcheaza o etapa importanta in evolutia Nuclearelectrica, oferind beneficii tangibile in domeniul sanatatii.

Pana la acest moment, in baza aprobarilor corporative obtinute, s-au realizat urmatoarele activitati:

- Activitati generale de management de proiect, avand ca scop stabilirea cadrului dedesfasurare a proiectului, elaborarea graficului de proiect;
- Activitati de inginerie - finalizare proiect de inginerie conceptuala;
- Totodata au fost contractate servicii de realizare a analizelor de Securitate Nucleara.

In primul trimestru al anului 2026 a fost obtinuta aprobarea CNCAN pentru modificarea de proiect aferenta implementarii proiectului. Totodata, au fost verificate si aprobate mai multe documente corespunzatoare etapei de Conceptual Design. Au fost finalizate analize de securitate nucleara care au

condus la identificarea celor mai optime solutii de proiect pentru anumite echipamente, astfel incat sa nu fie afectate securitatea nucleara si continuitatea productiei.

5.6. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 5802/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul CNE Cernavoda in numele unui numar de 757 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

S-a administrat o noua expertiza contabila, iar instanta a respins obiectiunile sindicatului si a omologat expertiza. Administrarea probei cu expertiza tehnica de specialitate avand ca obiectiv incadrarea locurilor de munca in categorii de risc radiologic nu s-a efectuat deoarece specialistii autorizati CNCAN sunt angajati ai SNN iar CITON deruleaza contracte cu SNN, existand conflict de interese. Instanta a solicitat SNN sa depuna la dosar inscrisuri suplimentare. La termenul de judecata din 13.02.2026 a ramas in pronuntare, dar a repus cauza pe rol pentru compunerea corecta a completului de judecata si ca partile sa puna concluzii la urmatorul termen **05.06.2026**.

5.7. Litigiu penal in care S.N. Nuclearelectrica S.A. are calitatea de parte responsabila civilmente

Pe rolul Judecatoriei Medgidia se deruleaza dosarul penal nr. 1730/256/2024, 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. Se administreaza probe si urmatorul termen de judecata este **17.06.2026**.

5.8. 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

La data de 10.05.2024 a fost înregistrat pe rolul Curții de Apel Bucuresti 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; restituierea 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 restituierea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala.

A fost conexas 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 obligatii bugetare, aferente sumei in cuantum de 1.129.000 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituierea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala. Instanta a admis cererea SNN si a anulat deciziile de solutionare a contestatiilor nr.516/12.02.2024 și nr.1581/26.04.2024, Decizia de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 (privind obligatii fiscale principale în cuantum de 18.041.598 lei reprezentând contributie suplimentară la Fondul de Tranzitie Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022) și în parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentând obligatiile fiscale accesorii (dobânzi si penalități) aferente obligatiei fiscale principale de 18.041.598 lei. Obligă părții să restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei și 1.129.901 lei. A obligat Ministerul Finantelor - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor la plata către reclamantă a dobânzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 17.11.2023 și până la data plății efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 19.12.2023 și până la data plății efective si a sumei de 750 lei reprezentând cheltuieli de judecată (taxa judiciară de timbru). Decizia este recurabila.

5.9. Litigiu impotriva General Turbo SA

Pe rolul Tribunalului Bucuresti se deruleaza ds. 5190/3/2026 avand ca obiect actiune in despagubire initiata de reclamanta General Turbo SA impotriva SNN si Socend Ind, creditorii in ds.16640/3/2024 in care am solicitat insolventa General Turbo SA (cerere respinsa de catre instanta), fapt pentru care General Turbo SA a solicitat suma de 9.924.000 lei cu titlu de despagubiri in solidar cu Socend Ind SA. Am formulat intampinare in care am solicitat respingerea cererii si cerere reconventionala prin care am solicitat restituierea cautiunii in valoare de 40.000 lei, achitata in ds.16640/3/2024 pentru inexistenta unui abuz si a unei vatamari a debitoarei General Turbo SA

Termenul este **15.09.2026**.

5.10. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de administratie

In data de 23.01.2026, domnul Ionel Bucur, membru al Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica SA, a solicitat incetarea contractului sau de mandat, incheiat cu SN Nuclearelectrica SA in data de 24.11.2025.

Prin Hotararea nr. 2/29.04.2026 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGO”) s-au aprobat modificari in structura Consiliului de Administratie astfel:

- Revocarea domnului Ionel Bucur ca urmare a solicitarii acestuia de incetare a contractului de mandat incheiat cu SNN, incepand cu 23.01.2026;
- Declansarea procedurii de selectie pentru postul de membru in Consiliul de Administratie ramas vacant, in conformitate cu prevederile OUG 109/2011 privind guvernanta corporative a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Procedura de selectie va fi derulata de catre Ministerul Energiei, in calitate de autoritate publica tutelara.

5.11. Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2026

Proiectul Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026 a fost avizat prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 86 din data de 16 aprilie 2026 si va fi supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in sedinta stabilita pentru data de 22 mai 2026, ulterior intocmirii prezentei raportari.

5.12. Repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025

In data de 05.05.2026, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat convocatorul completat al Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 22.05.2026, suplimentand ordinea de zi AGOA cu urmatorul punct:

- Aprobarea propunerii privind repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025 pe destinatii, aprobarea valorii totale a dividendelor brute in valoare de 1.179.633.972 lei, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de 3,91068407 lei/actiune, a datei de inregistrare, respectiv data de 23.06.2026, a datei platii dividendelor, respectiv data de 13.07.2026 si a modalitatilor de plata.

Astfel, propunerea de repartizare a profitului net exercitiului financiar 2025 va fi votata in cadrul Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 22.05.2026, ulterior intocmirii acestei raportari.

5.13. Intrarea Unitatii 1 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata

Prin raportul curent din data de 7 mai 2026, SNN anunta ca Unitatea 1 CNE Cernavoda va intra in programul de oprire planificata incepand cu data de 10.05.2026. Desincronizarea de la Sistemul Energetic National a avut loc la ora 11:00.

Opririle planificate reprezinta proiecte complexe, initiate cu 24 de luni anterior datei planificate, avand o echipa de management de proiect, grafic de realizare, planificare de resurse umane si bugetare corespunzatoare.

In perioada opririi planificate, se vor efectua activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva;
- Programul de mentenanta corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testari obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificari de proiect.

Lucrarile se vor executa in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavoda.

5.14. Infiintarea Sucursalei de Retehnologizare și Investiții Majore (SRIM) Cernavoda

Prin Hotararea nr. 3/29.04.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") s-a aprobat infiintarea unei sucursale a SNN, denumita „Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Bucuresti - Sucursala de Retehnologizare si Investitii Majore (SRIM) Cernavoda”, care va functiona in conformitate cu reglementarile legale aplicabile si cu Actul Constitutiv al societatii mama, SNN, avand ca scop desfasurarea activitatilor economice specificate in documentul de infiintare (actul constitutiv) a acesteia (Cod CAEN 3511).

5.15. Programul de masterat Tehnologii avansate pentru industria nucleara

Prin Comunicatul de presa din 17 aprilie 2026, SNN anunta ca impreuna cu Universitatea Valahia au infiintat, in cadrul domeniului de studii universitare de masterat inginerie energetica, programul de masterat Tehnologii avansate pentru industria nucleara, care va fi disponibil incepand cu anul universitar 2026-2027.

Programul de masterat are 120 de credite transferabile si va fi cu predare in limba engleza. Obiectivul infiintarii acestui program de masterat este valorificarea oportunitatii de dezvoltare a specialistilor in tehnologii nucleare avansate pentru industria nucleara, reactoare modulare mici, practic implementarea concreta a unei oportunitati educationale, care sa conduca la formarea generatiei de specialisti in tehnologii avansate, capabila sa sustina, prin specializare aplicata, pe termen mediu si lung, implementarea si operarea acestor tehnologii.

Dezvoltarea proiectului reactoarelor modulare mici de la Doicești creeaza cadrul pentru formarea de noi specialisti in energetica nucleara la nivel national, permitand, astfel, pozitionarea avantajoasa a Romaniei, intr-un domeniu de interes major la nivel european ai international - atingerea de economii de scala in utilizarea tehnologiilor nucleare avansate cu scop comercial.

5.16. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 martie 2026 este prezentata in **Anexa 6**.

5.17. Deconectarea automata a Unitatii 2 CNE Cernavoda

Prin raportul curent din data de 4 mai 2026, SNN anunta ca Unitatea 2 CNE Cernavoda s-a deconectat automat de la retea in seara zilei de 4 mai 2026 ca urmare a aparitiei unei disfunctionalitati la un separator electric, echipament aflat in partea clasica a Unității 2.

Deconectarea automata a Unitatii 2 s-a produs în conditii de siguranta, toate sistemele unitatii functionand și raspunzand conform proiectului in astfel de situatii.

Deconectarea automata a Unitatii 2 precum si lucrarile de remediere nu au impact asupra securitatii nucleare a reactorului, personalului unitatii, populatiei si mediului inconjurator.

5.18. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

In data de 18 mai 2026, SNN anunta realizarea primei turnari continue de beton aferente structurilor permanente din cadrul Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda, reprezentand cea mai complexa operatiune de acest tip desfasurata pe amplasamentul centralei dupa lucrarile de constructie ale Unitatii 2. Pentru executia fundatiei au fost utilizati aproximativ 3.470 m³, echivalentul a circa 380 de autobetoniere, operatiunea fiind realizata in conditii stricte de siguranta, calitate si coordonare operationala specifice unui astfel de proiect major.

Activitatea de turnare a betonului s-a desfasurat la Depozitul Intermediar de Deseuri Radioactive (DIDR-U5), prin turnarea fundatiei acestuia, DIDR-U5 fiind spatiul amenajat si construit pentru manipularea, procesarea si depozitarea intermediara a deseurilor, rezultate ca urmare a re tehnologizarii Unitatii 1 si a exploatarii comerciale pe termen lung a Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

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

Actionarii SN Nuclearelectrica SA au aprobat in cadrul sedintei AGEA nr. 1 din data de 12 februarie 2026, decizia finala de investitie in Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) de la Doicesti. Prin aceasta decizie, Romania marcheaza cel mai avansat demers la nivel european, in dezvoltarea unui proiect SMR si are la baza o serie de conditii suplimentare menite sa stabileasca un cadru de sprijin si de cooperare solid, la nivel de parteneriate si autoritati, in scopul dezvoltarii si implementarii optime a proiectului.

In data de 18 mai 2026 SNN informeaza ca Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) se afla in prezent in etapa premergatoare Etapei 3 (Pre-EPC), etapa care include o lista de activitati ce vor fi derulate de RoPower Nuclear (compania de proiect): finalizarea investigatiilor geotehnice pe amplasament, continuarea procesului de licentiere, finalizarea negocierii contractului pre-EPC si a negocierii contractelor de achizitie a materialelor cu ciclu lung de fabricatie, definirea lanturilor de aprovizionare pentru materiale si echipamente, pregatirea companiei pentru etapa pre-EPC si EPC.

5.20. Alte informatii

La data de 28 februarie 2026 a izbucnit un conflict armat in Iran, conflict cu impact geopolitic regional si economic. Conducerea societatii a evaluat impactul acestui eveniment si a concluzionat ca acesta nu are impact asupra situatiilor financiare la 31 martie 2026. Cu toate acestea, evolutiile ulterioare pot avea potentiale efecte economice, inclusiv prin cresterea preturilor la combustibilii petrolieri (motorina, benzina), cu posibil impact asupra costurilor operationale viitoare, atat la produse, cat si la servicii, in mod direct sau indirect. Societatea are implementata o strategie de aprovizionare cu materie prima (concentrate de uraniu) care ofera stabilitate si predictibilitate, oferind o protectie la situatii de criza ce ar putea avea impact punctual pe termen scurt, situatiile in care criza se extinde pe perioade lungi (mai mari de 1 an) se pot resimti anumite efecte in preturile de achizitie a materiei prime. Conducerea mentioneaza faptul ca acest conflict nu are impact asupra securitatii aprovizionarii cu materie prima. In plus, costurile in crestere cu combustibili fosili (in principal petrol si gaze, dar si derivatele lor) in aceste perioade tensionate din punct de vedere geopolitic, tind sa aiba un efect de crestere si asupra pretului energiei electrice pe pietele europene.

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2026 este insotit de Situatiile financiare individuale precum si de Situatiile financiare consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI – FINANCIARI LA 31 MARTIE 2026

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 31.03.2026 in baza situatiilor financiare individuale	Valoare la 31.03.2026 in baza situatiilor financiare consolidate
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	3,85	3,42
2. Indicatorul gradului de indatorare				
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	2,41%	4,40%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	2,35%	4,22%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	18,06	18,82
4. Viteza de rotatie a activelor^{*)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,46	0,45

^{*)} Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/90 zile)

7. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 31 MARTIE 2026

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 31 martie 2026, 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 31 martie 2026 este de 100% si este prezentat in **Anexa 8**.

Contract de mandat	Grad de realizare ^{*)} Trimestrul I 2026
Director General	100%
Director Financiar	100%

^{*)} Contractele de mandat ale directorilor si membrilor consiliului de administratie contin doar tinte anuale, gradul de realizare mai sus prezentat se refera doar la tintele cuantificabile realizate la nivelul unui trimestru, urmand ca la finalul anului gradul de realizare al indicatorilor sa fie calculat prin raportare la tintele anuale conform contractelor de mandat per total an si nu cumulate trimestrial. Raportarea trimestriala a gradului de realizare al acestor indicatori se face in baza art. 57 alin. 4 din OUG 109/2011

8. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 31 MARTIE 2026 AI CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE

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 administrare.

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.

Prin Hotararea nr.7/03.09.2025 a Adunarii Generale a Acționarilor Societății au fost aprobați noi indicatori – cheie de performanță financiari și nefinanciari pentru administratorii neexecutivi, administratorul executiv și directorii cu contract de mandat ai societății.

Potrivit Actului Adicional nr. 4 din 17.12.2025 la contractul de mandat semnat de SNN cu membrii Consiliului de Administratie, Chirlesan Dumitru si Grajdan Vasilica, societatea va plati remuneratia convenita pentru indeplinirea obligatiilor asumate prin contractul de mandat pana la data intrarii în vigoare a acestuia, in cuantumul stabilit prin contractul de mandat anterior acestei date.

La 31 martie 2026, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Laurentiu Nicolae Cazan ¹⁾	15.02.2027
2.	Gheorghe Ionita	15.02.2027
3.	Nina Popa	15.02.2027
4.	Andrei Gabriel Benghea Malaies	15.02.2027
5.	Chirlesan Dumitru	15.02.2027
6.	Grajdan Vasilica	15.02.2027

1) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr 254/05.12.2025

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru anul 2026 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 Trimestrul I 2026 (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare*) Trimestrul I 2026
Consiliul de Administratie	100%

*)Contractele de mandat ale directorilor si membrilor consiliului de administratie contin doar tinte anuale, gradul de realizare mai sus prezentat se refera doar la tintele cuantificabile realizate la nivelul unui trimestru, urmand ca la finalul anului gradul de realizare al indicatorilor sa fie calculat prin raportare la tintele anuale conform contractelor de mandat per total an si nu cumulate trimestrial. Raportarea trimestriala a gradului de realizare al acestor indicatori se face in baza art. 57 alin. 4 din OUG 109/2011

Laurentiu Nicolae Cazan,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Cosmin Ghita,
Director General

Daniel Adam,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatiia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2026

	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	10.817.421.752	10.471.178.672
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	19.914.918	20.991.536
Imobilizari necorporale	44.343.224	46.348.086
Investitii imobiliare	-	11.791.437
Active financiare evaluate la cost amortizat	2.551.966.504	2.527.984.916
Investitii financiare in filiale	275.496.093	275.496.093
Investitii in entitati asociate	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate	13.729.085.491	13.373.733.740
Active circulante		
Stocuri	1.642.892.906	1.695.517.224
Creante comerciale	326.133.478	309.891.343
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	213.815.919	304.456.274
Depozite bancare	1.768.673.323	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	1.848.888.087	1.402.662.021
Total active circulante	5.800.403.713	5.010.367.563
Total active	19.529.489.204	18.384.101.303
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
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	2.243.419.923	2.304.865.263
Rezultatul reportat	11.379.298.001	10.430.041.152
Total capitaluri proprii	16.887.687.293	15.999.875.784
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	407.226.262	406.531.068
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	246.716.518	234.517.603
Venituri in avans pe termen lung	11.601.759	6.166.649
Datorii privind impozitul amanat	398.716.333	410.156.962
Obligatii privind beneficiile angajatilor	55.405.777	55.405.777
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	17.089.646	17.150.137
Total datorii pe termen lung	1.136.756.295	1.129.928.196
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	890.696.827	842.079.182
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	153.091.412	141.952.514
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	6.343.506	2.487.662
Impozit pe profit datorat	283.189.242	100.012.088
Venituri in avans pe termen scurt	165.996.799	161.242.969
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5.727.830	6.522.908
Total datorii curente	1.505.045.616	1.254.297.323
Total datorii	2.641.801.911	2.384.225.519
Total capitaluri proprii si datorii	19.529.489.204	18.384.101.303

Anexa 2 – Situatiia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2026

	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	12.216.169.626	11.671.978.761
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	23.225.746	24.513.695
Imobilizari necorporale	44.564.545	46.585.580
Investitii imobiliare	-	11.791.437
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.713.255.418	1.705.475.268
Investitii financiare in entitati asociate	28.137.814	12.962.323
Total active imobilizate	14.025.353.149	13.473.307.064
Active circulante		
Stocuri	1.573.764.097	1.636.139.229
Creante comerciale	331.715.824	333.451.217
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	265.664.051	356.597.510
Active imobilizate detinute spre vanzare	-	-
Depozite bancare	1.768.673.323	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	2.014.156.709	1.538.782.800
Total active circulante	5.953.974.004	5.162.811.457
Total active	19.979.327.153	18.636.118.521
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
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	2.243.419.921	2.304.865.261
Rezultatul reportat	11.261.832.186	10.331.084.439
Total capitaluri	16.770.221.487	15.900.919.080
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	738.648.262	584.978.568
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	246.716.518	234.517.603
Venituri in avans pe termen lung	11.601.759	6.166.649
Datorii privind impozitul amanat	398.073.296	409.801.305
Obligatii privind beneficiile angajatilor	55.405.777	55.405.777
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	19.842.755	20.310.323
Total datorii pe termen lung	1.470.288.367	1.311.180.225
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	1.117.689.015	1.008.006.209
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	153.693.032	142.554.134
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	9.092.070	2.509.590
Impozit pe profit datorat	285.886.560	102.437.678
Venituri in avans pe termen scurt	165.846.327	161.120.771
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6.610.295	7.390.834
Total datorii curente	1.738.817.299	1.424.019.216
Total datorii	3.209.105.666	2.735.199.441
Total capitaluri proprii si datorii	19.979.327.153	18.636.118.521

Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.574.308.044	1.437.091.511
Venituri din transportul energiei electrice	9.563.021	8.951.323
	1.583.871.065	1.446.042.834
Alte venituri	29.677.393	43.889.899
Cheltuieli din exploatare		
Deprecierea si amortizarea	(206.544.246)	(175.335.381)
Cheltuieli cu personalul	(158.341.155)	(155.234.722)
Costul energiei electrice achizitionate	(5.072.418)	(9.385.269)
Reparatii si mentenanta	(25.695.498)	(22.141.498)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(9.563.021)	(8.951.323)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(4.366.177)	(4.495.675)
Costul cu combustibilul nuclear	(64.671.549)	(67.782.185)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	(340.662.121)
Alte cheltuieli din exploatare	(189.195.020)	(175.648.109)
Total cheltuieli din exploatare	(663.449.084)	(959.636.283)
Profit din exploatare	950.099.374	530.296.450
Cheltuieli financiare	(4.945.510)	(6.304.821)
Venituri financiare	114.394.170	92.001.401
Rezultat financiar net	109.448.660	85.696.580
Profit inainte de impozitul pe profit	1.059.548.034	651.993.030
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(171.736.525)	(102.337.270)
Profitul perioadei	887.811.509	513.655.760

Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.574.307.270	1.437.087.949
Venituri din transportul energiei electrice	9.563.021	8.951.323
Total venituri	1.583.870.291	1.446.039.272
Alte venituri	27.972.143	71.540.819
Cheltuieli din exploatare		
Deprecierea si amortizarea	(208.468.140)	(176.686.423)
Cheltuieli cu personalul	(183.934.617)	(177.116.891)
Costul energiei electrice achizitionate	(5.072.418)	(9.385.269)
Reparatii si mentenanta	(15.245.603)	(13.401.103)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(9.563.021)	(8.951.323)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(4.498.398)	(4.568.843)
Costul cu combustibilul nuclear	(64.671.549)	(67.782.185)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	(340.662.121)
Alte cheltuieli din exploatare	(186.864.853)	(175.545.811)
Total cheltuieli din exploatare	(678.318.599)	(974.099.969)
Profit din exploatare	933.523.835	543.480.122
Cheltuieli financiare	(8.175.318)	(8.997.993)
Venituri financiare	100.499.116	90.251.972
Rezultat financiar net	92.323.798	81.253.979
Profit inainte de impozitul pe profit	1.025.847.633	624.734.101
Partea din (pierderea) aferenta entitatilor asociate	(2.579.961)	1.396.265
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(171.720.716)	(103.456.134)
Profitul perioadei	851.546.956	522.674.232

Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2026

Mii RON

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2026 Trim. I 2026 (avizat prin Decizia CA nr. 86/16.04.2026)	Realizat Trim. I 2026	% Realizat vs. Aprobata [Col.5/Col.4]	Variatie (abs.) [Col.5-Col.4]	Variatie (%) [Col.7/Col.4]
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)	1	1,704,663	1,728,222	101,4%	23,559	1,4%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	1,598,940	1,613,828	100,9%	14,888	0,9%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare			-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare			-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	105,723	114,394	108,2%	8,671	8,2%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	728,590	668,674	91,8%	- 59,916	-8,2%
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	722,660	663,728	91,8%	- 58,932	-8,2%
	A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	277,656	228,071	82,1%	- 49,585	-17,9%
	B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	53,764	53,404	99,3%	- 360	-0,7%
	C.	Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	150,928	146,970	97,4%	- 3,958	-2,6%
	C0	Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	136,838	133,646	97,7%	- 3,192	-2,3%
	C1	Cheltuieli cu salariile	12	128,861	127,261	98,8%	- 1,600	-1,2%
	C2	Bonusuri	13	7,977	6,385	80,0%	- 1,592	-20,0%
	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	634	634	100,0%	- 0	0,0%
	C5	Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	13.456	12.690	94,3%	- 766	-5,7%
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	20	240.312	235.284	97,9%	- 5.028	-2,1%
	2.	Cheltuieli financiare	21	5.930	4.946	83,4%	- 984	-16,6%
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)	22	976.073	1.059.548	108,6%	83.475	8,6%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	138.000	171.737	124,4%	33.737	24,4%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)	24	838.073	887.812	105,9%	49.739	5,9%

*Proiectul Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026 a fost avizat prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 86 din 16 aprilie 2026 si va fi supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in sedinta stabilita pentru data de 22 mai 2026, ulterior intocmirii prezentei raportari.

Anexa 6 – Litigii majore in curs la 31 martie 2026 (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
SNN Executiv								
1.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	fond	Fond. Procedura de lichidare in derulare.	10.06.2026
2.	409/2/2016	Penal Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	fond	Fond. Administrare probe	05.06.2026
3.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariatii.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	Fond. In curs de judecata	05.06.2026
4.	35162/299/2018*/a1	Civil Judecatoria Sectorului I Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	fond (rejudecare)	Solutie fond: 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. Solutie recurs: Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului	Suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>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>Fond (rejudecare): suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor.</p> <p>Recurs rejudecare suspendare: Respinge recursul ca nefondat. Irevocabila.</p>	
5.	5462/2/2019*	<p>Contencios administrativ</p> <p>Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ</p> <p>Curtea de Apel Bucuresti</p>	Recurent-reclamant	<p>Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti</p> <p>Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.</p>	Anulare acte fiscale	fond (rejudecare)	<p>Solutie fond : 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 -</p>	29.05.2026

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>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>Solutie recurs. Admite recursul SNN, caseaza hotararea si trimite spre rejudecare.</p> <p>Fond rejudecare: in curs de judecata, administrare expertiza fiscala.</p>	
6.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurent-reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	recurs	<p>Solutie fond: 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</p>	Urmeaza termen rejudecare apel

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020</p> <p>Solutie apel: 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</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>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 grefa instantei, azi, 25.11.2021. Document: Hotarare 1927/2021 25.11.2021.</p> <p>Solutie recurs: 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> <p>Admite recursul declarat de recurenta-reclamanta Societatea Națională NUCLEARELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr.</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							1927/A/25.11.2021, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Casează decizia recurată și trimite cauza instanței de apel spre o nouă judecată. Definitivă 19.11.2025 Apel. Rejudecare. Se va fixa termen de judecata	
7.	1506/118/2020	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	apel	Solutie fond: 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 reclamanta a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de	Finalizat. Decizie recurs in curs de redactare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p> judecata. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare.</p> <p>Hotarare 1136/01.04.2022.</p> <p>Solutie apel (rejudecare): Respinge, ca nefondată, exceptia inadmisibilității cererii de chemare în judecată, invocată de pârâti. Respinge, ca nefondată, exceptia inadmisibilității formulării excepției de nelegalitate a Hotărârii nr. 7/11.02.2009 a Consiliului Local al comunei Seimeni, invocată de pârâta comuna Seimeni. Admite în parte cererea de chemare în judecată. Admite exceptia de nelegalitate a Hotărârii nr. 7/11.02.2009 a Consiliului Local al comunei Seimeni. Constată inexistenta dreptului de proprietate privată al pârâtei comuna Seimeni asupra terenului extravilan în suprafață de 300.000 de metri pătrați, situat în comuna Seimeni, județul Constanta, cu numărul cadastral 101.215 și având cartea funciară cu numărul 101.215. Dispune radierea din cartea funciară cu numărul 101.215, deschisă terenului</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>extravilan în suprafață de 300.000 de metri pătrați, având numărul cadastral 101.215, a dreptului de proprietate privată al comunei Seimeni asupra acestuia. 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 Constanta, 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 deșus la dosar la 15.09.2021 și în suplimentul (completare la raportul de expertiză topografică) deșus 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</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>C12): - dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, re tehnologizării sau desființării capacității energetice, obiect al autorizației, - dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, obiect al autorizației de înființare, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare, - dreptul de servitute legală de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea/desființarea de rețele electrice sau alte echipamente aferente capacității energetice și pentru acces la locul de amplasare a acestora. Constată existența dreptului reclamantei de servitute legală, a cărui 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 către doamna expert</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Păun Gabriela Laura la judecata în primă instanță si depus la dosar la 15.09.2021 si în suplimentul (completare la raportul de expertiză topografică) depus la dosarul primei instante de acelasi expert în data de 10.12.2021. Obligă pârâta comuna Seimeni si pârâtul Statul Român, în mod egal, la plata către reclamantă a sumei de 102.089,90 de lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în primă instanță si în apel. Respinge în rest, ca nefondată, cererea de chemare în judecată. La momentul si sub conditia rămânării definitive a solutiei de radiere a înscrierii dreptului de proprietate privată din cartea funciară, prezenta hotărâre va fi comunicată OCPI Constanta – BCF Medgidia, în vederea efectuării convenitelor mentiuni în cartea funciară a imobilului. Cu drept de a formula cerere de recurs, care se depune la Curtea de Apel Constanta, în termen de 30 de zile de la comunicarea hotărârii.</p> <p>Solutie recurs : Respinge, ca nefondat, recursul declarat de pârâtul Statul Român, prin</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Ministerul Finanțelor, reprezentat de Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați – Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța, împotriva deciziei nr. 129/C din 15 mai 2025, pronunțate de Curtea de Apel Constanța – Secția I civilă. Definitivă.	
8.	5730/256/2023 (1663/118/2020*)	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	fond (rejudecare)	Solutie fond: 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	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>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.</p> <p>Solutie apel: 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</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Solutie recurs : Respinge recursul ca nefondat. Definitiva. Hotarare 79/2023 26.04.2023 Reinregistrat la prima instanta pentru rejudecare pe fond sub nr. 5730/256/2023</p> <p>Solutie fond (rejudecare) : Admite cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost precizată, având ca obiect actiune în constatare formulată de reclamanta Nuclearelectrica S.A., în contradictoriu cu pârâtii Statul Român prin Ministerul Finantelor, Administratia Natională Apele Române, Administratia Bazinală de Apă Dobrogea Litoral, Ministerul Mediului, Apelor si Pădurilor. Constată că reclamanta este titulara unui drept de uz cu titlu gratuit asupra imobilului teren proprietatea publică a statului în suprafață de 107.362 mp, situat în localitatea Cernavodă, jud. Constanta, cursul de apă "Valea Cismelei", reprezentând canal de evacuare ape meteorice de pe platforma Centralei Nuclearelectrice Cernavodă si suprafață utilizată pentru colectarea apelor meteorice de pe</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>platforma Centralei Nuclearelectrice Cernavodă în canalul Valea Cismelei, identificat prin raportul de expertiză topografică întocmit de expert Datcu Dumitru, cu linie de culoare albastră, potrivit planului de situatie, anexa 1 la raportul de expertiză. Constată că reclamanta este titulara unui drept de servitute legală cu titlu gratuit asupra terenului situat în zonele de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice la 20 m în jurul platformei Centralei Nuclearelectrice Cernavodă pe zona "canal Valea Cismelei", în suprafață de 39.300 mp identificat prin raportul de expertiză topografică întocmit de expert Datcu Dumitru, cu linie de culoare roșie, potrivit planului de situatie, anexa 1 la raportul de expertiză. Obligă părții, în solidar, la plata către reclamantă a sumei de 7.798 lei cu titlu de cheltuieli de judecată, reprezentând taxă judiciară de timbru și onorariu expert. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicarea hotărârii. Cererea de apel se va depune la</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Judecătoria Medgidia. Pronunată, astăzi 08.04.2026, prin punerea solutiei la dispozitia părților prin mijlocirea grefei instantei. Document: Hotărâre 650/2026 08.04.2026 Sentinta pronuntata de instanta de fond la data de 08.04.2026 este in curs de redactare.	
9.	16597/3/2020	Civil 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	Fond. In curs de judecata S-a administrat proba cu expertiza tehnica in constructii. Administrare proba expertiza contabila.	30.09.2026
10.	13682/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta SA	anulare certificat constatator executare contract	fond	Fond : 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 (544/109/2016/a6)	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti /ICCJ	Apelant-parat	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	Solutie fond: Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018.	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018.</p> <p>Apel : In temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolventei si de insolventa, suspenda judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitesti. Pronuntata in sedinta publica azi 04.05.2022. Document: Incheiere Suspendare 04.05.2022:</p> <p>Solutie recurs (544/109/2015/a6) : 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 intimatele-parate Compania Nationala a Uraniului S.A. Bucuresti, Compania Nationala a Uraniului SA Bucuresti prin Administrator Judiciar Expert Insolventa S.P.R.L. Filiala Bucuresti si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Bucuresti prin Sucursala F.C.N. Pitesti. Caseaza incheierea recurata si</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>trimite cauza spre rejudecare la aceeaai curte de apel. Definitiva.</p> <p>Solutie apel (rejudecare) : Admite apelurile formulate de parate. Schimba in tot sentinta, in sensul ca ia act de renuntarea la judecata a reclamantului fata de parata Nuclearelectrica si respinge actiunea fata de CNU SA, ca neintemeiata.</p> <p>Stabileste onorariul definitiv pentru experti si obliga reclamantul la plata diferentelor de onorariu precum si la plata cheltuielilor de judecata catre parata Nuclearelectrica in suma de 50 lei si 7300 lei catre CNU SA. Cu drept de recurs in 30 de zile de la comunicare.8.04.2026.</p> <p>Decizia pronuntata de instanta de apel la data de 08.04.2026 este in curs de redactare.</p>	
12.	1730/256/2024 (1730/256/2024/a1)	Penal Judecatoria Medgidia Tribunalul Constanta	Parte responsabil civilmente	Vaida Stefan - inculpat Vlad Valentin, Vlad Ionela, Vlad Reveica, Tudorascu Cristina - parti civile	daune morale solicitate in valoare de 1.300.000 euro nerespectarea masurilor legale de securitate și sănătate în muncă (art.350 NCP) alin. 1 + art. 192	Contestatie	<p>Solutia Camera preliminara: Incheiere finala 322/28.06.2024:</p> <p>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 probelor și a</p>	17.06.2026

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
					alin. 1 și 2 C.pen. de catre angajatul SNN- inculpat Vaida Stefan		<p>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 judecării cauzei privind pe inculpatul V.Ș.. Cu drept de contestație în termen de 3 zile de la comunicare.</p> <p>Contestație : a dispus rejudecarea cauzei de prima instanța, în vederea soluționării cererilor și excepțiilor invocate în procedura de camera preliminară.</p> <p>Rejudecare e fond camera preliminară : respinge, ca</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>nefondare, 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 judecării 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</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							camera preliminară 62/2025 14.01.2025 Contestatie : Respinge contestatia. Definitiva. Fond dosar nr. 1730/256/2024: in curs de judecata. Administrare probe.	
13.	3063/2/2024 conexas cu 3455/2/2024	Contencios Curtea de Apel Bucuresti	reclamant	ANAF- Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor Directia Generala Antifrauda fiscala	18.041.598 lei diferenta impozit la Fondul de tranzitie energetica-anulare decizie ANAF 516-12.02.2024 Si 1.129.000 lei accesorii la diferenta impozit Fondul de tranzitie energetica-anulare Decizie 1581/26.04.2024 (4125/23.11.2023)	Fond	Solutie fond: Respinge ca neintemeiate exceptiile inadmisibilitatii si prematuritatii capetelor 3 si 4 din cererea conexa (dosar nr. 3455/2/2024), precum si exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratului Ministerul Finantelor - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor pe capetele din cererea conexa privind anularea deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituirii sumei achitate, precum si a dobandzii aferente. Admite cererile conexe (dos nr. 3063/2/2024 si dos. nr. 3455/2/2024). Anuleaza deciziile de solutionare a contestatiilor nr.516/12.02.2024 si nr.1581/26.04.2024, Decizia de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 (privind obligatii fiscale principale in	Solutionat fond. Sentinta in curs de redactare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>quantum de 18.041.598 lei reprezentând contribuție suplimentară la Fondul de Tranzitie Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022) și în parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentând obligațiile fiscale accesorii (dobânzi și penalități) aferente obligației fiscale principale de 18.041.598 lei. Obligă pârâtii să restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei și 1.129.901 lei. Obliga pârâtii la plata către reclamantă a dobânzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 17.11.2023 și până la data plății efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 19.12.2023 și până la data plății efective. Obliga pârâtii la plata către reclamantă a sumei de 750 lei reprezentând cheltuieli de judecată (taxa judiciară de timbru). Cu recurs în 15 de zile de la comunicare.</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
14.	48916/3/2024	Litigiu munca Tribunalul Bucuresti	parat	Constantin Laura	anulare decizie incetare cim si repunere in situatia anterioara si despagubiri salarii indexate si alte drepturi	Fond	Solutie fond: Respinge cererea de chemare în judecată ca neîntemeiată. Obligă reclamanta către pârâtă la plata cheltuielilor de judecată în cuantum de 17.943,53 lei. Cu apel în termen de 10 zile de la comunicare.	Solutionat fond Sentinta in curs de redactare
15.	5190/3/2026	Litigiu civil Tribunalul Bucuresti	parat-reclamant	General Turbo SA	despagubiri 9.924.000 lei cerere reconventionala cautiune 40.000 lei	Fond	Fond:	15.09.2026

**Anexa 7 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie pentru anul 2026, valabili pentru perioada
01.01.2026 – 31.03.2026**

Nr.	Obiectiv/Indicatori de performanța			Instrument de verificare	Valorile țintă ale ICP asumate pentru 2026	Valorile țintă REALIZATE pentru ICP in 2026	Grad de realizare ICP in 2026
	Denumire indicator	Pondere in total ICP (%)	Aplicabilitate		Q1 / 2026	Q1 / 2026	Q1 / 2026
Indicatori de Guvernanța							
1	Gradul de transparentă în materie de raportare financiară	8.33%	29.09.2022 - final mandat	Publicarea informatiilor financiare în conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%
2	Monitorizarea procesului de administrare a riscurilor	8.33%	29.09.2022 - final mandat	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%
3	Numarul de reuniuni ale Consiliului de Administratie	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Numarul sedintelor Consiliului de Administratie sustinute pe durata anului	Minim 1	7	100%
Indicatori Operationali							
4	EHS - Efluenti în mediu	8.33%	29.09.2022 - final mandat	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	3	100%
5	Numar de instruiiri in materie de siguranta	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Raport privind instruirea angajatilor in materie de siguranta	Minim 1	155	100%
6	Numar echivalent norma intreaga de angajati	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Raport privind numarul de locuri de munca cu norma intreaga - monitorizarea se face in evolutie	Monitorizare	2397	100%
Indicatori Financiar							
7	Rata cheltuielilor de capital	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Cheltuieli de capital / Total active	Minim 2.69%	3%	100%
8	Rata lichidității curente / Lichiditatea curentă	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Active curente (circulante) / Datorii curente	Minim 1	385%	100%
9	Rata de rotatie a creantelor	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Cifra de afaceri netă / [(Creanțe la începutul perioadei (T0) + Creanțe la finalul perioadei (T1)) / 2]	Minim 4.00	494%	100%
10	Marja netă a profitului ****	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Profit net/Cifra de afaceri neta	n.a.	57%	100%
11	Rata de plată a dividendelor	8.33%	24.11.2025 - final mandat	-	n.a.	50%	100%
Indicatori orientati către servicii publice							
12	Furnizarea energiei termice catre comunitatea locala, conform conditiilor contractuale	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Eficiența prognozei de energie termica livrata (%) = Productie de energie termica vanduta / Productie de energie termica prognozata (estimata)	>= 80%	100.94%	100%
GRADUL GLOBAL RE REALIZARE A INDICATORILOR 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.

Anexa 8 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General si Directorul Financiar pentru anul 2026, valabili pentru perioada 01.01.2026 - 31.03.2026

Nr.	Obiectiv/Indicatori de performanța			Instrument de verificare	Valorile tinta ale ICP asumate pentru 2026***	Valorile REALIZATE pentru ICP in 2026	Grad de realizare ICP in 2026
	Denumire indicator	pondere în componenta variabila	Aplicabilitate		Q1 / 2026	Q1 / 2026	Q1 / 2026
Indicatori de Guvernanța							
1	Implementarea, dezvoltarea, autoevaluarea SCIM	5%	29.09.2022 - final mandat	Raport trimestrial și de autoevaluare a sistemului de control intern managerial	100%	100%	100%
2	Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	10%	17.12.2025 - final mandat	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%
3	Rata de participare la reuniunile Consiliului de Administratie	5%	17.12.2025 - final mandat	Raport privind prezenta la sedintele Consiliului de Administratie	100%	100%	100%
Indicatori Operationali							
4	Obținerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la începutul exploatarii comerciale)	10%	29.09.2022 - final mandat	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	92%	100%
5	EHS- Doza colectiva anuala	10%	29.09.2022 - final mandat	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	0.45	0.20	100%
6	Total număr de ore de formare_t/Număr total de angajați_t	5%	17.12.2025 - final mandat	Total număr de ore de formare_t/Număr total de angajați_t	Minim 5	13.58	1
Indicatori Financiar							
7	Profit brut	15%	29.09.2022 - final mandat	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat pt Q1, dar nu mai puțin de 100 mil. RON*	108.55%	100%
8	Încadrare în nivelul cheltuielilor totale de exploatare, mai puțin contributia la fondul de tranziție energetică**	10%	29.09.2022 - final mandat	Anexa nr. 1 BVC	100%	91.81%	100%
9	Grad realizare buget de investitii	15%	29.09.2022 - final mandat	Anexa nr. 4 BVC	60% din bugetatul perioadei (10% din bugetul anual)	137.20%	100%
10	Raportul dintre datorie și EBITDA	5%	17.12.2025 - final mandat	Datorii Totale / EBITDA	> 0	2.28	100%
11	Marja netă a profitului ****	5%	17.12.2025 - final mandat	Profit net / Cifra de afaceri neta	Minim 25.17%	56.53%	100%
Indicatori orientati către servicii publice							
12	Furnizarea energiei termice către comunitatea locală, conform condițiilor contractuale	5%	17.12.2025 - final mandat	Eficiența prognozei de energie termică livrată (%) = Productie de energie termică vandută / Productie de energie termică prognozată (estimată)	>= 80%	100.94%	100%
GRADUL GLOBAL RE REALIZARE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA					-	-	100%

* în cazuri excepționale generate de condițiile de funcționare a pieței sau implementări legislative cu impact semnificativ, acest nivel minim tinta al profitului brut va fi diminuat cu impactul acestora, temeinic justificat, fundamentat și comunicat în mod transparent;

**prin contributia la fondul de tranziție energetică se înțelege contributia datorată conform OUG 119/2022, cu modificările și completările ulterioare, sau echivalentul acesteia derivat din redenumirea ei.

*** pentru țintele trimestriale raportarea se face la bugetul perioadei (nu la valoarea estimată a indicatorului la finalul exercitiului financiar)