



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

Data raport: 11.11.2022

Denumirea entitatii emitente: Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Sediul social: Strada Polona, Nr. 65, Sector 1, Bucuresti

Numarul de telefon/fax: 021.203.82.00 / 021.316.94.00

Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului: 10874881

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

Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 Lei

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

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

Eveniment important de raportat:

Disponibilitatea Raportului Trimestrial aferent perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului Trimestrial pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022, intocmit in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, incepand cu data de **11 noiembrie 2022, ora 08:00**, dupa cum urmeaza:

- in format scris, la cerere, la sediul societatii din Bucuresti, strada Polona nr. 65, sector 1, Departamentul Comunicare Externa si Relatii Publice;
- in format electronic pe pagina de internet a societatii, la sectiunea Relatii cu investitorii – Rezultate Financiare 2022 (www.nuclearelectrica.ro).

Raportul Trimestrial pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 include:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile financiare interimare individuale la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022;
- Raportul Trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022.

Principalele rezultate

1. Rezultatele financiare ale perioadei

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022, SNN a obtinut un profit net de 1.939.091 mii lei in crestere cu 202,7% fata de perioada similara a anului trecut. Rezultatul din exploatare (EBIT) a inregistrat o crestere de 191,2%, iar EBITDA o crestere de 126,0% fata de aceeasi perioada a anului anterior.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	7.410	7.572	-2,1%
Venituri din exploatare, din care:	4.910.534	2.186.432	124,6%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	4.829.890	2.114.818	128,4%
Cheltuieli din exploatare - mai putin depreciere si amortizare si impozit pe venitul suplimentar	(1.388.541)	(1.014.377)	36,9%
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar/ Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	(872.931)	0	-
EBITDA	2.649.062	1.172.055	126,0%
Depreciere si amortizare	(451.279)	(417.428)	8,1%
EBIT	2.197.783	754.627	191,2%
Rezultat financiar net	114.334	17.295	561,1%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(373.026)	(131.314)	184,1%
Profit net	1.939.091	640.608	202,7%

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

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

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 126% fata de aceeasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 124,6%, influentate de cresterea cu 128,4% a veniturilor din vanzarea energiei electrice. Cresterea veniturilor a fost partial diminuata de cresterea cheltuielilor din exploatare, ca urmare a aparitiei cheltuielii cu impozitul pe venitul suplimentar incepand cu luna ianuarie 2022 (a se vedea detalierea de mai jos privind Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar), cuantumul acestei cheltuieli pentru perioada ianuarie – septembrie 2022 fiind de 872.931 mii RON (0 RON pentru ianuarie – septembrie 2021), precum si de cresterea costului energiei electrice achizitionate in perioada, cauzata de cresterea preturilor de achizitie.

Veniturile din exploatare au crescut cu 124,6%. Aceasta crestere este determinata de cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice, ca urmare a cresterii cu 138,2% a pretului mediu ponderat de vanzare al energiei electrice (inclusiv Tg) realizat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 fata de pretul mediu ponderat din aceeasi perioada a anului 2021.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, fata de perioada similara a anului 2021, societatea a vandut o cantitate totala de energie electrica mai mica cu 4,1%, pe seama unei productii de energie electrica mai mica cu 2,1%. In anul 2022 a avut loc oprirea planificata a Unitatii 1, cu o durata mai lunga decat oprirea planificata a Unitatii 2 din anul 2021, ceea ce a deteterminat scaderea productiei.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 4% fata de aceeasi perioada a anului anterior, iar pretul mediu de vanzare pe aceasta piata a crescut cu

113,1% (pret fara Tg). Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU si PI) in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a scazut cu 5,5%, iar pretul mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 255,7% (pret fara Tg).

Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar/ Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica

In perioada 1 ianuarie – 31 august 2022, in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021, venitul suplimentar rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh s-a impozitat cu o cota de 80%. Modalitatea de calcul a acestui impozit este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) pentru perioada ianuarie – august 2022. Societatea a intrunit criteriile de aplicare incepand cu luna ianuarie 2022.

Incepand cu 1 septembrie 2022, in baza OUG nr. 119/01.09.2022, impozitul pe venitul suplimentar a fost inlocuit de contributia de solidaritate, in cuantum de 100% din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh. In baza OUG nr. 119/01.09.2022, contributia de solidaritate se aplica in perioada 1 septembrie 2022 – 31 august 2023.

Astfel, pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, SNN a inregistrat o cheltuiala cu impozitul pe venit suplimentar/contributia de solidaritate de 872.931 mii RON.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar au crescut cu 36,9% in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, fata de aceeaasi perioada a anului 2021, in principal ca urmare a cresterii cheltuielilor privind energia electrica achizitionata (cauzata de cresterea preturilor de achizitie), precum si a cresterii cheltuielilor cu personalul.

Deprecierea si amortizarea a crescut cu 8,1%, ca urmare a inregistrarii efectelor evaluarii activelor la 31.12.2021, care a dus la majorarea valorii activelor, implicit la majorarea cheltuielii cu amortizarea acestora.

Rezultatul financiar a influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 s-au inregistrat venituri financiare nete, in crestere cu 561,1% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobanzi obtinute. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR, USD si CAD.

Cresterea **cheltuielii nete cu impozitul pe profit** a diminuat influentele pozitive ale celorlalte elemente. Aceasta crestere a fost determinata de cresterea profitului impozabil calculat pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 fata de cel calculat pentru perioada similara a anului 2021.

2. Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 8.064.740 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 (din care 2.869.934 MWh in trimestrul III 2022); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 654 mii MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 (din care 238 mii MWh in trimestrul III 2022).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 7.410.474 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, fata de aceeaasi perioada a anului 2021 (7.571.854 MWh), reprezentand o scadere de 2,1%. In trimestrul III 2022 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.631.270 MWh, in scadere cu 1,9% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III 2021 de 2.682.131 MWh.

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	7.700.924	99,63%	625,90	4.820.040.925
– Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare	6.655.461	86,10%	532,50	3.544.008.133
– Vanzari pe PZU si PI	1.045.463	13,53%	1.220,54	1.276.032.792
Dezechilibre pozitive pe PE*	28.848	0,37%	732,32	21.126.041
Total vanzari 1 ianuarie – 30 septembrie 2022	7.729.772	100%	626,30	4.841.166.966

* Nota: valorile cuprind si 690.092 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 7.729.772 MWh, cu 1,8% peste programul de vanzari, de 7.594.223 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 4,1% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (319,3 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 81% de pe piata spot, 16% de pe PE si 3% prin contracte la termen.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 sunt de 4.841.166.966 lei, cu 0,3% mai mici fata de veniturile bugetate pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 cuprinse in rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2022, aprobata prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (si cu 31,5% mai mari fata de Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2022, aprobata prin Hotararea nr. 3/23.02.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor), si respectiv mai mari cu 128,4% fata de veniturile realizate in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, este de 625,90 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat cu preponderenta in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 (PCCB – LE, PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 886,09 lei/MWh. In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 263,06 lei/MWh (inclusiv Tg).

Cantitatile de energie electrica vandute pe **piata concurentiala a contractelor bilaterale** au reprezentat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 o cota procentuala de 86,10% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 86,00% inregistrata in aceeaasi perioada a anului 2021. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a fost de 532,50 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 113% fata de pretul mediu inregistrat in aceeaasi perioada a anului 2021, de 250,17 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 1,30 lei/MWh incepand cu ianuarie 2020 (conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019), de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021) si de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022).

Pe piata spot (PZU si PI), in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 13,53% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 13,72% inregistrata in aceeaasi perioada a anului 2021. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a fost de 1.220,54 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 343,79 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeaasi perioada a anului 2021.

3. Programul de investitii la la 30 septembrie 2022

Valoarea totala rectificata a programului de investitii al SNN pentru anul 2022 este de 609.220 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2022 rectificat.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2022 fata de perioada comparativa a anului 2021 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.09) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.09) (%)
2022	609.220	422.383	69,3%
2021	356.774	244.022	68,4%

Nota. Valoarea programului de investitii, respectiv calculul gradului de realizare 01.01 – 30.09, sunt in concordanta cu valorile aprobate in rectificările BVC 2021, respectiv BVC 2022

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea sursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, respectiv atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare al 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, achizitia unor active aferente Sucursalei Feldioara aparținând Companiei Nationale a Uraniului S.A. si trecerea acestora in patrimoniul filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L., precum si contributia la capitalul social al Nuclearelectrica Serv SRL si EnergoNuclear S.A. Totodata, programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei, care din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei), si din considerente de natura juridica, necesita

implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2022 a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza pana la sfarsitul anului 2022, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

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

Cosmin Ghita
Director General



NUCLEARELECTRICA

RAPORT TRIMESTRIAL

privind activitatea economico - financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (Trimestrul III al exercitiului financiar 2022)

Raportul trimestrial conform:

Data raportului:

Art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata si Anexa nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (Trimestrul III al exercitiului financiar 2022)

09 noiembrie 2022

Denumirea emitentului:

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

Sediul social:

Bucuresti, str. Polona, nr. 65, Sector 1

Numarul de telefon/fax:

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

Web/Email:

www.nuclearelectrica.ro; office@nuclearelectrica.ro

Codul unic de inregistrare la oficiul registrului comertului:

10874881

Numar de ordine in registrul comertului:

J40/7403/1998

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:

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

Capitalul social subscris si varsat:

3.016.438.940 lei

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise de emitent:

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

Situatii Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 - "Raportarea financiara interimara".

Standarde contabile aplicabile:

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

Moneda de raportare:

Perioada raportata:

Trimestrul III al exercitiului financiar 2022

CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA.....	3
2. EVENIMENTE IMPORTANTE	4
3. INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI.....	6
4. DECLARATII SI SEMNATURI.....	7
5. ANEXE.....	8

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. – S.C. Mazars Romania S.R.L. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”) adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara”.

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

a) Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2022

Indicator [Mii RON]	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Active imobilizate	6.043.805	6.110.845
Active circulante	4.994.881	3.514.280
Total Active	11.038.686	9.625.125
Capitaluri proprii	9.708.426	8.365.261
Total Datorii, din care:	1.330.260	1.259.864
Datorii pe termen lung	549.710	597.564
Datorii pe termen scurt	780.550	662.300
Total Capitaluri proprii si Datorii	11.038.686	9.625.125

b) Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat)
Venituri din exploatare	1.770.200	803.894	4.910.535	2.186.432
Cheltuieli din exploatare	(977.698)	(504.416)	(2.712.752)	(1.431.805)
Profit din exploatare	792.502	299.478	2.197.783	754.627
Venituri financiare	72.482	13.789	137.714	45.600
Cheltuieli financiare	(8.441)	(5.821)	(23.380)	(28.305)
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	64.041	7.968	114.334	17.295
Profit inainte de impozitul pe profit	856.543	307.446	2.312.117	771.922
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(138.245)	(52.231)	(373.026)	(131.314)
Profitul perioadei	718.298	255.215	1.939.091	640.608
Alte elemente ale rezultatului global	0	21.559	0	21.579
Rezultatul global	718.298	276.774	1.939.091	662.187
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	2,38	0,85	6,43	2,12
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	2,38	0,85	6,43	2,12

2. EVENIMENTE IMPORTANTE

2.1. Evenimente importante in cursul trimestrului III al anului 2022

Alte evenimente semnificative din cursul perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 care nu au fost deja prezentate in cadrul raportului semestrial aferent semestrului I al anului 2022 sunt dupa cum urmeaza:

Avansarea Proiectului Retehnologizarii Unitatii 1

În cadrul fazei II a Proiectului de Retehnologizare a Unității 1, Nuclearelectrica și ROMATOM, împreună cu Candu Energy Inc., membru al Grupului SNC-Lavalin, ANSALDO Nucleare și GE (General Electric) Steam Power, au organizat, în perioada 20-21 septembrie 2022, evenimentul „Cernavoda Unit 1-Refurbishment Suppliers’ Day”, cu scopul de a reuni o parte importantă a industriei naționale de top, formată din companii specializate în producția de echipamente și furnizarea de servicii dedicate retehnologizării centralelor nucleare. Evenimentul a evidențiat posibilitatea creării de parteneriate și dezvoltarea de colaborări viitoare pentru finalizarea cu succes a Proiectului de Retehnologizare a Unității 1 – Centrala Nucleară Cernavodă.

Schimbari in conducerea societatii

Consiliul de Administratie

Prin Raportul Curent din data de 27.09.2022, Societatea informeaza actionarii si investitorii despre decizia Consiliului de Administratie, ca urmare a recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, de a numi provizoriu, incepand cu data de 29.09.2022 si pana la data Adunarii Generale a Actionarilor SNN, doi administratori neexecutivi, pe posturile vacante din cadrul Consiliului de Administratie al SNN. Conform prevederilor art. 137² din Legea nr. 31/1990, in caz de vacanta a unuia sau mai multor posturi de administrator, daca prin actul constitutiv nu se dispune altfel, Consiliul de Administratie procedeaza la numirea unor administratori provizorii, pana la intrunirea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor. Astfel, Consiliul de Administratie a numit in pozitia de administratori provizorii pe doamna Vasilica Grajdan si pe domnul Dumitru Remus Vulpescu.

Directori

Prin Raportul Curent publicat in data de 10.08.2022, SNN informeaza asupra desemnarii domnului Dan Niculaie - Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni incepand cu data de 12.08.2022 pana la data de 12.12.2022, inclusiv.

Consiliul de Administratie al SNN a aprobat in sedinta din data de 10.08.2022, in baza recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, reinnoirea mandatului de Director General al domnului Cosmin Ghita pentru o perioada de 4 ani incepand cu data de 12.02.2023 (data expirarii actualului mandat fiind 11.02.2023).

Prin Raportul Curent publicat in data de 01.09.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii ca incepand cu data de 01.09.2022, functia de Director General Adjunct Operatiuni va fi ocupata de domnul Marian Serban. Pana la aceasta data functia a fost ocupata de domnul Romeo Urjan. Postul va fi ocupat in baza unui Contract Individual de Munca potrivit structurii organizatorice a SNN, fiind in coordonarea directa a Directorului General al SNN.

Modificari cadru legal pentru impozitul pe venitul suplimentar/contributia de solidaritate

Pentru perioada 1 ianuarie – 31 august 2022 impozitul pe venitul suplimentar a fost datorat in baza OUG nr. 118/2021, adoptat prin Legea nr. 259/2021, iar modalitatea de calcul a fost stabilita prin prevederile OUG nr. 27/18.03.2022 (Anexa 6).

Incepand cu 1 septembrie 2022 se aplica prevederile OUG nr. 119/01.09.2022, pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/18.03.2022. Aceasta ordonanta aduce modificari asupra modului de calcul si asupra perioadei in care se datoreaza aceasta contributie de catre producatorii de energie electrica. Astfel potrivit art. 4, art. 6 si art. 7 din Anexa nr. 2 din OUG nr. 119/01.09.2022 pentru modificarea Anexei nr.6 din OUG nr. 27/18.03.2022, contravaloarea contributiei se determina ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta de 450 lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic, cu aplicabilitate pe perioada 1 septembrie 2022 – 31 august 2023.

Potrivit acestor prevederi Nuclearelectrica S.A. a inregistrat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 un impozit pe venitul suplimentar / contributie de solidaritate in valoare de 872.930.885 RON.

Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR)

In cadrul workshop-ului Small Modular and Advanced Reactors Workshop Planning IV organizat la Bucuresti de Agentia de Comert si Dezvoltare (USTDA) din SUA in parteneriat cu Departamentul de Comert al SUA, Nuclearelectrica, NuScale si E-Infra au semnat un Memorandum de Intelegere pentru dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) din Romania pe amplasamentul fostei termocentrale de la Doicești, judetul Dambovita.

In urma Memorandumului de Intelegere („MOU”), companiile vor efectua studii de inginerie, analize tehnice si activitati de licentiere si autorizare pe amplasamentul din Doicești, judetul Dambovita, locatia selectata pentru implementarea primei centrale NuScale VOYGR™.

Prin Hotararea nr. 7/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata infiintarea unui punct de lucru al Societatii in Comuna Doicești, str. Colonie nr. 12, Casa de Cultura, parter, camera 1, judetul Dambovita, in scopul demararii etapelor preliminare de analiza a potentialului amplasarii primului reactor modular mic (SMR) din România pe amplasamentul fostei termocentrale de la Doicești, județul Dâmbovița. In cadrul punctului de lucru al S.N. Nuclearelectrica S.A. va functiona un Centru de Informare a derularii proiectului, precum si un birou care va servi pentru derularea viitoarelor actiuni ce vor face parte din studiile de inginerie si proiectare, analize tehnice ale amplasamentului, activitati de licentiere si autorizare etc.

Prin Hotararea nr. 8/22.09.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata Strategiei de implementare a Proiectului de Reactoare Modulare Mici (SMR) de tip NuScale pe amplasamentul de la Doicești.

Prin Hotararea nr. 9/22.09.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata participarea SNN la constituirea unei noi companii, organizate sub forma unei societati pe actiuni, pentru dezvoltarea proiectului („companie/societate de proiect”) si mandatarea Directorului General al SNN sa semneze Acordul Investitiilor si Actul Constitutiv al societatii nou infiintate.

Prin Raportul Curent din data de 27.09.2022, Societatea anunta infiintarea alaturi de Nova Power & Gas S.R.L. a societatii RoPower Nuclear S.A., compania de proiect pentru dezvoltarea de reactoare modulare mici in Romania, pe locul fostei centrale electrice pe carbune din Doicești, judetul Dambovita. RoPower Nuclear S.A., detinută in parti

egale de SC Nuclearelectrica S.A. si Nova Power & Gas S.R.L., va lua masuri pentru implementarea primei centrale electrice NuScale VOYGR-6 (462 MWe) in Romania în acest deceniu.

2.2. Evenimente importante ulterioare datei de 30 septembrie 2022

Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN ai fost aprobate: numirea a trei membrii provizorii ai Consiliului de Administratie SNN, pe o perioada de 4 luni, in conformitate cu prevederile art 64¹, alin (3) si alin. (5) din OUG 109/2011, forma contractului de mandate care urmeaza sa fie semnat, precum si remuneratia pentru membrii provizorii. In calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administratie SNN au fost numiti doamna Grajdan Vasilica, domnul Dumitru Remus Vulpescu si domnul Niculescu George Sergiu.

Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR)

Prin Raportul Curent din data de 27.10.2022, Societatea anunta in data de 27 octombrie 2022, Agentia SUA pentru Comert si Dezvoltare (USTDA) a acordat un grant de 14 milioane de dolari catre RoPower Nuclear S.A., compania de proiect pentru dezvoltarea reactoarelor modulare mici. Grant-ul va fi folosit pentru studiul preliminar de inginerie si proiectare (FEED) pentru a avansa proiectul dezvoltarii primei centrale nucleare SMR din Romania.

Aprobarea Strategiei de vanzari a productiei de energie electrica pentru urmasorii 4 ani in conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare

Prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata Strategiei de vanzari a productiei de energie electrica pentru urmasorii 4 ani in conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare.

3. INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.09.2022 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	6,40
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	0,9%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,9%
3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270	zile	17
4. Viteza de rotatie a activelor imobilizate^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	1,07

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022.

^{**)} Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri semestriale (360 zile/270 zile).

4. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”) adoptate de catre Uniunea Europeana in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara”, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii.

Teodor Minodor Chirica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Dan Niculaie-Faranga,
Director Financiar

5. ANEXE

5.1 SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”), adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5.2 RAPORTUL TRIMESTRIAL al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 intocmit in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN, este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Pozitiei Financiare la 30 septembrie 2022

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

	Nota	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	5.749.729.442	5.853.337.904
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	976.656	1.180.392
Imobilizari necorporale		53.413.730	48.391.975
Active financiare evaluate la cost amortizat	6	35.304.045	35.496.297
Investitii financiare in filiale	7	199.438.505	172.438.508
Investitii financiare in entitati asociate	8	4.943.000	-
Total active imobilizate		6.043.805.378	6.110.845.076
Active circulante			
Stocuri	9	590.815.462	560.149.518
Creante comerciale	10	395.998.158	220.487.430
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	119.208.119	87.270.340
Depozite bancare	12	2.396.397.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	12	1.492.461.951	1.317.399.999
Total active circulante		4.994.881.190	3.514.280.287
Total active		11.038.686.568	9.625.125.363
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		408.712.858	451.742.500
Rezultatul reportat		6.034.744.247	4.648.549.459
Total capitaluri proprii	13	9.708.426.474	8.365.261.328
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	15	87.102.400	130.135.030
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	721.122	910.586
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	17	258.950.477	245.823.013
Venituri in avans		61.278.746	72.037.242
Datorii privind impozitul amanat		95.278.063	102.278.835
Obligatii privind beneficiile angajatilor		46.378.990	46.378.990
Total datorii pe termen lung		549.709.798	597.563.696
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	16	415.535.191	285.939.903
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	17	76.320.508	69.541.135
Impozit pe profit datorat		137.450.195	48.781.242
Venituri in avans		85.585.588	89.647.495
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	15	65.399.741	168.126.539
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	259.073	264.025
Total datorii curente		780.550.296	662.300.339
Total datorii		1.330.260.094	1.259.864.035
Total capitaluri proprii si datorii		11.038.686.568	9.625.125.363

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	
Venituri					
Venituri din vanzarea energiei electrice	18	1.740.807.899	775.237.956	4.829.890.085	2.114.818.186
Venituri din transportul energiei electrice		6.656.856	3.486.641	15.846.891	9.842.974
Total venituri		1.747.464.755	778.724.597	4.845.736.976	2.124.661.160
Alte venituri	19	22.734.486	25.170.207	64.797.197	61.770.543
Cheltuieli din exploatare					
Depreciere si amortizarea		(148.660.072)	(139.785.853)	(451.278.958)	(417.428.284)
Cheltuieli cu personalul		(136.543.741)	(122.762.981)	(379.605.059)	(316.551.910)
Costul energiei electrice achizitionate		(222.362.895)	(60.630.991)	(475.233.359)	(183.751.266)
Reparatii si mentenanta		(20.341.990)	(24.378.272)	(63.022.889)	(70.440.767)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(6.656.856)	(3.486.641)	(15.846.891)	(9.842.974)
Cheltuieli cu piese de schimb		(3.657.665)	(4.613.613)	(19.185.293)	(15.377.567)
Costul cu combustibilul nuclear		(43.854.396)	(44.184.839)	(115.876.234)	(115.118.874)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar / Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	20	(287.120.312)	-	(872.930.885)	-
Alte cheltuieli din exploatare	21	(108.499.630)	(104.572.751)	(319.772.309)	(303.293.081)
Total cheltuieli din exploatare		(977.697.557)	(504.415.941)	(2.712.751.877)	(1.431.804.723)
Rezultat din exploatare		792.501.684	299.478.863	2.197.782.296	754.626.980
Cheltuieli financiare		(8.440.501)	(5.821.274)	(23.379.809)	(28.305.260)
Venituri financiare		72.481.628	13.788.527	137.713.811	45.599.989
Rezultat financiar net	22	64.041.127	7.967.253	114.334.002	17.294.729
Profit inainte de impozitul pe profit		856.542.811	307.446.116	2.312.116.298	771.921.709
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	23	(138.244.507)	(52.231.094)	(373.025.785)	(131.314.158)
Profitul perioadei		718.298.304	255.215.022	1.939.090.513	640.607.551

Situatiile Financiare Interimare Individuale prezentate de la pagina 1 la 34 au fost semnate la data de 09 noiembrie 2022 de catre:

Cosmin Ghita
Director General**Dan Niculaie Faranga**
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)
Profitul perioadei	718.298.304	255.215.022	1.939.090.513	640.607.551
Alte elemente ale rezultatului global				
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat				
Rezultatul reportat din alte ajustari		12.765		32.546
Total alte elemente ale rezultatului global	-	12.765	-	32.546
Total rezultat global aferent perioadei	718.298.304	255.227.787	1.939.090.513	640.640.097
Rezultatul pe actiune				
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	14 2,38	0,85	6,43	2,12
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	14 2,38	0,85	6,43	2,12

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	451.742.500	4.648.549.459	8.365.261.328
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)							
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>1.939.090.513</i>	<i>1.939.090.513</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii							
Alte elemente ale rezultatului global							
Rezultat reportat din alte ajustari							
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	-	-	-	-	-	1.939.090.513	1.939.090.513
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii							
Dividende distribuite						(595.925.367)	(595.925.367)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	-	-	-	-	-	(595.925.367)	(595.925.367)
Alte modificari ale capitalurilor proprii							
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii					(43.029.642)	43.029.642	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii					(43.029.642)	43.029.642	-
Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	408.712.858	6.034.744.247	9.708.426.474

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	198.799.898	4.055.915.983	7.519.685.250
Rezultatul global Profitul exercitiului financiar							640.607.551	640.607.551
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii								
Alte elemente ale rezultatului global								
Rezultat reportat din alte ajustari							19.781	19.781
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	19.781	19.781
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	13	-	-	-	-		640.640.097	640.640.097
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite							(472.117.575)	(472.117.575)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	13	-	-	-	-	-	(472.117.575)	(472.117.575)
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii						(21.546.103)	21.546.103	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(21.546.103)	21.546.103	-
Sold la 30 septembrie 2021 (neauditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	177.253.795	4.245.984.608	7.688.207.772

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	2.312.116.298	771.921.709
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	451.278.958	417.428.284
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si alte creante	(6.807)	2.721.837
Ajustari de valoare ale stocurilor	(1.808.489)	(947.210)
Provizioane aferente obligatiilor si cheltuielilor din exploatare	20.316.628	14.693.984
Pierdere / (Castiguri) din cedarea activelor imobilizate	390.686	2.292.453
(Castiguri) din cedarea activelor detinute spre vanzare	-	(1.970.976)
(Venituri) financiare nete	(116.763.843)	(17.800.131)
Modificari in:		
(Crestere) / Diminuare creante comerciale	(175.493.973)	(53.230.877)
Diminuare alte active financiare evaluate la cost amortizat	9.597.732	13.109.361
(Crestere) stocuri	(27.593.585)	(15.847.930)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(14.820.403)	(12.349.089)
Crestere datorii comerciale si alte datorii	105.120.878	(89.826.953)
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	2.562.334.080	1.030.194.462
Impozit pe profit platit	(291.357.603)	(114.558.120)
Dobanzi incasate	80.847.507	35.850.970
Dobanzi platite	(330.011)	(812.997)
Dividende incasate	60.935	1.840
Numerar net aferent activitatii de exploatare	2.351.554.908	950.676.155
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(12.797.657)	(4.935.822)
Achizitii de imobilizari corporale	(318.210.179)	(226.423.042)
Investitii in filiale (a se vedea Nota 7)	(26.999.997)	(30.772.207)
Investitii in entitati asociate (a se vedea Nota 8)	(4.943.000)	-
Alte investitii in active financiare (a se vedea Nota 6)	975.000	(30.176.023)
Incasari din vanzarea imobilizarilor corporale	52.356	32.617
Incasari din vanzarea activelor detinute spre vanzare	-	4.202.609
(Crestere) / Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	(1.067.424.500)	124.413.000
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.429.348.977)	(163.658.868)
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(151.170.991)	(147.178.398)
Plati de dividende	(595.682.655)	(471.896.114)
Plati aferente datoriei din contractul de leasing, inclusiv dobanda_IFRS 16	(290.333)	(165.519)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(747.143.979)	(619.240.031)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	175.061.952	167.777.256
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 12)	1.317.399.999	546.565.840
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie (a se vedea Nota 12)	1.492.461.951	714.343.096

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

1. ENTITATEA RAPORTOARE

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“Societatea” sau “SNN”) este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) – cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei, nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) – cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului, nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Municipiul Bucuresti, Sector 1, Strada Polona, nr. 65.

Societatea are ca principal obiect de activitate “Productia de energie electrica” – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/7403/1998, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

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

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

Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). **Proiectul privind Cresterea Capacitatii de Productie** este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 8). Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele: (i) Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum si a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: “Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)” si respectiv “Acordul Investitorilor in forma preliminara” (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020) si (iii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020).

Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. In data de 09 octombrie 2020, a avut loc parafarea Acordului intre Guvernul Romaniei si Guvernul Statelor Unite ale Americii privind cooperarea in legatura cu proiectele nucleare-energetice de la Cernavoda si in sectorul energiei nucleare civile din Romania. Acordul a fost recent ratificat si de Parlamentul Romaniei, prin Legea nr.200/2021. De asemenea, in octombrie 2020, US Exim Bank si-a exprimat, printr-un Memorandum de Intelegere incheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanta proiecte mari de investitii in Romania, inclusiv de tipul celor nucleare, in valoare totala de 7 miliarde de dolari.

Prin Raportul Curent emis in data de 25 noiembrie 2021, actionarii sunt informati in legatura cu avansarea Proiectului Unitatilor 3 si 4, proiect aflat in etapa pregatitoare, filiala Energonuclear S.A. semnand primul contract cu Candu Energy, membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatilor 3 si 4 si OEM Candu (producatorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata continuarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, respectiv adoptarea Deciziei Preliminare de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare, conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. A fost aprobat, de asemenea, initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear S.R.L., si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata finantarea de catre SNN, a EnergoNuclear S.A. (EN), prin majorare de capital social al EN in numerar de catre SNN si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat de SNN, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

De asemenea, Societatea mai detine si un **reactor (Unitatea 5)**, pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta ("CFSU").

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

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu anul 2021 piata energiei electrice din Romania s-a liberalizat, Societatea participand atat in primele 6 luni ale anului 2022 cat si in in anul 2021 numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 18).

La 30 septembrie 2022 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 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"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2844/2016"). In intelesul OMFP 2844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Unitunea Europeana”).

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data de si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 nu au fost auditate si nici nu au fost revizuite de un auditor independent. Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 09 noiembrie 2022 de catre conducerea Societatii.

b) Continuitatea activitatii

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

Din analizele efectuate privind implicatiile pandemiei Covid-19 si ale razboiului din Ucraina in activitatea Societatii, in primele 9 luni ale anului 2022, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acesteia (a se vedea Nota 2 (g) si (h)).

c) Prezentarea situatiilor financiare

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

Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Societatii de la ultimele Situatii Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

d) Bazele evaluarii

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele si datoriile financiare la valoare justa prin contul de profit si pierdere. Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluata sau cost istoric.

e) Moneda functionala si de prezentare

Conducerea Societatii considera ca moneda functionala, asa cum este definita aceasta de IAS 21 – „Efectele variatiei cursurilor de schimb valutar”, este leul romanesc (RON). Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite si prezentate in RON, rotunjite la cel mai apropiat leu, moneda pe care conducerea Societatii a ales-o ca moneda de prezentare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

2. BAZELE ÎNTOCMIRII (CONTINUARE)

f) Utilizarea estimărilor și judecăților

Pregătirea Situațiilor Financiare Interimare Individuale în conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimări, judecăți și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile, precum și valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor. Judecățile și ipotezele asociate acestor estimări sunt bazate pe experiența istorică precum și pe alți factori considerați rezonabili în contextul acestor estimări. Rezultatele acestor estimări formează baza judecăților referitoare la valorile contabile ale activelor și datoriilor care nu pot fi obținute din alte surse de informații. Rezultatele obținute pot fi diferite de valorile estimărilor. Judecățile și ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea a fost revizuită și în perioadele viitoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Rationamentele semnificative utilizate de către conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societății și principalele surse de incertitudine referitoare la estimări au fost aceleași cu cele aplicate Situațiilor Financiare Individuale la data de și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021.

g) Implicații ale pandemiei de Covid-19

În contextul impus de pandemia de Covid-19, activitățile profesionale au fost menținute prin adoptarea de planuri de continuitate la nivelul fiecărei unități SNN, ce au continuat inclusiv izolarea personalului esențial pentru asigurarea funcționării capacităților de producție din cadrul CNE Cernavoda. Tot în acest context, pe lângă măsurile de protecție sanitară, filtru medical, testare covid-19 și distanțare fizică, s-au adoptat forme de lucru de la distanță, inițial prin delegarea desfășurării activității de la domiciliu salariaților, iar ulterior prin introducerea formei de lucru - telemunca, situație ce a necesitat adaptarea CCM și a politicilor de HR implicate. De asemenea, se derulează politici concrete și eficiente de management al riscului cibernetic. Pandemia de COVID-19 nu a avut impact asupra continuității activității Societății.

Efectele pandemiei de Covid-19 asupra poziției financiare, performanței financiare și fluxurilor de numerar ale Societății sunt ne semnificative. Similar cu rezultatele anului precedent, Societatea a obținut rezultate financiare foarte bune, respectându-și și îndeplinindu-și programele de investiții, de producție și indicatorii de performanță.

h) Impactul și implicațiile conflictului din Ucraina

Similar cu rezultatele financiare aferente semestrului I 2022, din analiza afectată asupra activității Societății, concluzionăm faptul că aceasta nu are o expunere directă legată de Rusia sau Ucraina, nu deține investiții directe sau indirecte în societăți comerciale ale acestor state, lanțurile de aprovizionare pentru materia primă fiind menținute și în acest an cu societăți din Kazahstan și, respectiv, România. De asemenea, Societatea nu are nicio expunere față de afaceri, societăți sau bănci care sunt în prezent afectate prin sancțiuni internaționale.

Impactul indirect asupra situațiilor financiare interimare se aliniază efectelor globale și regionale ale conflictului din Ucraina; prețurile de vânzare a energiei electrice, politicile naționale de diminuare a efectelor războiului din Ucraina și evoluția indicelui prețurilor de consum sunt cele mai notabile influențe care deriva din această situație conflictuală.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicile contabile aplicate în aceste Situații Financiare Interimare Individuale sunt aceleași cu cele aplicate în Situațiile Financiare Individuale ale Societății la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020.

Situațiile Financiare Interimare Individuale sunt întocmite pe baza ipotezei că Societatea își va continua activitatea în viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilității acestei ipoteze, conducerea Societății analizează previziunile referitoare la intrările viitoare de numerar.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

4. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	32.124.981	5.388.449.243	1.110.066.036	1.064.437.295	7.595.077.555
Intrari	-	-	14.233.394	260.426.011	274.659.405
Intrari apa grea	-	10.924.629	-	-	10.924.629
Transferuri	-	119.682.584	56.015.488	(175.698.072)	-
Transferuri in stocuri	-	-	(471.772)	-	(471.772)
Transfer stocuri	-	-	-	(6.064.409)	(6.064.409)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	16.804.893	(16.804.893)	-
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(3.142.607)	(3.142.607)
Transfer din imobilizari necorporale	-	-	4.769.053	-	4.769.053
Cresteri din reevaluare prin rezerve	4.320.651	278.682.405	52.233.330	-	335.236.386
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	529.415	-	3.652.921	-	4.182.336
Reconstituiri	-	-	458.288	-	458.288
Derecunoastere inspectii	-	(72.856.959)	-	-	(72.856.959)
Derecunoastere apa grea	-	(1.181.401)	-	-	(1.181.401)
Anulare amortizare cumulata	-	(1.078.392.507)	(55.538.572)	-	(1.133.931.079)
Iesiri	-	-	(6.169.702)	(199)	(6.169.901)
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	36.975.047	4.645.307.994	1.196.053.357	1.123.153.126	7.001.489.524
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	36.975.047	4.645.307.994	1.196.053.357	1.123.153.126	7.001.489.524
Intrari	-	27.722.896	19.534.088	338.564.653	385.821.637
Transferuri	-	12.362.126	62.759.166	(75.121.292)	-
Transfer stocuri	-	-	-	(38.648.635)	(38.648.635)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	20.275.797	(13.347.647)	6.928.150
Derecunoastere inspectii	-	(50.604.643)	-	-	(50.604.643)
Derecunoastere apa grea	-	(937.203)	-	-	(937.203)
Iesiri	-	(487.267)	(17.001.026)	-	(17.488.293)
Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat)	36.975.047	4.633.363.903	1.281.621.382	1.334.600.205	7.286.560.537
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	550.782	1.057.248.682	595.963.307	146.586.943	1.800.349.715
Cheltuiala cu amortizarea	-	474.198.668	71.567.252	-	545.765.920
Amortizare cumulate inspectii	-	(71.010.274)	-	-	(71.010.274)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.181.401)	(5.023.907)	-	(6.205.308)
Anulare amortizare cumulata	-	(1.078.392.507)	(55.538.572)	-	(1.133.931.079)
Ajustari pentru dereciere	-	-	9.782.221	3.400.425	13.182.646
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	550.782	380.863.168	616.750.302	149.987.368	1.148.151.620
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	550.782	380.863.168	616.750.302	149.987.368	1.148.151.620
Cheltuiala cu amortizarea	-	381.094.896	58.611.548	-	439.706.444
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(38.973.534)	(14.460.978)	-	(53.434.512)
Ajustari pentru depreciere	-	-	6.260.096	(3.852.553)	2.407.543
Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat)	550.782	722.984.530	667.160.968	146.134.815	1.536.831.095
Valoarea contabila					
Sold la 01 ianuarie 2021 (auditat)	31.574.199	4.331.200.560	514.102.729	917.850.351	5.794.727.840
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	36.424.265	4.264.444.826	579.303.055	973.165.758	5.853.337.904
Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat)	36.424.265	3.910.379.373	614.460.414	1.188.465.390	5.749.729.442

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

In primele noua luni ale anului 2022, Societatea a achizitionat 12 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 27.722.896 RON (31 decembrie 2021 : 5 tone de apa in valoare de 10.924.629 RON).

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 septembrie 2022, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 1.188.465.390 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 469.727.400 RON (31 decembrie 2021 : 506.394.981 RON) ;
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 718.737.990 RON (31 decembrie 2021 : 389.188.837 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 214.505.014 RON (31 decembrie 2021 : 135.689.797 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 83.021.863 RON (31 decembrie 2021 : 75.821.481 RON) ;
 - ✓ Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric in valoare de 98.614.087 RON (31 decembrie 2021 : 0 RON) ;
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 51.826.088 RON (31 decembrie 2021 : 48.092.603 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 40.325.273 RON (31 decembrie 2021: 37.456.941 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 36.611.898 RON (31 decembrie 2021: 31.210.232 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 471.425.967 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2021 : 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 septembrie 2022 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2021 : 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 38.227.580 RON (31 decembrie 2021: 74.895.161 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 30 septembrie 2022, valoarea contabila bruta a **Unitatii 5** este de 137 milioane RON (31 decembrie 2021: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in primele 9 luni ale anului 2022 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de : montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 124.386.815 RON, inlocuirea sistemului de stocare date in valoare de 11.211.100 RON si majorare valoare DICA 12 si 13 in suma de 10.681.039 RON.

(iii) Ajustari pentru depreciere

La 30 septembrie 2022 Societatea inregistreaza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor in valoare de 2.407.543 RON, reprezentand reluari pe venituri (31 decembrie 2021 : 13.182.646 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

(iv) *Reevaluare, metoda de amortizare si durata de viata*

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

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

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a imobilizarilor corporale clasele **terenuri** si **cladiri** intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare bunuri, editia 2022, valabile la data de 31.12.2021, elaborate de Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR) :

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

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

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

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

A se vedea Nota 3 (c) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

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

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 (v) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

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

	<u>30 septembrie 2022</u> <u>(neauditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Terenuri		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulată		-
Valoare netă contabilă	<u>22.350.779</u>	<u>22.350.779</u>
	<u>30 septembrie 2022</u> <u>(neauditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Clădiri		
Cost	7.069.317.869	7.069.432.468
Amortizare cumulată	(4.211.378.676)	(4.036.137.494)
Valoare netă contabilă	<u>2.857.939.192</u>	<u>3.033.294.975</u>

(vi) *Dezafectarea unităților nucleare*

Unitatea 1 este proiectată să funcționeze până în anul 2026, iar Unitatea 2 până în 2037. Societatea nu are înregistrat un provizion pentru dezafectarea celor două unități deoarece nu este responsabilă pentru lucrările de dezafectare. Conform HG nr. 1080/2007, Agenția Nucleară și pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabilă pentru colectarea contribuțiilor plătite de Societate pe durata de viață utilă rămasă a unităților și își asumă răspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfârșitul duratei de viață a celor două unități, precum și pentru depozitarea definitivă a deșeurilor nucleare la sfârșitul duratei utile de viață a celor două unități și pentru depozitarea permanentă a reziduurilor rezultate (vezi Nota 21). Cheltuielile cu contribuțiile Societății către ANDR în primele nouă luni ale anului 2022 este în valoare de 75.715.483 RON (30 septembrie 2021: 76.558.318 RON).

(vii) *Active gajate*

La 30 septembrie 2022, respectiv la 31 decembrie 2021 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

(viii) *Credit furnizor*

La 30 septembrie 2022, Societatea are mijloace fixe achiziționate pe credit de la furnizori (credit comercial) în valoare de 54.210.032 RON (31 decembrie 2021 : 31.022.440 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

5. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPTOR ÎN CADRUL UNUI CONTRACT DE LEASING

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

Societatea are încheiate contracte de închiriere active și de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea inițială a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egală cu datoria actualizată la momentul tranzacției care decurge din aceste contracte, de 1.406.574 RON (31 decembrie 2021 : 1.406.574 RON).

(i) Sume recunoscute în Situația poziției financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport în cadrul unui contract de leasing	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Terenuri	1.406.574	1.406.574
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(429.918)	(226.181)
Valoare neta contabilă	976.656	1.180.392
	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Datorii din contracte de leasing		
Pe termen scurt	259.073	264.025
Pe termen lung	721.122	910.586
	980.195,00	1.174.611

(ii) Sume recunoscute în Situația profitului sau a pierderii

	Nota	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		203.736	163.480
Cheltuieli cu dobanzile	22	26.969	25.848

(iii) Sume recunoscute în Situația fluxurilor de trezorerie

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	290.333	224.795

(iv) Recunoașterea contractelor de leasing

Informații privind recunoașterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate în Nota 3 (e) Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor Financiare individuale ale Societății întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

6. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

La 30 septembrie 2022 Societatea inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO, si titluri de stat.

	30 septembrie 2022	31 decembrie 2021
	(neauditat)	(auditat)
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	23.000	23.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	250.000
Titluri de stat (i)	29.997.014	30.190.266
Total	35.304.045	35.496.297

(i) Titluri de stat

La 30 septembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 Societatea detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	30 septembrie 2022	31 decembrie 2021
	(neauditat)	(auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.680.203	-
Cumparari	-	29.656.680
Maturitati	-	-
Amortizare discount	52.901	23.523
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.733.104	29.680.203
Dobanda cumulata	263.910	510.063
Total titluri de stat	29.997.014	30.190.266

Conform prospectului de emisiune, in data de 24 iunie 2022 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

7. INVESTIȚII FINANCIARE ÎN FILIALE

La 30 septembrie 2022 situația investițiilor în filiale se prezintă astfel:

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Energonuclear S.A.	199.438.105	172.438.108
F.P.C.U Feldioara	200	200
Nuclearelectrica Serv	200	200
Total	199.438.505	172.438.508

Energonuclear S.A.

Filiala Energonuclear S.A. ("Energonuclear") are sediul social în București, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Clădirea Lacul Tei Offices, etaj 8 și este înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J40/3999/25.03.2009, având cod unic de înregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principală a Energonuclear constă în "Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

La 30 septembrie 2022 și 31 decembrie 2021, Societatea deține 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participăției la 30 septembrie 2022 este de 199.438.105 RON (31 decembrie 2021: 172.438.108 RON).

Prin Hotărârea AGEA nr. 4/11.07.2017, acționarii Societății au aprobat acordarea **unui împrumut convertibil în acțiuni** în valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. în vederea finanțării activităților de întreținere și conservare a amplasamentului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă. Până la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat întreaga valoare aprobată, de 5.500.000 RON, pentru care a înregistrat o dobândă cumulată de 272.005 RON. Împrumutul a fost convertit în acțiuni conform Hotărârii AGEA nr. 5/30.06.2021, înregistrată la Registrul Comerțului prin cererea de mențiuni nr.485731/10.09.2021. La 30 septembrie 2022 Societatea nu înregistrează împrumuturi acordate filialei Energonuclear S.A.

În anul 2021, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat de două ori, astfel: în baza Hotărârii AGEA nr. 3/21.04.2021 prin emisiunea de noi acțiuni cu suma de 25.000.001,36 RON, și în baza Hotărârii AGEA nr.5/30.06.2021 cu suma de 5.772.005,22 RON, reprezentând convertirea împrumutului acționar în acțiuni.

În anul 2022, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 26.999.997,52 RON, în baza Hotărârii AGEA nr. 7/05.05.2022 prin emisiunea de noi acțiuni.

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

Filiala Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. ("F.P.C.U Feldioara") are sediul social în Jud. Brașov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Clădirea administrativă, parter și este înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J8/2729/23.09.2021, având cod unic de înregistrare 44958790, atribut fiscal RO. Activitatea principală a FPCU Feldioara constă în "Prelucrarea combustibililor nucleari" – Cod CAEN 2446.

La 30 septembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 Societatea deține 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participăției la 30 septembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este de **200 RON**.

În anul 2021, acționarii Societății au aprobat acordarea unui împrumut în suma de 2.300.000 RON, în scopul finanțării activităților și cheltuielilor filialei de la momentul înființării, în conformitate cu prevederile programelor de activitate și a bugetelor de venituri și cheltuieli pentru anii 2021 și 2022. La 31 decembrie 2021 Societatea a acordat întreaga sumă de 2.300.000 RON și a înregistrat o dobândă cumulată de 3.938 RON. La 30 septembrie 2022, Societatea înregistrează un principal în suma de 2.300.000 RON și o dobândă cumulată de 84.286 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

7. INVESTIȚII FINANCIARE ÎN FILIALE (CONTINUARE)

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

Filiala Nuclearelectrica Serv are sediul social în Jud. Constanța, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1 și este înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J13/4108/17.12.2021, având cod unic de înregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principală a Nuclearelectrica Serv constă în “Servicii de furnizare și management a forței de muncă” – Cod CAEN 7830.

La 30 septembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, Societatea deține 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participăției la 30 septembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este de **200 RON**.

În primele 9 luni ale anului 2022, acționarii Societății au aprobat acordarea unui împrumut în suma de 2.300.000 RON, în scopul finanțării activităților și cheltuielilor filialei de la momentul înființării, în conformitate cu prevederile programelor de activitate și a bugetelor de venituri și cheltuieli pentru anii 2021 și 2022. Până la 30 septembrie 2022, filiala a accesat suma de 1.000.000 RON, pentru care a înregistrat o dobândă cumulată în suma de 21.130 RON.

8. INVESTIȚII FINANCIARE ÎN ENTITĂȚI ASOCIATE

Ropower Nuclear S.A.

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

La 30 septembrie 2022, Societatea deține 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de **4.943.000 RON**.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este înființată în vederea dezvoltării, atragerii finanțării, proiectării, construirii și operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie nucleară bazată pe tehnologia reactorilor modulare mici, în Doicești, Jud. Dambovită, pe baza tehnologiei NuScale, constând în 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe, precum și în vederea operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie solară, cu o capacitate de minim 80 - 100 Mwe, în comuna Șotânga, Jud. Dambovită.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

9. STOCURI

La 30 septembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2022	31 decembrie 2021
	(neauditat)	(auditat)
Piese de schimb	232.660.654	201.210.391
Alte materii si materiale	358.154.808	358.939.127
Total	590.815.462	560.149.518

(i) Evaluarea stocurilor

Costurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3 (k) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 9 luni ale anului 2022 se regaseste in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 135.061.527 RON (31 decembrie 2021: 171.929.082 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 9 luni ale anului 2022 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 0 RON (31 decembrie 2021: 334.530 RON). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 30 septembrie 2022 este in suma de 50.008.185 RON (31 decembrie 2021: 51.816.674 RON). In primele 9 luni ale anului 2022 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 0 RON (31 decembrie 2021: 1.248.616 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 1.808.489 RON (31 decembrie 2021: 1.266.562 RON).

In primele 9 luni ale anului 2022 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 30 septembrie 2022 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotocate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

10. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2021
	(neauditat)	(auditat)
Creante comerciale	408.810.407	233.309.455
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(12.812.249)	(12.822.025)
Total	395.998.158	220.487.430

La 30 septembrie 2022, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Enel Energie S.A. – 52.601.386 RON (31 decembrie 2021 – 19.137.596 RON), Distributie Energie Electrica Romania S.A. – 50.551.200 RON (31 decembrie 2021 – 2.377.268 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 42.274.879 RON (31 decembrie 2021 – 14.846.219 RON), Electrica Furnizare S.A. – 39.448.741 RON (31 decembrie 2021 – 40.923.394 RON), Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transselectrica S.A. – 25.508.306 RON (31 decembrie 2021 – 2.360.633 RON)

Vanzarile efectuate in cursul perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 26,31% (30 septembrie 2021: aproximativ 18,30%), catre Enel Energie S.A. au reprezentat aproximativ 12,20% (30 septembrie 2021: aproximativ 5,14%), catre Enel Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 10,93% (30 septembrie 2021: aproximativ 5,54%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 8,48% (30 septembrie 2021: aproximativ 17,43%) si catre E.ON Energie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 4,96% (30 septembrie 2021: aproximativ 7,70%) din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

11. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2021
	(neauditat)	(auditat)
Alte creante	82.944.319	35.900.218
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(596.559)	(596.559)
Taxe si impozite	11.712.808	31.441.048
Plati efectuate in avans	25.147.551	20.525.633
Total	119.208.119	87.270.340

La 30 septembrie 2022 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta in principal TVA de recuperat in suma de 13.113.851 RON (31 decembrie 2020: 33.562.819 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

12. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE

La 30 septembrie 2022 si 31 decembrie 2021, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Numerar in casierie	107.691	74.078
Conturi curente la banci in RON	209.050.628	218.255.673
Conturi curente la banci in valuta	63.517.709	2.507.785
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.219.685.000	1.096.283.000
Alte echivalente de numerar	100.923	279.463
Total numerar si echivalente de numerar	1.492.461.951	1.317.399.999

La 30 septembrie 2022 si 31 decembrie 2021, **depozitele bancare** cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Depozite bancare	2.396.397.500	1.328.973.000

(i) Reconcilierea cu Situatia fluxurilor de trezorerie

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

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Numerar in casierie	107.691	74.078
Conturi curente la banci	272.568.337	220.763.458
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	1.219.685.000	1.096.283.000
Alte echivalente de numerar	100.923	279.463
	1.492.461.951	1.317.399.999

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai putin de la data constituirii.

(iii) Numerar restrictionat

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

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

La 30 septembrie 2022 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 35.703.979 RON (31 decembrie 2021: 91.453.350 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

13. CAPITALURI PROPRII

Capital social

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 septembrie 2022 si respectiv 31 decembrie 2021 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 septembrie 2022 si 31 decembrie 2021, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel :

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retrarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 30 septembrie 2022 si respectiv 31 decembrie 2021, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

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

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

Structura actionariatului la 30 septembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 30 septembrie 2022	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2021	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

Prime de emisiune

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

13. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)**Rezerve platite in avans**

Rezervele platite in avans sunt in suma de **21.553.537 RON** la 30 septembrie 2022 si 31 decembrie 2021 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON) si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON).

Rezerve legale

Conform cerintelor legale, Societatea constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 septembrie 2022 este de 255.132.853 RON (31 decembrie 2021: 255.132.853 RON).

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

Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat

La 30 septembrie 2022, rezerva din reevaluare neta de impozitul amanat este in suma de 408.712.858 RON (31 decembrie 2021: 451.742.500 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR").

In primele 9 luni ale anului 2022, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 51.225.766 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2021: 34.114.242 RON).

Rezultat reportat

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

Miscari ale rezultatului reportat

	<u>30 septembrie 2022 (neauditat)</u>	<u>31 decembrie 2021 (auditat)</u>
Sold la 1 Ianuarie 2021	4.648.549.459	4.055.915.983
Profitul net al perioadei	1.939.090.513	1.036.261.626
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	471.723
Rezultat reportat din alte ajustari	-	(638.261)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat	43.029.642	28.655.963
Dividende	(595.925.367)	(472.117.575)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	6.034.744.247	4.648.549.459

Dividende

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022, Societatea a declarat dividende in valoare de 595.925.367 RON (31 decembrie 2021: 472.117.575 RON). Dividendele nete neplatite la 30 septembrie 2022 sunt in valoare de 937.917 RON (31 decembrie 2021: 848.118 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

14. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 30 septembrie 2022 și la 30 septembrie 2021 rezultatul pe acțiune este:

(i) Rezultatul de baza pe acțiune

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)
Profitul net din perioada	718.298.304	255.215.022	1.939.090.513	640.607.551
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-	-	-
Numarul mediu ponderat de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Rezultatul de baza pe acțiune (RON/acțiune)	2,38	0,85	6,43	2,12

(ii) Rezultatul diluat pe acțiune

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)
Profitul net din perioada	718.298.304	255.215.022	1.939.090.513	640.607.551
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei (a)	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-	-	-
Numarul de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei (a)	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni corespunzător rezervei platite în avans (b) (a se vedea Nota 9)	-	-	-	-
Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare (diluatare) la 30 septembrie (a) + (b)	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe acțiune (RON/acțiune)	2,38	0,85	6,43	2,12

Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor Situații Financiare Interimare Individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

15. IMPRUMUTURI

Situația împrumuturilor deținute de Societate la 30 septembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este următoarea :

	30 septembrie 2022 (neauditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2021 (auditat)	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	152.429.200	65.326.800	87.102.400	298.191.838	168.056.808	130.135.030
Dobanda	72.941	72.941	-	69.731	69.731	-
Total	152.502.141	65.399.741	87.102.400	298.261.569	168.126.539	130.135.030

Imprumuturi bancare

Rambursările de împrumuturi în exercitiul financiar încheiat la 30 septembrie 2022 au fost:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	Scadenta
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)			298.191.838	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(151.170.991)	
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,7%	(19.002.453)	2022
Societe Generale – AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(39.683.048)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(92.485.490)	2024
Diferente de schimb valutar			2.121.035	
Comisioane de angajament			3.287.319	
Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat)			152.429.200	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 30 septembrie 2022 și 31 decembrie 2021 împrumuturile **pe termen lung** de la instituțiile de credit se prezintă după cum urmează :

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Societe Generale - ANSALDO BC	-	19.022.060
Societe Generale - AECL BC	-	37.526.147
EURATOM	152.429.200	244.930.950
Total împrumuturi	152.429.200	301.479.156
Mai puțin: porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	(65.326.800)	(171.344.126)
Total împrumuturi pe termen lung net de porțiunea pe termen scurt	87.102.400	130.135.030

La 30 septembrie 2022, indicatorii financiari aferenți împrumutului acordat de EURATOM au fost îndepliniți.

(ii) Imprumuturi pe termen scurt

La 30 septembrie 2022 și 31 decembrie 2021 împrumuturile **pe termen scurt** se prezintă după cum urmează :

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	65.326.800	171.344.126
Dobanzi aferente împrumuturilor pe termen lung	72.941	69.731
Comisioane de angajament și asigurare pe termen scurt	-	(3.287.319)
Total împrumuturi pe termen scurt	65.399.741	168.126.539

Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor Situații Financiare Interimare Individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

16. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 30 septembrie 2022 si la 31 decembrie 2021, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2021
	(neauditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	54.210.032	31.022.440
Furnizori	72.443.459	92.429.200
Obligatii privind beneficiile angajatilor	40.225.751	27.659.866
Datorii catre stat	233.402.282	106.820.417
Dividende de plata	938.488	863.842
Alte datorii	14.315.179	27.144.138
Total	415.535.191	285.939.903

La 30 septembrie 2022, principalii furnizori in sold, din pozitiile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: General Electric Global Services GMBH Baden Sucursala Romania – 22.797.117 RON (31 decembrie 2021: 2.255.783 RON), Apele Romane Bucuresti – 12.684.157 RON (31 decembrie 2021: 12.744.720 RON), Candu Energy INC. – 9.779.006 RON (31 decembrie 2021: 11.842.682 RON), Crayon Software Experts Romania S.R.L. – 5.561.242 RON (31 decembrie 2021: 4.347 RON), Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. – 5.160.114 RON (31 decembrie 2021: 1.470.551 RON), CANDU Owners Group Inc. (COG) – 4.857.569 RON (31 decembrie 2021: 6.100.953 RON).

Pozitia „Obligatii privind beneficiile angajatilor” include suma de 17,9 mil. RON, reprezentand angajament preliminar privind acordarea sumelor de distribuit conform Bugetului de Venituri si Cheltuieli aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022, aferente salariilor, sporurilor, primelor si altor bonificatii si fond de premiere, ce vor fi acordate pana la sfarsitul anului 2022 sub forma de bonusuri.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

17. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI

La 30 septembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	70.540.208	70.278.140
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	120.759.986	115.383.486
Provizion litigii spor salarial	120.554.236	109.608.912
Participarea salariatilor la profit	23.248.625	20.000.000
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	167.930	93.610
Total	335.270.985	315.364.148

La 30 septembrie 2022, provizioanele in valoarea totala de 335.270.985 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea curenta (< 1 an)	Portiunea pe termen lung (> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	26.711.262	43.828.946
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	26.192.691	94.567.295
Provizion litigii spor salarial	-	120.554.236
Participarea salariatilor la profit	23.248.625	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	167.930	-
Total	76.320.508	258.950.477

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

A se vedea Nota 3 (s) din Politicile contabile semnificative aferente Situatii Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

18. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE*(i) Venituri din vânzarea de energie electrică*

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)
Vanzari de energie pe piata reglementata	-	-	-	65.878
Vanzari de energie pe piata libera	1.740.593.162	775.023.172	4.825.320.075	2.110.032.714
Vanzari de energie termica	207.386	208.330	4.545.854	4.698.084
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	7.351	6.454	24.156	21.510
Total	1.740.807.899	775.237.956	4.829.890.085	2.114.818.186

(ii) Cantitatea de energie vanduta)*

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	-	-	-	361
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.692.430	2.758.706	7.770.924	8.036.733
Total	2.692.430	2.758.706	7.700.924	8.037.094

*)Cantitatea de energie vanduta prezentata, nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cantitate de 28.848 MWh pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (25.818 MWh in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021).

Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 182,63 lei/MWh (valoare neta de T_g)).

Pe piata libera, in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, Societatea a livrat 99,63% din energia vanduta (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 99,68%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a fost de 623,85 RON/MWh (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 262,55 RON/MWh), valoare neta de T_g.

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare la piata de echilibrare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit Garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2023 si este membra al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea (PRE), fata de care a constituit garantii in valoare de 3.400.000 RON, valabila pana la 20.12.2022.

Societatea desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 sunt in suma de 4.545.854 RON (1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 4.698.084 RON).

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

18. ALTE VENITURI

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)
Venituri din subventii pentru investitii	3.588.517	3.588.371	10.766.158	10.765.114
Venituri din subventii de exploatare	320.326	-	320.326	-
Venituri din penalitati si despagubiri	1.022.086	5.113.368	2.011.604	5.863.359
Venituri din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii, nete	-	1.970.976	-	1.970.976
Alte venituri	17.803.557	14.497.492	51.699.109	43.171.094
Total	22.734.486	25.170.207	64.797.197	61.770.543

19. CHELTUIELI CU IMPOZITUL PE VENITUL SUPPLEMENTAR / CONTRIBUTIA LA FONDUL DE TRANZITIE ENERGETICA

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	872.930.885	-	287.120.312	-
Total	872.930.885	-	287.120.312	-

La 30 septembrie 2022, Societatea datoreaza impozit pe venitul suplimentar realizat in perioada de 872.930.885 RON (30 septembrie 2021: 0 RON). Venitul suplimentar rezulta din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificarile si completarile ulterioare. Cota de impozitare aplicata veniturii suplimentar realizat este de 80%. Modalitatea de calcul este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si se aplica, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 august 2022.

Conform OUG nr.119/01.09.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, incepand cu data de 01 septembrie 2022, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2022, producatorii de energie electrica platesc o contributie catre Fondul de Tranzitie Energetica. Modalitatea de calcul este prevazuta in Anexa 6 a prezentei ordonante si se determina ca diferenta intre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta (450 lei/MWh) inmultita cu cantitatea lunara livrata fizica.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

20. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	24.020.084	26.447.747	71.309.413	66.446.913,00
Cheltuieli cu ANDR	25.101.192	25.611.216	75.715.483	76.558.318,00
Cheltuieli privind energia si apa	23.515.248	21.814.517	65.506.912	61.345.356,00
Cheltuieli cu contributia ANRE	794.499	612.957	2.347.172	1.838.872
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	14.762.831	13.447.357	46.474.605	40.840.318
Cheltuieli cu primele de asigurare	4.014.855	3.207.111	9.546.060	9.024.608
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	3.453.263	2.463.882	7.818.087	5.866.966
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare	1.397.693	1.894.736	13.668.991	16.048.394
Alte cheltuieli din exploatare	11.439.965	9.073.228	27.385.586	25.323.336
Total	108.499.630	104.572.751	319.772.309	303.293.081

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR:

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

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

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia ANRE pentru anul 2022 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr.143/2021, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2021, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. La 30 septembrie 2022 contributia este in valoare de 2.347.172 RON (30 septembrie 2021: 1.838.872 RON). Pentru anul 2021 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr.223/09.12.2020 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2020, din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 7.443.406 RON (30 septembrie 2021: 7.448.086 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

21. VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)
Venituri din dobânzi	65.317.246	11.401.391	123.111.865	38.042.384
Venituri din diferențe de curs valutar	7.146.354	2.380.397	14.488.110	7.550.866
Venituri din dividende	-	1.840	60.935	1.840
Venituri financiare privind amortizarea diferențelor aferente titlurilor de stat	18.028	4.899	52.901	4.899
Total venituri financiare	72.481.628	13.788.527	137.713.811	45.599.989
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(7.956.868)	(3.486.648)	(18.560.512)	(21.159.567)
Cheltuieli privind dobânzile	(483.633)	(2.334.626)	(4.819.297)	(7.145.693)
Total cheltuieli financiare	(8.440.501)	(5.821.274)	(23.379.809)	(28.305.260)
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	64.041.127	7.967.253	114.334.002	17.294.729

22. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere se prezintă astfel:

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2022 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	139.527.909	54.338.326	380.026.556	134.845.854
Venit din impozit amanat, net	(1.283.402)	(2.107.232)	(7.000.771)	(3.531.696)
Total	138.244.507	52.231.094	373.025.785	131.314.158

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

23. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE

(i) Impozitare

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

(ii) Alte controale

Prin adresa nr. 10136/30.08.2021, Curtea de Conturi a Romaniei a anuntat ca in perioada 06.09.2021- 17.12.2021 va efectua Controlul situatiei, evolutiei si a modului de administrare a patrimoniului public si privat al statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor.

In data de 17.12.2021 a fost incheiat Raportul de Control privind « Controlul situatiei, evolutiei si a modului de administrare a patrimoniului public si privat al statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor » inregistrat la societate sub nr. 14343/17.12.2021. In baza Raportului de Control, CCR a emis Decizia nr. 1/20.01.2022 prin care au fost stabilite un numar de 5 masuri cu termen de aducere la indeplinire data de 31 august 2022. Impotriva acestei Decizii, respectiv a masurii nr.1, Societatea a depus Contestatia nr. 1683/10.02.2022. Prin Contestatie societatea solicita anularea abaterii si a masurii nr.1 referitoare la « Nerespectarea dispozitiilor legale privind recuperarea despagubirilor stabilite de instantele de judecata pentru care au fost efectuate plati in valoare de 142.699 lei ». Contestatia se afla in analiza CCR. Cu privire la celelalte masuri a fost dispusa o analiza interna care se afla in curs de desfasurare.

In perioada 13.07 – 19.07. 2022, s-a desfasurat misiunea de follow-up a Curtii de Conturi a Romaniei in vederea verificarii ducerii la indeplinire a masurilor incheiate prin Decizia nr. 1 / 20.01.2022. Prin efortul colectiv al echipelor implicate in solutionarea masurilor dispuse de catre Curtea de Conturi, SNN a reusit finalizarea cu succes a procesului de inchidere a majoritatii masurilor dispuse de CCR, desi termenul de implementare a acestora era 31.08.2022, respectiv 2 masuri ramase neinchise independent de vointa SNN si care urmeazase sa fie solutionate.

In conformitate cu Planul Semestrial de Activitate pentru perioada ianuarie – iunie 2022, Directia Antifrauda, Integritate si Inspectie din cadrul Ministerului Energiei, a efectuat o inspectie la SNN in prima saptamana a lunii iunie, cu scopul de a verifica modul de angajare / promovare a personalului; incheierea si derularea contractelor de consultanta; modul de desfasurare a activitatii de achizitii; analiza comparativa a rezultatelor economico-financiare; orice alte aspecte relevante inspectiei. Rezultatul oficial al inspectiei nu a fost inca comunicat reprezentantilor Societatii. Cu toate acestea, nu au existat suspiciuni de incalcare ale legislatiei sau constatari majore ale echipei de inspectie.

(iii) Polite de asigurare

La 30 septembrie 2022, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).

(iv) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 septembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 19). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 septembrie 2022 nu sunt semnificative.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

24. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(iv) Aspecte de mediu (continua)

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Societatea evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca urmare a modificarilor in reglementarile existente, litigii civile sau a legislatiei, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

(v) Litigii in curs

In primele 9 luni ale anului 2022, Societatea a facut obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

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

(vi) Angajamente

La 30 septembrie 2022, Societatea se angajeaza sa suporte cheltuieli operationale si de investitii in conformitate cu contractele aflate in derulare pentru investitii si operatiuni curente, normale in cursul activitatii de baza. La 30 septembrie 2022, valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”.

(vii) Garantii

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

La 30 septembrie 2022, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 5,9 milioane RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 100,1 milioane RON.

De asemenea, la 30 septembrie 2022, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A., in suma de 6,4 milioane RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de catre fiecare Parte Responsabila cu Echilibrarea a unei garantii financiare in favoarea Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A. Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie.

La 30 septembrie 2022 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 30 septembrie 2022, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 819,5 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

25. EVENIMENTE ULTERIOARE**Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie**

Prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN ai fost aprobate: numirea a trei membrii provizorii ai Consiliului de Administratie SNN, pe o perioada de 4 luni, in conformitate cu prevederile art 641, alin (3) si alin. (5) din OUG 109/2011, forma contractului de mandate care urmeaza sa fie semnat, precum si remuneratia pentru membrii provizorii. In calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administratie SNN au fost numiti doamna Grajdan Vasilica, domnul Dumitru Remus Vulpescu si domnul Niculescu George Sergiu.

Strategia de vanzari a productiei de energie electrica pentru urmtorii 4 ani in conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare

Prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata Strategiei de vanzari a productiei de energie electrica pentru urmtorii 4 ani in conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare.

Cosmin Ghita
Director General

Dan Niculaie Faranga
Director Financiar



RAPORT TRIMESTRIAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
(“SNN”)
Trimestrul III 2022

Data raportului: Noiembrie 2022

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE	3
2.1. Situatiia pozitiei financiare la 30 septembrie 2022	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2022	6
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	7
3.1. Producerea de energie electrica.....	7
3.2. Vanzarea de energie electrica.....	8
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	11
3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2022.....	12
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda	14
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	18
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE	18
4.1. Continuarea Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie (Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda) ..	18
4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda	18
4.3. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda	19
4.4. Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda	19
4.5. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE"	20
4.6. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice.....	21
4.7. Realegerea domnului Cosmin Ghita, Director General al SNN, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators "WANO"	21
4.8. Schimbari in conducerea Societatii – Directori.....	21
4.9. Actul Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat de catre Parlamentul European.....	22
4.10. Conflict armat intre Rusia si Ucraina.....	22
4.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie.....	22
4.12. Adoptarea OUG nr. 27/18.03.2022 si OUG nr. 119/01.09.2022 – cadru legal pentru impozitul pe venitul suplimentar / contributia de solidaritate	24
4.13. Lansare platforma "Nucleu de bine".....	24
4.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2021	24
4.15. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	25
4.16. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR).....	25
4.17. Filiala EnergoNuclear S.A.	26
4.18. Strategia de vanzari a productiei de energie electrica pentru urmatoorii 4 ani in conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare	26
4.19. Litigii majore	26
4.20. Alte informatii	26
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 30.09.2022	27
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA	27
Anexa 1 – Situatiia pozitiei financiare la 30 septembrie 2022	29
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022	30
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2022.....	31
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2022 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar	32
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.09.2022 – Consiliul de Administratie.....	43

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 este intocmit in baza prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. – S.C. Mazars Romania S.R.L. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”) adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”.

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

2.1. Situatie pozitiei financiare la 30 septembrie 2022

Pozitia financiara la 30 septembrie 2022 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	30 septembrie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	6.043.805	6.110.845	-1,1%
Active circulante	4.994.881	3.514.280	42,1%
Total active	11.038.687	9.625.125	14,7%
Datorii pe termen lung	549.710	597.564	-8,0%
Datorii curente	780.551	662.300	17,9%
Total datorii	1.330.261	1.259.864	5,6%
Capitaluri proprii	9.708.426	8.365.261	16,1%
Total capitaluri proprii si datorii	11.038.687	9.625.125	14,7%

Activele imobilizate se situeaza la un nivel similar celui inregistrat la 31 decembrie 2021. Reducerea valorii nete a imobilizarilor corporale si necorporale prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a fost compensata de investitiile efectuate in perioada in imobilizari corporale si necorporale, precum si de cresterea investitiilor financiare in filiale si entitati asociate, prin majorarea capitalului social al Energonuclear S.A. cu valoarea de 27 milioane RON, respectiv participarea la capitalul social al RoPower Nuclear S.A. cu 4,9 milioane RON, detinuta in proportie de 50% de SNN.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 42,1% fata de 31 decembrie 2021, in principal pe seama cresterii cu 47% a disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare).

Datoriile pe termen lung au scazut cu 8,0% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2021. Scaderea este determinata in principal de diminuarea portiunii pe termen lung a creditelor externe contractate de

la EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda, ca urmare a reclasificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

Datoriile curente au inregistrat o crestere de 17,9% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2021, pe seama cresterii datoriilor comerciale si a altor datorii, in principal ca urmare a recunoasterii datoriei privind impozitul pe venitul suplimentar datorat la 30.09.2022, care urmeaza a fi platit in luna urmatoare perioadei de raportare. De asemenea, la cresterea datoriilor curente a contribuit si cresterea impozitului pe profit datorat la 30.09.2022, ca urmare a evolutiei pozitive a profitului. Influenta acestor cresteri este diminuat partial de scaderea portiunii curente a creditelor externe ca urmare a finalizarii rambursarii a doua dintre acestea.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022, SNN a obtinut un profit net de 1.939.091 mii RON.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	7.410	7.572	-2,1%
Venituri din exploatare, din care:	4.910.534	2.186.432	124,6%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	4.829.890	2.114.818	128,4%
Cheltuieli din exploatare - mai putin depreciere si amortizare si impozit pe venitul suplimentar	(1.388.541)	(1.014.377)	36,9%
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar/ Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	(872.931)	0	-
EBITDA	2.649.062	1.172.055	126,0%
Depreciere si amortizare	(451.279)	(417.428)	8,1%
EBIT	2.197.783	754.627	191,2%
Rezultat financiar net	114.334	17.295	561,1%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(373.026)	(131.314)	184,1%
Profit net	1.939.091	640.608	202,7%

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

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

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 126% fata de aceeași perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 124,6%, influentate de cresterea cu 128,4% a veniturilor din vanzarea energiei electrice. Cresterea veniturilor a fost partial diminuat de cresterea cheltuielilor din exploatare, ca urmare a aparitiei cheltuielii cu impozitul pe venitul suplimentar incepand cu luna ianuarie 2022 (a se vedea detalierea de mai jos privind Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar), cuantumul acestei cheltuieli pentru perioada ianuarie – septembrie 2022 fiind de 872.931 mii RON (0 RON pentru ianuarie – septembrie 2021), precum si de cresterea costului energiei electrice achizitionate in perioada, cauzata de cresterea preturilor de achizitie.

Veniturile din exploatare au crescut cu 124,6%. Aceasta crestere este determinata de cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice, ca urmare a cresterii cu 138,2% a pretului mediu ponderat de vanzare al energiei electrice (inclusiv Tg) realizat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioada a anului 2021.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, fata de perioada similara a anului 2021, societatea a vandut o cantitate totala de energie electrica mai mica cu 4,1%, pe seama unei productii de energie electrica mai mica cu 2,1%. In anul 2022 a avut loc oprirea planificata a Unitatii 1, cu o durata mai lunga decat oprirea planificata a Unitatii 2 din anul 2021, ceea ce a deteterminat scaderea productiei.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 4% fata de aceeaasi perioada a anului anterior, iar pretul mediu de vanzare pe aceasta piata a crescut cu 113,1% (pret fara Tg). Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU si PI) in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a scazut cu 5,5%, iar pretul mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 255,7% (pret fara Tg).

Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar/ Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica

In perioada 1 ianuarie – 31 august 2022, in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021, venitul suplimentar rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh s-a impozitat cu o cota de 80%. Modalitatea de calcul a acestui impozit este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) pentru perioada ianuarie – august 2022. Societatea a intrunit criteriile de aplicare incepand cu luna ianuarie 2022.

Incepand cu 1 septembrie 2022, in baza OUG nr. 119/01.09.2022, impozitul pe venitul suplimentar a fost inlocuit de contributia de solidaritate, in cuantum de 100% din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh. In baza OUG nr. 119/01.09.2022, contributia de solidaritate se aplica in perioada 1 septembrie 2022 – 31 august 2023.

Astfel, pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, SNN a inregistrat o cheltuiala cu impozitul pe venit suplimentar/contributia de solidaritate de 872.931 mii RON.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar au crescut cu 36,9% in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, fata de aceeaasi perioada a anului 2021, in principal ca urmare a cresterii cheltuielilor privind energia electrica achizitionata (cauzata de cresterea preturilor de achizitie), precum si a cresterii cheltuielilor cu personalul.

Deprecierea si amortizarea a crescut cu 8,1%, ca urmare a inregistrarii efectelor evaluarii activelor la 31.12.2021, care a dus la majorarea valorii activelor, implicit la majorarea cheltuielii cu amortizarea acestora.

Rezultatul financiar a influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 s-au inregistrat venituri financiare nete, in crestere cu 561,1% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobanzi obtinute. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR, USD si CAD.

Cresterea **cheltuielii nete cu impozitul pe profit** a diminuat influentele pozitive ale celorlalte elemente. Aceasta crestere a fost determinata de cresterea profitului impozabil calculat pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 fata de cel calculat pentru perioada similara a anului 2021.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2022

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2022 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 3/23.02.2022. Prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pe anul 2022 (puncul 7 al convocatorului AGOA din 19 octombrie 2022). Nevoia de rectificare a aparut in principal ca urmare a modificarilor recurente ale legislatiei privind impozitul pe veniturile suplimentare/ contributia de solidaritate, intrate in vigoare dupa intocmirea bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2022, precum si de evolutia pretului energiei electrice. Modificarile aduse prin rectificarea veniturilor si cheltuielilor sunt prezentate mai jos, cu evidentierea principalelor elemente al caror nivel a fost rectificat semnificativ:

INDICATORI	BVC 2022 Aprobat prin Hotarare AGOA nr. 3/23.02.2022	BVC 2022 rectificat Aprobat prin Hotarare AGA nr. 10/19.10.2022	Variatie (abs)	Variatie (%)
I. VENITURI TOTALE	5,186,756	6,608,815	1,422,058	27%
1. Venituri totale din exploatare	5,100,618	6,416,631	1,316,013	26%
2. Venituri financiare	86,138	192,183	106,045	123%
II. CHELTUIELI TOTALE	2,617,238	3,929,154	1,311,915	50%
1. Cheltuieli de exploatare, din care:	2,580,090	3,892,799	1,312,708	51%
A. Cheltuieli cu bunuri si servicii, din care:	946,936	1,226,202	279,265	29%
- Cheltuiala cu achizitia de energie electrica	274,504	571,658	297,154	108%
B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate, din care:	356,896	1,259,083	902,187	253%
- Cheltuiala cu impozitul pe venituri suplimentare / contributie solidaritate	161,541	1,063,729	902,189	558%
C. Cheltuieli cu personalul	574,133	573,851	-282	0%
D. Alte cheltuieli de exploatare, din care:	702,125	833,663	131,538	19%
- Cheltuiala cu piata de echilibrare	46,800	148,795	101,995	218%
- Cheltuiala cu amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	577,404	614,180	36,776	6%
2. Cheltuieli financiare	37,148	36,355	-793	-2%
REZULTATUL BRUT	2,569,518	2,679,661	110,143	4%
CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII	875,282	781,707	-93,576	-11%

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

Executia BVC la 30 septembrie 2022 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului Rectificat de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2022 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 100% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 97,1%, asadar un grad de realizare al profitului brut de 103,7%.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 8.064.740 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 (din care 2.869.934 MWh in trimestrul III 2022); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 654 mii MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 (din care 238 mii MWh in trimestrul III 2022).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 7.410.474 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, fata de aceeaasi perioada a anului 2021 (7.571.854 MWh), reprezentand o scadere de 2,1%. In trimestrul III 2022 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.631.270 MWh, in scadere cu 1,9% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III 2021 de 2.682.131 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2022 (revizie aprilie 2022) a avut in vedere o cantitate de 10.275.683 MWh, iar pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, a avut in vedere o cantitate de 7.492.617 MWh, fiind realizat in proportie de 98,9% si pentru trimestrul III 2022, a avut in vedere o cantitate de 2.714.495 MWh, fiind realizat in proportie de 96,9%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul III 2022, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2022, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Semestrul I 2022	Iulie 2022	August 2022	Septembrie 2022	Cumulat 2022	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	71,05%	94,12%	75,75%	94,75%	76,81%	90,36%
Unitatea 2	99,24%	96,22%	94,91%	97,55%	98,22%	94,14%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 1.138 ore, inregistrata incepand cu data de 8 mai 2022 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda a fost de 83,5 ore, si a durat pana in data de 28 iunie 2022 ora 08:31. Incepand cu 26 august, pentru 112 ore, Unitatea 1 CNE Cernavoda a fost oprita controlat in vederea realizarii unor lucrari de reparatie a sistemului de filtrare din bazinul de aspiratie.

3.2. 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) precum si pe Piata Marilor Consumatori (PMC) operata de Bursa Româna de Marfuri (BRM); 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. si contractul incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea (PRE).

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2022:

- au fost emise 4 scrisori de garantie bancara in cuantum de 45.052.440 lei
- au fost lichidate 18 scrisori de garantie bancara in cuantum de 35.848.809 lei (emise in 2020 si 2021); si
- a fost majorata valoarea a patru scrisori de garantie bancara, de la valoarea de 736.628 lei la 737.128 lei, de la 746.352 lei la 746.851 lei, de la 1.624.000 lei la 2.250.000 lei, respectiv de la 24.600.000 la 35.100.000 lei.

La 30 septembrie 2022, existau in sold 9 scrisori de garantie bancara in cuantum de 111.783.979 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 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 perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	7.700.924	99,63%	625,90	4.820.040.925
– Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare	6.655.461	86,10%	532,50	3.544.008.133
– Vanzari pe PZU si PI	1.045.463	13,53%	1.220,54	1.276.032.792
Dezechilibre pozitive pe PE*	28.848	0,37%	732,32	21.126.041
Total vanzari 1 ianuarie – 30 septembrie 2022	7.729.772	100%	626,30	4.841.166.966

*Nota: valorile cuprind si 690.092 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 7.729.772 MWh, cu 1,8% peste programul de vanzari, de 7.594.223 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 4,1% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (319,3 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 81% de pe piata spot, 16% de pe PE si 3% prin contracte la termen.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 sunt de 4.841.166.966 lei, cu 0,3% mai mici fata de veniturile bugetate pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 cuprinse in rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2022, aprobata prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (si cu 31,5% mai mari fata de Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2022, aprobata prin Hotararea nr. 3/23.02.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor), si respectiv mai mari cu 128,4% fata de veniturile realizate in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, este de 625,90 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat cu preponderenta in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 (PCCB – LE, PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 886,09 lei/MWh. In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 263,06 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 o cota procentuala de 86,10% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 86,00% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2021. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a fost de 532,50 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 113% fata de pretul mediu inregistrat in aceeasi perioada a anului 2021, de 250,17 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 1,30 lei/MWh incepand cu ianuarie 2020 (conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019), de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021) si de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022).

Pe piata spot (PZU si PI), in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 13,53% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 13,72% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2021. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a fost de 1.220,54 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 343,79 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2021.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, SNN a derulat 407 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte incheiate pe PCCB – LE;
- 93 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 19 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 268 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 19 tranzactii negociate direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, cu modificarile si completarile la zi, art. 23 alin. (2) lit. a) si a prevederilor OUG nr. 27/2022, art. 14 alin. (6);
- 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 perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022. In toate cazurile in care au fost

intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul III 2022 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 III 2022

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), din care:	2.692.430	99,51%	645,25	1.737.299.167
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare	2.465.716	91,13%	528,97	1.304.278.084
– Vanzari pe PZU	226.714	8,39%	1.909,99	433.021.083
Dezechilibre pozitive pe PE*	13.373	0,49%	744,10	9.950.851
Total vanzari in trimestrul III 2022	2.705.803	100%	645,74	1.747.250.018

*Nota: valorile cuprind si 497.125 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 2.705.803 MWh, cu 2,3% sub programul de vanzari, de 2.770.800 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 2,3% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul III 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (74,5 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 51% de pe piata spot si 49% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica trimestrul III 2022 sunt de 1.747.250.018 lei, cu 0,9% mai mici fata de veniturile bugetate pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 cuprinse in rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2022, aprobata prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (si cu 37,8% mai mari fata de Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2022, aprobata prin Hotararea nr. 3/23.02.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor), si respectiv mai mari cu 124,4% fata de veniturile realizate in trimestrul III 2021.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul III 2022, este de 645,25 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul III 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 281,13 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul III 2022 o cota procentuala de 91,13% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 91,64% inregistrata in trimestrul III 2021. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 528,97 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 106% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul III 2021, de 256,79 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 1,30 lei/MWh incepand cu ianuarie 2020 (conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019), de 1,49 lei/MWh

incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021) si de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022).

Pe piata spot (PZU), in trimestrul III 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 8,39% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 7,93% inregistrata in trimestrul III 2021. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul III 2022 a fost de 1.909,99 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 562,68 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul III 2021.

In trimestrul III 2022, SNN a derulat 165 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 53 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 2 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 89 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 19 tranzactie negociata direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, cu modificarile si completarile la zi, art. 23 alin. (2) lit. a) si a prevederilor OUG nr. 27/2022, art. 14 alin. (6);
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 492.322.739 lei, din care 123.268.088 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 15.846.891 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), 26.907 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 1.007.307 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 345.877.777 lei (1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 140.970.871 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a fost de 257.258 MWh (1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 423.237 MWh), la un pret mediu de 1.344,48 lei/MWh (1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 333,08 lei/MWh).

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 cheltuielile generate de cumpararea energiei electrice prin contracte la termen au fost de 6.080.179 lei pentru o cantitate de 11.040 MWh, fata de perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 in care cheltuiala a fost de 1.556.880 lei pentru achizitia a 7.925 MWh.

Cheltuielile pe PE in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 au fost in cuantum de 123.268.088 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 51.000 MWh (1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 41.223.515 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 59.896 MWh). Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe PE pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform prognozei zilnice pentru fiecare interval de decontare.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, comparativ cu aceeaasi perioada a anului 2021, odata cu scaderea numarului de ore de functionare cumulat, cu 206 de ore, amplificat de o crestere semnificativa a pretului

pentru cantitatile cumparate, de la 374,2 lei/MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 la 1.488,3 lei/MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022.

Prin aplicarea art II din Legea nr. 259/29.10.2021 si OUG nr. 27/18.03.2022, venitul suplimentar realizat de producătorii de energie electrică rezultat din diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare al energiei electrice și prețul de 450 lei/MWh se impozitează cu 80% pentru perioada 1 ianuarie – 31 august 2022, iar pentru perioada 1-30 septembrie 2022 prin aplicarea prevederilor din OUG nr. 119/01.09.2022, de modificare a OUG nr. 27/18.03.2022, contravaloarea contributiei de solidaritate se determina ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta de 450 lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic. Astfel, Nuclearelectrica in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a inregistrat o cheltuiala cu impozitul pe veniturile suplimentare/contributia de solidaritate in valoare de 872.930.885 lei.

In trimestrul III 2022 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 229.468.087 lei, din care 106.915.958 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 6.656.856 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 7.088 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 299.061 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul III 2022 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 115.825.367 lei pentru 38.280 MWh, la un pret mediu de 3.025,74 (trimestrul III 2021: 28.588.572 lei, cantitatea de energie achizitionata fiind de 50.982 MWh, la un pret mediu de 560,76 lei/MWh). In trimestrul III 2022 cheltuielile generate de cumpararea energiei electrice prin contracte la termen au fost de 2.981 lei pentru o cantitate de 5 MWh, la un pret mediu de 596,23 lei/MWh (in trimestrul III 2021 nu au fost achizitii de energie electrica de pe aceasta piata). Cheltuielile cu achizitia de energie electrica au scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie.

Cheltuielile pe PE in trimestrul III 2022 au fost in cuantum de 106.915.958 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 36.248 MWh (trimestrul III 2021: 32.042.418 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 37.587 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul III 2022, comparativ cu trimestrul III 2021, odata cu scaderea numarului de ore de functionare cumulat, cu 14 de ore fata de trimestrul III 2021, amplificate de o crestere semnificativa a pretului pentru cantitatile cumparate.

3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2022

Valoarea totala rectificata a programului de investitii al SNN pentru anul 2022 este de 609.220 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2022 rectificat.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2022 cuprinde proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, a Sucursalei FCN Pitesti si a Sediului Central estimate a se relaiza pana la sfarsitul anului 2022, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatoorii ani.

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, respectiv atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare al 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, achizitia unor active aferente Sucursalei Feldioara apartinand Companiei Nationale a Uraniului S.A. si trecerea acestora in patrimoniul filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L., precum si contributia la capitalul social al Nuclearelectrica Serv SRL si EnergoNuclear S.A. Totodata, programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei, care din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei), si din considerente de natura juridica, necesita implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2022 a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza pana la sfarsitul anului 2022, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2022 fata de perioada comparativa a anului 2021 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.09) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.09) (%)
2022	609.220	422.383	69,3%
2021	356.774	244.022	68,4%

Nota. Valoarea programului de investitii, respectiv calculul gradului de realizare 01.01 – 30.09, sunt in concordanta cu valorile aprobate in rectificariile BVC 2021, respectiv BVC 2022

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 septembrie 2022

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 (aprobat prin rectificarea BVC 2022) si modul de derulare a acestora in cursul anului 2022:

- **Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale**”: bugetat 123.959 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 63,6%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**”: bugetat 102.307 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 66,4%;

- **„Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric 1-4121-G01, prin inlocuirea infasuratorii statorice”**: bugetat 100.403 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 100,0% (investitie finalizat);
- **„Servicii de re tehnologizare a transformatoarelor de evacuare putere de la Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda”**: bugetat 31.202 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 99,8% (investitie finalizata);
- **„Capitalizare EnergoNuclear”**: bugetat 27.000 mii lei - gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 100,0% (investitie finalizata);
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 24.745 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 68,2%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”**: bugetat 13.418 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 53,7%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 81.756 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 83,2%.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 au fost finalizate si urmatoarele proiecte: imbunatatirea performantelor sistemului de afisare DCC prin inlocuirea sistemului grafic Ramtek FS2400 la U1; cresterea fiabilitatii SDS#1 prin inlocuirea amplificatoarelor ROPT SDS#1 U1 si a filtrelor EMI Tusonix de pe sertarele NIM-BIN, cu amplificatoare si filtre EMI noi, mai fiabile, similare proiectului ROP SDS#1 U2; Modulul 13 al Depozitului Intermediar de Combustibil Ars; inlocuirea panourilor de masura deplasare radiala arbore/ vibratii pompe NSP U1 CNE Cernavoda; modernizare instalatie de ventilatie laboratoare; renovare spatii statie producere hidrogen; sistem de racire pentru instalatia de ventilatie aferenta halelor I, II si III; renovare tunel transfer pastile de la FCN Pitesti.

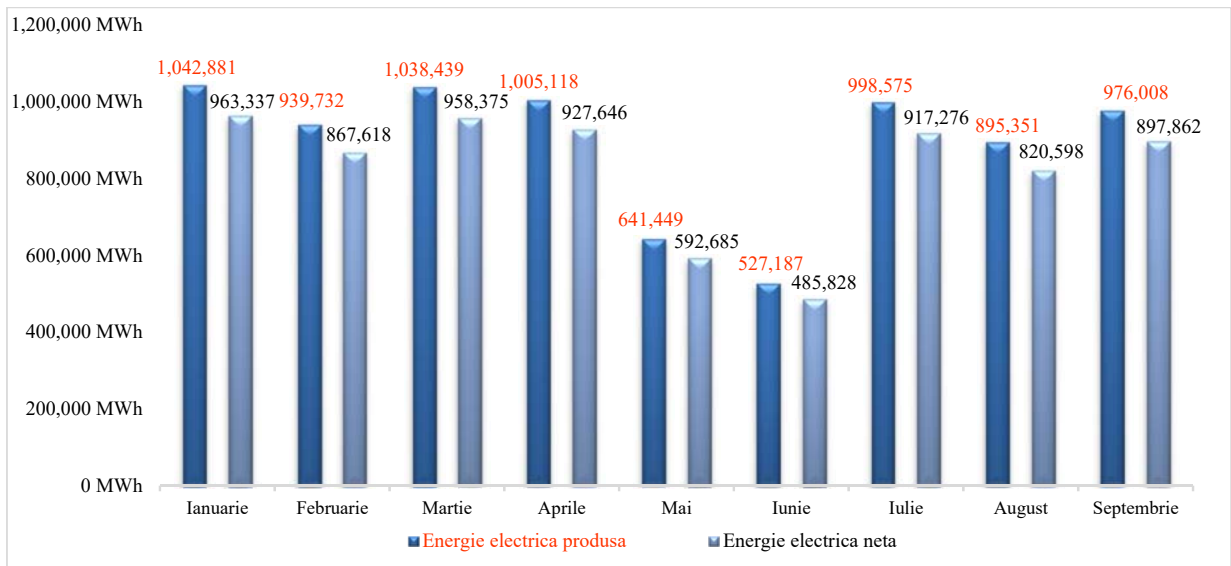
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

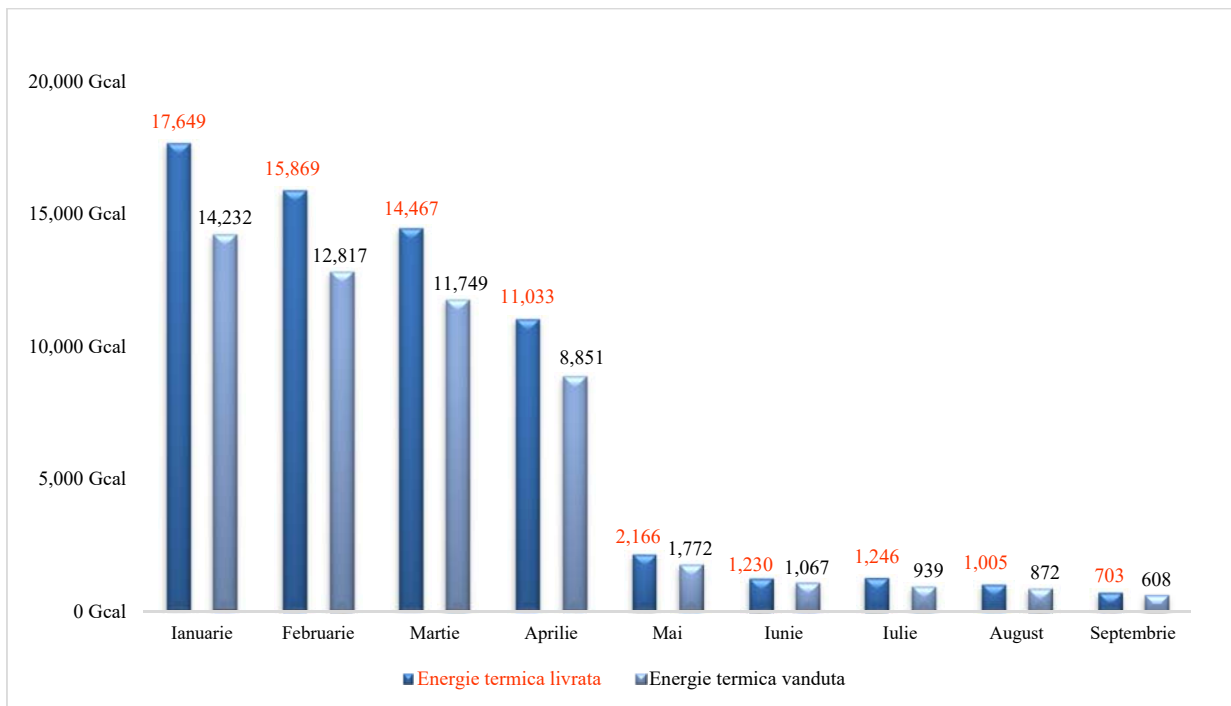
In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

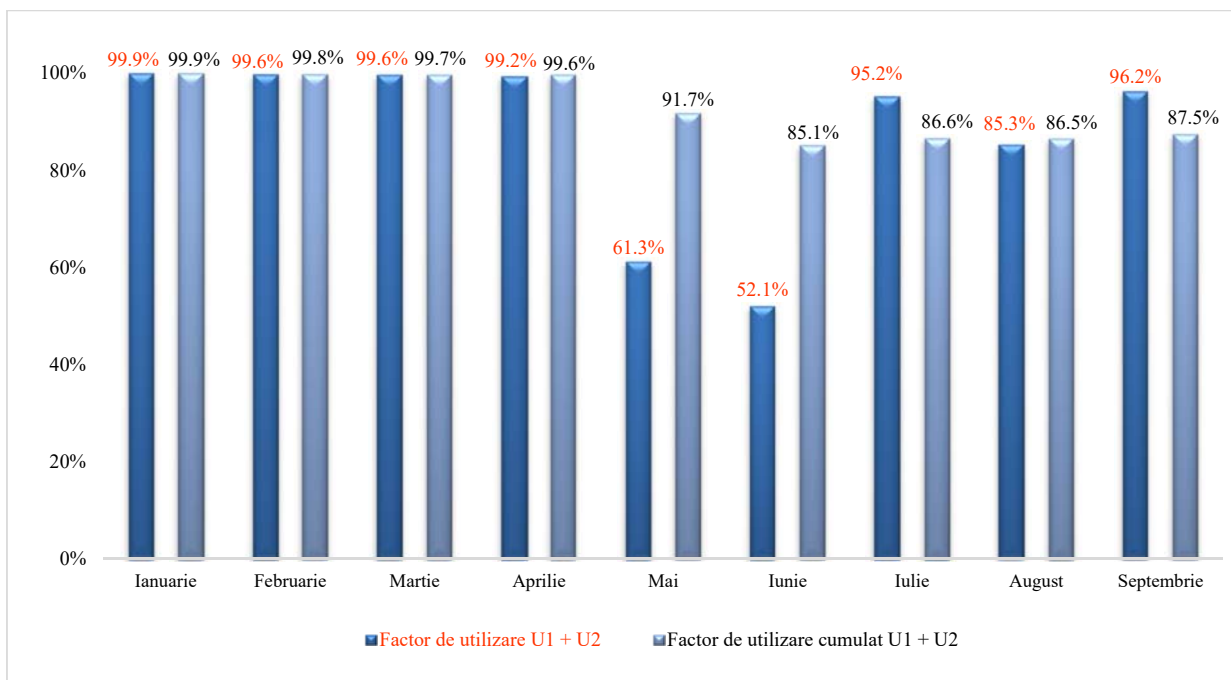
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 8.064.740/Energie electrica neta livrata: 7.431.227)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2022: 7,77%)



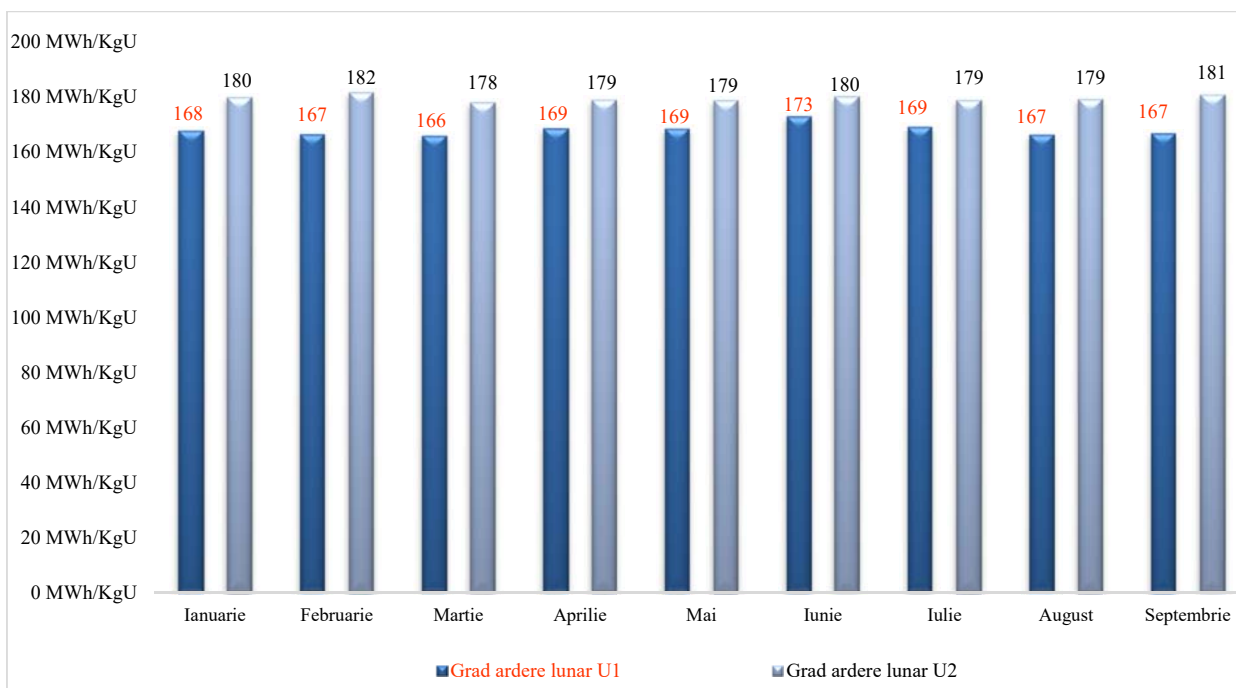
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 65.368/Energie termica vanduta: 52.907)



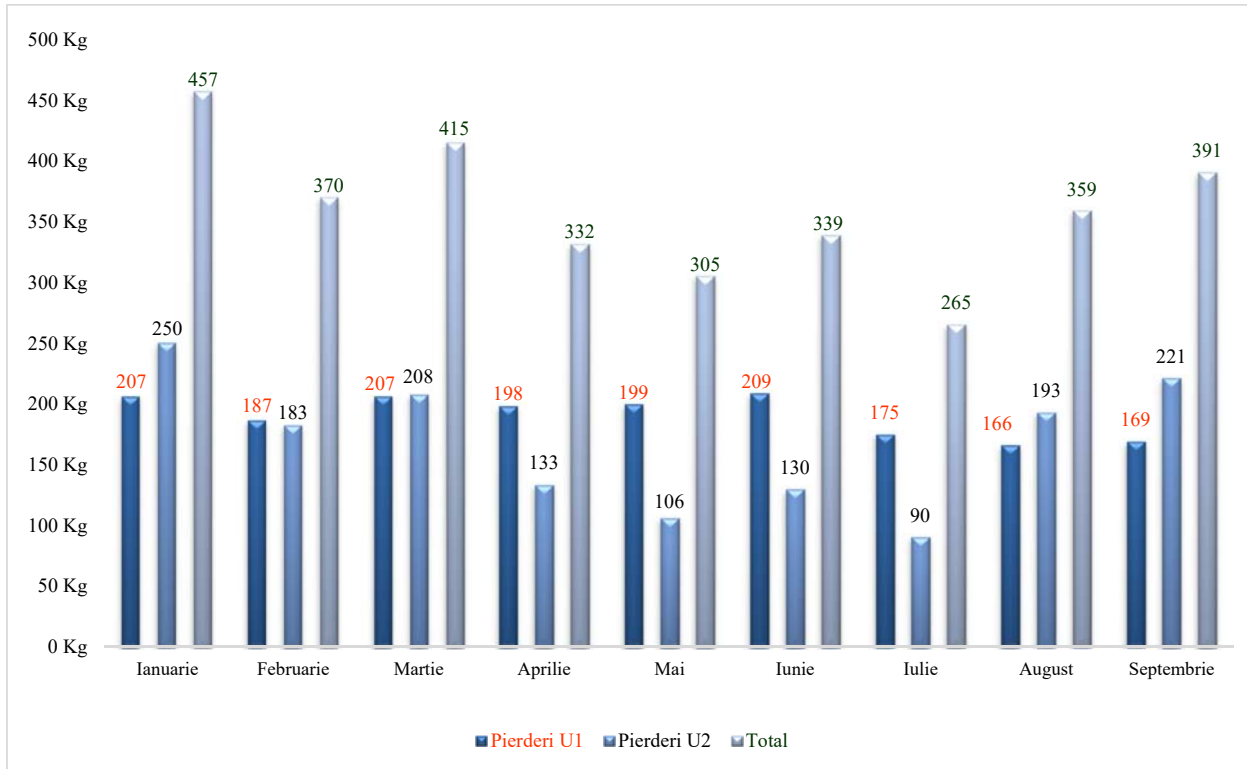
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2022: 87,51%)



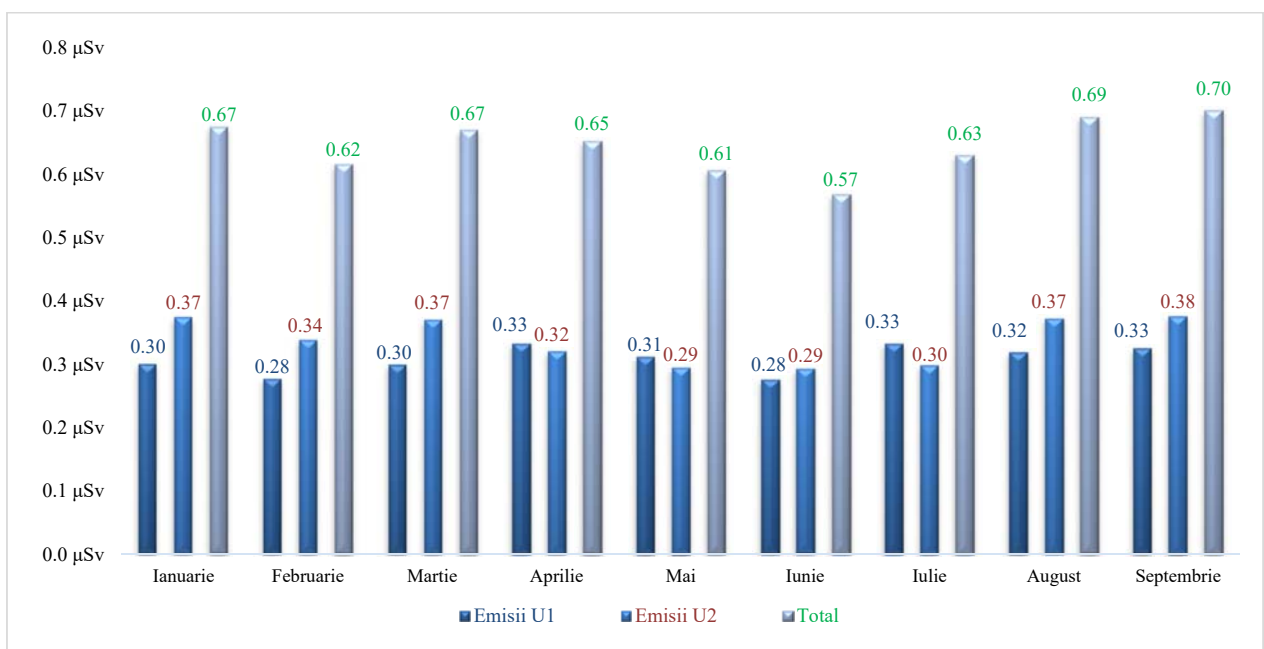
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2022: 173,6/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2022: 3.233/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (µSv)
(Total cumulativ 2022: 5,8/Limita anuala: 250)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 7.873 de fascicule de combustibil nuclear, cu 0,4% peste planul de fabricatie, toate incadranduse in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 5,03% fata de aceeasi perioada a anului 2021 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.290 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, Sucursala FCN Pitesti a livrat catre CNE Cernavoda cantitatea de 8.640 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 7.200 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Continuarea Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie (Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda)

Ultimele actiuni derulate de SNN in vederea continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie sunt urmatoarele:

- Prin Decizia Prim-Ministrului României nr. 5/03.01.2022 a fost înființat Comitetul de Coordonare pentru extinderea programului nuclear civil din România, având ca atribuții principale analiza, cristalizarea și fundamentarea deciziilor strategice, a măsurilor necesare pentru extinderea programului nuclear civil din România și stabilirea mandatului reprezentanților Părții române în cadrul întrunirilor Comitetului Strategic (“Steering Committee”) pentru coordonarea, facilitarea și evaluarea activităților de cooperare prevăzute în Acordul între Guvernul României și Guvernul SUA privind cooperarea în legătură cu proiectele nucleare-energetice de la Cernavodă și în sectorul energiei nucleare civile din România.
- Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata continuarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, respectiv adoptarea Deciziei Preliminare de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare, conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. A fost aprobat, de asemenea, initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear S.R.L., si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro.

4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

Prin Hotararea nr. 4/23.02.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata decizia de investitie in proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda. Varianta aprobata de actionarii SNN include modificari de proiect care asigura in plus fata de Scenariul 1 cresterea marginilor de securitate nucleara a centralei si tin cont de noile tendinte de crestere a robustetii din punct de vedere al securitatii nucleare. Costul actual pentru implementarea Scenariului 2, Enhanced Safety, este de circa 1,85 miliarde Euro, fara a lua in calcul costurile finantarii si actualizarea cu rata inflatiei la data la care va fi semnat contractul de retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

Odata cu aprobarea deciziei de investitie, SNN trece la cea de-a doua faza a proiectului si anume, asigurarea resurselor financiare pentru derularea Proiectului de Retehnologizare a U1, pregatirea executiei activitatilor identificate si definite pentru retehnologizare in Faza I si obtinerea tuturor aprobarilor si avizelor necesare desfasurarii acestui proiect.

Prin Raportul Curent publicat in data de 21.07.2022, Societatea anunta avansarea Proiectului Retehnologizarii Unitatii 1, prin semnarea primului contract cu Candu Energy, Membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatii 1 si OEM (Producator de echipamente originale) pentru tehnologia CANDU.

In cadrul contractului, Candu Energy va oferi servicii de inginerie pentru elaborarea documentatiei tehnice pentru achizitionarea componentelor cu ciclu lung de fabricatie ale reactorului, care vor fi inlocuite la Retehnologizarea Unitatii 1, in cadrul procesului numit “retubare reactor” (Inlocuire Canale Combustibil, Tuburi Calandria si Fideri - ICCTCF). De asemenea, Candu Energy va oferi si servicii de inginerie pentru evaluarea starii setului de scule specializate ce se vor utiliza la inlocuirea componentelor reactorului si elaborarea documentatiei pentru achizitionarea componentelor ce necesita inlocuire/modificare.

În cadrul fazei II a Proiectului de Retehnologizare a Unității 1, Nuclearelectrica și ROMATOM, împreună cu Candu Energy Inc., membru al Grupului SNC-Lavalin, ANSALDO Nucleare și GE (General Electric) Steam Power, au organizat, în perioada 20-21 septembrie 2022, evenimentul „Cernavoda Unit 1-Refurbishment Suppliers’ Day”, cu scopul de a reuni o parte importantă a industriei naționale de top, formată din companii specializate în producția de echipamente și furnizarea de servicii dedicate retehnologizării centralelor nucleare. Evenimentul a evidențiat posibilitatea creării de parteneriate și dezvoltarea de colaborări viitoare pentru finalizarea cu succes a Proiectului de Retehnologizare a Unității 1 – Centrala Nucleară Cernavodă.

4.3. 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.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Administrarea probelor, respectiv efectuarea unei noi expertize contabile este in derulare. Urmatorul termen de judecata este in data de 9.12.2022.

4.4. Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 7036/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 in numele unui numar de 291 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrieri expertiza contabila si tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic. Instanta a solutionat favorabil litigiul si a respins actiunea sindicatului ca nefondata. Solutia este apelabila.

4.5. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei “ANRE”

S.N. Nuclearelectrica S.A. a demarat actiunea de suspendare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate – Dosar nr. 7222/2/2019. Instanta a admis cererea SNN si a dispus suspendarea executarii Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pana la pronuntarea instantei de fond. Sentinta nr. 132/02.03.2020 este executorie de drept. Impotriva acestei sentinte, ANRE a declarat recurs solutionat de Inalta Curte de Casatie si Justitie, prin Decizia nr. 5713/04.11.2020 in sensul admiterii exceptiei lipsei de interes in sustinerea recursului, invocata de intimata – reclamanta SNN si al respingerii recursului declarat de parata ANRE impotriva Sentintei civile nr. 132/02.03.2020, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a IX – a contencios administrativ si fiscal, ca lipsit de interes (definitiva).

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate (“Ordin ANRE nr. 216/11.12.2019) – Dosar nr. 97/2/2020. Prin Raportul Curent publicat in data de 3 august 2020, SNN a informat actionarii si investitorii de luarea la cunostinta de pe portalul instantelor de judecata, de respingerea cererii de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019. Hotararea Curtii de Apel Bucuresti a fost atacata cu recurs in termen legal, acesta fiind inregistrat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, La data de 30.06.2022 ICCJ, conform datelor din portal scj.ro, a dispus: Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. împotriva sentinței civile nr. 681 din 31 iulie 2020 și a încheierii din 10 iulie 2020, ale Curții de Apel București - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată astăzi, 30 iunie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Hotărârea este în curs de redactare.

În dosarul conex 97/2/2020/a1 al I.C.C.J. s-a dispus admiterea cererii de seizare a Curții Constituționale, iar sub nr. 1658D/2022 s-a înregistrat la Curtea Constituțională sesizarea în data de 30.06.2022. Dosarul se află în stadiul de raport.

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 12/30.03.2016 privind aprobarea Standardului de performanta pentru serviciul de transport al energiei electrice si pentru serviciul de sistem (publicat in Monitorul Oficial nr. 279/13.04.2016) – Dosar nr. 2659/2/2020, inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, Sectia a IX – a Contencios Administrativ si Fiscal. Instanta a respins cererea de repunere a dreptului material la actiune in termenul de prescriptie ca neintemeiata si a admis exceptia tardivitatii introducerii cererii si a admis in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale dispunand sesizarea acesteia cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012.

Impotriva acestei hotarari SNN a declarat recurs si Inalta Curte de Casatie si Justitie a acordat termen 15.11.2022.

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare si suspendare a executarii Ordinului ANRE nr. 88/2020 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate si a preturilor aplicate de furnizorii de ultima instanta clientilor finali pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 si pentru modificarea si completarea Contractului – cadru de vanzare – cumparare a energiei electrice incheiat intre producatorii de energie electrica si furnizorii de ultima instanta, aprobat prin Ordinul Presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 34/2019 – Dosar nr. 3570/2/2020 inregistrat la Curtea de Apel Bucuresti. La termenul din 17 decembrie 2020 instanta a respins cererea de suspendare a executarii. Prin Decizia nr. 247 din 04.03.2021 instanta a respins actiunea ca neîntemeiata. Primul termen în recurs: 19.01.2023.

4.6. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de suspendare a executarii, anulara Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice, asa cum a fost modificata si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 pentru modificarea si completarea Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice si obligarea la plata daunelor materiale in valoare de 820.422,44 RON, rezultate din aplicarea in ultimii trei ani a Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 – Dosar nr. 4419/2/2021 intregirat la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal. Instanta de fond a respins cererea de suspendare prin Încheierea de ședință din data de 13.04.2022. La data de 27.05.2022 SNN SA a atacat cu recurs această hotărâre. Dosarul a fost inaintat la Inalta Curte de Casatie si Justitie unde a fost păstrat nr. 4419/2/2021. Urmează a se fixa termen de judecată.

Distinct, prin Sentința nr. nr. 887/11.05.2022 Curtea de apel a respins acțiunea de fond (anulare HG). Împotriva acestei hotărâri SNN SA a declarat recurs la data de 28.07.2022. Dosarul a fost înaintat la Înalta Curte de Casație și Justiție și a primit număr nou pentru recursul pe fond, anume nr. 1720/1/2022. Urmează a se fixa termen de judecată.

4.7. Realegerea domnului Cosmin Ghita, Director General al SNN, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators “WANO”

Prin Raportul Curent publicat in data de 25.01.2022, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii asupra realegerii domnului Cosmin Ghita, Directorul General al SN Nuclearelectrica SA, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators (WANO-Asociatia Mondiala a Operatorilor Nucleari) pentru inca un mandat de inca 2 ani, pana la data de 31 decembrie 2023. Domnul Cosmin Ghita a fost ales initial pentru pozitia de Guvernator in Board-ul WANO, la nivel global, la data de 1 ianuarie 2020, fiind primul roman care ocupa aceasta pozitie la nivel international, in industria nucleara.

4.8. Schimbări in conducerea Societatii – Directori

Prin Raportul Curent publicat in data de 10.08.2022, SNN informeaza asupra desemnării domnului Dan Niculaie - Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni incepand cu data de 12.08.2022 pana la data de 12.12.2022, inclusiv.

Consiliul de Administratie al SNN a aprobat in sedinta din data de 10.08.2022, in baza recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, reinnoirea mandatului de Director General al domnului Cosmin Ghita pentru o perioada de 4 ani incepand cu data de 12.02.2023 (data expirarii actualului mandat fiind 11.02.2023).

Prin Raportul Curent publicat in data de 01.09.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii ca incepand cu data de 01.09.2022, functia de Director General Adjunct Operatiuni va fi ocupata de domnul Marian Serban. Pana la aceasta data functia a fost ocupata de domnul Romeo Urjan. Postul va fi ocupat in baza unui Contract Individual de Munca potrivit structurii organizatorice a SNN, fiind in coordonarea directa a Directorului General al SNN.

4.9. Actul Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat de catre Parlamentul European

In data de 02.02.2022 Comisia Europeana anunta adoptarea Actului Delegat Complementar incluzand astfel energia nucleara si gazele naturale in domeniul de aplicare a Taxonomiei UE privind Finantarea Durabila. Documentul confirma astfel rolul semnificativ al acestor doua surse de energie in asigurarea securitatii energetice a statelor si in atingerea tintelor de decarbonare.

Astfel, prin Actul Delegat, proiectele majore de investitii in domeniul nuclear, precum retehnologizarea unitatilor nucleare, constructia de noi capacitati si dezvoltarea de tehnologii inovatoare, sunt considerate sustenabile pentru a contribui la tranzitia energetica a statelor membre.

De asemenea, este recunoscut dreptul fiecarui stat UE de a-si alege propriul mix energetic national, prin raportare la resursele, expertiza si capacitatile existente. Taxonomia UE isi propune sa orienteze investitiile private catre sursele necesare pentru a accelera tranzitia energetica si pentru a atinge neutralitatea climatica.

In data de 6 iulie 2022 Actul Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat in cadrul Parlamentului European. Acesta va intra in vigoare de la 1 ianuarie 2023.

4.10. Conflict armat intre Rusia si Ucraina

In februarie 2022, a izbucnit un conflict armat intre Rusia si Ucraina, care a afectat economiile celor doua tari si a avut ca rezultate, printre altele, un flux semnificativ de refugiati din Ucraina inspre tarile vecine (inclusiv Romania), precum si o serie de sanctiuni impuse de comunitatea internationala Rusiei si unora dintre companiile de origine rusa. Impactul pe termen mediu si lung al acestui conflict si al sanctiunilor impuse Rusiei nu pot fi anticipate in acest moment cu suficienta acuratete. Tinand cont ca Societatea nu are activitati dependente semnificativ de zona aflata in conflict sau afectata de sanctiuni (in special Rusia, Ucraina, Belarus), nici in ceea ce priveste achizitiile, nici vanzarile, consideram ca abilitatea Societatii de a-si continua activitatea in viitorul previzibil nu va fi afectata semnificativ.

4.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate cererile de reinnoire a mandatelor a trei membri ai Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 29.09.2022, astfel au fost desemnati urmatorii membrii pentru un mandat de 4 ani: Domnul

Minodor Teodor Chirica (adminsitrator neexecutiv), Domnul Cosmin Ghita (administrator executiv), Doamna Elena Popescu (adminsitrator neexecutiv). Prin aceeasi Hotarare a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- cuantumul indemnizatiei fixe brute lunare a membrilor neexecutivi, in valoare reprezentata de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de societate, la nivel de clasa conform clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii si a cuantumului componente variabile a administatorilor neexecutivi in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare;
- cuantumul indemnizatiei fixe brute lunare a membrului executiv, in valoare reprezentata de sase ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de societate, la nivel de clasa conform clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii si a cuantumului componente variabile a administatorului executiv in valoare de 2,5 ori valoarea indemnizatiei fixe brute anuale aferenta intregului exercitiu financiar ;
- forma contractului de mandat care urmeaza sa fie semnat de societate cu noii administratori desemnati.

De asemenea, actionarii SNN au aprobat:

- a) prelungirea duratei mandatului domnului George Sergiu Niculescu care inceteaza la data de 28.08.2022, cu o perioada de 2 luni, incepand cu data de 29.08.2022, in conformitate cu prevederile art. 64¹ alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat si
- b) alegerea domnului Dumitru Chirlesan in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, incepand cu data de 10.08.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu prevederile art. 64¹, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la finalizarea procedurii de selectie a administratorilor selectati in conformitate cu prevederile OUG 109/2011 daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat.

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata declansarea procedurii de selectie a membrilor Consiliului de Administratie al SNN pentru posturile vacante, conform prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporative a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare si mandatarea Consiliului de Administratie pentru derularea procedurii de selectie a membrilor.

Prin Raportul Curent din data de 27.09.2022, Societatea informeaza actionarii si investitorii despre decizia Consiliului de Administratie, ca urmare a recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, de a numi provizoriu, incepand cu data de 29.09.2022 si pana la data Adunarii Generale a Actionarilor SNN, doi administratori neexecutivi, pe posturile vacante din cadrul Consiliului de Administratie al SNN. Conform prevederilor art. 137² din Legea nr. 31/1990, in caz de vacanta a unuia sau mai multor posturi de administrator, daca prin actul constitutiv nu se dispune altfel, Consiliul de Administratie procedeaza la numirea unor administratori provizorii, pana la intrunirea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor. Astfel, Consiliul de Administratie a numit in pozitia de administratori provizorii pe doamna Vasilica Grajdan si pe domnul Dumitru Remus Vulpescu.

Prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN ai fost aprobate: numirea a trei membrii provizorii ai Consiliului de Administratie SNN, pe o perioada de 4 luni, in

conformitate cu prevederile art 64¹, alin (3) si alin. (5) din OUG 109/2011, forma contractului de mandate care urmeaza sa fie semnat, precum si remuneratia pentru membrii provizorii. In calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administratie SNN au fost numiti doamna Grajdan Vasilica, domnul Dumitru Remus Vulpescu si domnul Niculescu George Sergiu.

4.12. Adoptarea OUG nr. 27/18.03.2022 si OUG nr. 119/01.09.2022 – cadru legal pentru impozitul pe venitul suplimentar / contributia de solidaritate

In 29 octombrie 2021, Parlamentul Romaniei, a adoptat Legea nr. 259/2021, prin care se aproba OUG nr. 118/2021, prin care se stabileste ca venitul suplimentar realizat de producatorii de energie electrica rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 lei/MWh se impoziteaza cu 80%, potrivit art. II alin (1) din Legea nr 259/2021. Modalitatea de calcul este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si se aplica, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2023.

Ulterior OUG nr. 119/01.09.2022, pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/18.03.2022, aplicabil de la 1 septembrie 2022, aduce modificari asupra modului de calcul si asupra perioadei in care se datoreaza aceasta contributie de catre producatorii de energie electrica. Astfel potrivit art. 4, art. 6 si art. 7 din Anexa nr. 2 din OUG nr. 119/01.09.2022 pentru modificarea Anexei nr.6 din OUG nr. 27/18.03.2022, contravaloarea contributiei se determina ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta de 450 lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic, cu aplicabilitate pe perioada 1 septembrie 2022 – 31 august 2023.

Potrivit acestor prevederi Nuclearelectrica S.A. a inregistrat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 un impozit pe venitul suplimentar / contributie de solidaritate in valoare de 872.930.885 RON.

4.13. Lansare platforma “Nucleu de bine”

Prin Raportul Curent publicat in data de 21.04.2022, Societatea anunta lansarea platformei responsabilitate sociala “Nucleu de bine”, care urmeaza directiile strategice si viziunea companiei de a construi un viitor durabil pentru generatia viitoare, atat prin productia de energie curata la standarde de excelenta, cat si prin impactul socio-economic pe care il are in Romania.

Platforma “Nucleu de Bine” va ingloba atat initiativele de responsabilitate sociala derulate de companiei, cat si proiectele pe care compania le va selecta pentru a le sponsoriza, in cadrul selectiei de proiecte “Nucleu de bine”, lansata cu aceasta ocazie.

Pentru a oferi posibilitatea unui numar cat mai mare de beneficiari sa se inscrie, campania de acordare de sponsorizari se va derula in 2 etape, prima etapa derulandu-se in perioada, 21 aprilie 2022 – 22 mai 2022, iar a doua etapa avand loc in perioada 17 iulie – 20 august 2022.

In cadrul concursului de proiecte se pot inscrie organizatii non-profit si institutii, in conformitate cu legislatia aplicabila si regulamentul de participare si acordare de sponsorizari, care se regaseste pe site-ul companiei.

4.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2021

Prin Hotararea nr. 5/28.04.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGO”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2021 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute

in valoare de 595.925.367 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,97559234 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 24 iunie 2022 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 28 aprilie 2022).

4.15. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 8 mai 2022 ora 11:00, Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 28 iunie 2022, atingand puterea nominala in data de 29 iunie 2022.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani pentru fiecare unitate, s-au efectuat activitati din urmatoarele programe:

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

Toate lucrarile din perioada opririi planificate au fost realizate in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate si utilizate la Sucursala CNE Cernavoda, si cu respectarea tuturor masurilor de protectie impotriva COVID 19.

4.16. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR)

In cadrul workshop-ului Small Modular and Advanced Reactors Workshop Planning IV organizat la Bucuresti de Agentia de Comert si Dezvoltare (USTDA) din SUA in parteneriat cu Departamentul de Comert al SUA, Nuclearelectrica, NuScale si E-Infra au semnat un Memorandum de Intelegere pentru dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) din Romania pe amplasamentul fostei termocentrale de la Doicesti, judetul Dambovita.

In urma Memorandumului de Intelegere („MOU”), companiile vor efectua studii de inginerie, analize tehnice si activitati de licentiere si autorizare pe amplasamentul din Doicesti, judetul Dambovita, locatia selectata pentru implementarea primei centrale NuScale VOYGR™.

Prin Hotararea nr. 7/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata infiintarea unui punct de lucru al Societatii in Comuna Doicesti, str, Colonie nr. 12, Casa de Cultura, parter, camera 1, judetul Dambovita, in scopul demararii etapelor preliminare de analiza a potentialului amplasarii primului reactor modular mic (SMR) din România pe amplasamentul fostei termocentrale de la Doicești, județul Dâmbovița. In cadrul punctului de lucru al S.N. Nuclearelectrica S.A. va functiona un Centru de Informare a derularii proiectului, precum si un birou care va servi pentru derularea viitoarelor actiuni ce vor face parte din studiile de inginerie si proiectare, analize tehnice ale amplasamentului, activitati de licentiere si autorizare etc.

Prin Hotararea nr. 8/22.09.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata Strategiei de implementare a Proiectului de Reactoare Modulare Mici (SMR) de tip NuScale pe amplasamentul de la Doicesti.

Prin Hotararea nr. 9/22.09.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata participarea SNN la constituirea unei noi companii, organizate sub forma unei societati pe actiuni, pentru

dezvoltarea proiectului („companie/societate de proiect”) si mandatarea Directorului General al SNN sa semneze Acordul Investitiilor si Actul Constitutiv al societatii nou infiintate.

Prin Raportul Curent din data de 27.09.2022, Societatea anunta infiintarea alaturi de Nova Power & Gas S.R.L. a societatii RoPower Nuclear S.A., compania de proiect pentru dezvoltarea de reactoare modulare mici in Romania, pe locul fostei centrale electrice pe carbune din Doicesti, judetul Dambovita. RoPower Nuclear S.A., detinută in parti egale de SC Nuclearelectrica S.A. si Nova Power & Gas S.R.L., va lua masuri pentru implementarea primei centrale electrice NuScale VOYGR-6 (462 MWe) in Romania.

Prin Raportul Curent din data de 27.10.2022, Societatea anunta in data de 27 octombrie 2022, Agentia SUA pentru Comert si Dezvoltare (USTDA) a acordat un grant de 14 milioane de dolari catre RoPower Nuclear S.A., compania de proiect pentru dezvoltarea reactoarelor modulare mici. Grant-ul va fi folosit pentru studiul preliminar de inginerie si proiectare (FEED) pentru a avansa proiectul dezvoltarii primei centrale nucleare SMR din Romania.

4.17. Filiala EnergoNuclear S.A.

Prin Hotararea nr. 7/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata finantarea de catre SNN, a EnergoNuclear S.A. (EN), prin majorare de capital social al EN in numerar de catre SNN si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat de SNN, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

4.18. Strategia de vanzari a productiei de energie electrica pentru urmasorii 4 ani in conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare

Prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata Strategiei de vanzari a productiei de energie electrica pentru urmasorii 4 ani in conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare.

4.19. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 septembrie 2022 este prezentata in **Anexa 4**.

4.20. Alte informatii

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.09.2022

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.09.2022 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	6,40
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	0,9%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,9%
3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270	zile	17
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	1,07

*) In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022.

***) Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/270 zile).

6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

La 30 septembrie 2022, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Teodor Minodor Chirica ¹⁾	29.09.2026
2.	Cosmin Ghita ²⁾	29.09.2026
3.	Elena Popescu	29.09.2026
4.	Dumitru Remus Vulpescu ³⁾	pana la intrunirea AGOA, respectiv 19.10.2022
5.	George Sergiu Niculescu ⁴⁾	29.10.2022
6.	Chirlesan Dumitru	10.12.2022
7.	Grajdan Vasilica ³⁾	pana la intrunirea AGOA, respectiv 19.10.2022

1) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 131/23.07.2020;

2) Detine si functia de Director General al SNN;

3) Prin Decizia CA nr. 186/27.09.2022 a fost numit administrator provizoriu pana la intrunirea AGOA, respectiv 19.10.2022, in conformitate cu prevederile art. 137² din Legea nr. 31/1990. Prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022 a fost numit membru provizoriu pentru o perioada de 4 luni de la 19.10.2022 pana la 19.02.2023;

4) Prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022 a fost numit membru provizoriu pentru o perioada de 4 luni de la 19.10.2022 pana la 19.02.2023;

Societatea a incheiat contracte de mandat cu membrii Consiliului de Administratie, care prevad indicatori cheie de performanta. Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul III 2022 este prezentat in **Anexa 5**. 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 pe termen scurt, mediu si lung.

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 III 2022 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. III 2022 (cumulat)
Consiliul de Administratie	100%

Teodor Minodor Chirica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Dan Niculaie-Faranga,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2022

	30 septembrie 2022	31 decembrie 2021
	(neauditat)	(auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	5.749.729.442	5.853.337.904
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	976.656	1.180.392
Imobilizari necorporale	53.413.730	48.391.975
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.304.045	35.496.297
Investitii financiare in filiale	199.438.505	172.438.508
Investitii financiare in entitati asociate	4.943.000	-
Total active imobilizate	6.043.805.378	6.110.845.076
Active circulante		
Stocuri	590.815.462	560.149.518
Creante comerciale	395.998.158	220.487.430
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	119.208.119	87.270.340
Depozite bancare	2.396.397.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	1.492.461.951	1.317.399.999
Total active circulante	4.994.881.190	3.514.280.287
Total active	11.038.686.568	9.625.125.363
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	408.712.858	451.742.500
Rezultatul reportat	6.034.744.247	4.648.549.459
Total capitaluri proprii	9.708.426.474	8.365.261.328
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	87.102.400	130.135.030
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	721.122	910.586
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	258.950.477	245.823.013
Venituri in avans	61.278.746	72.037.242
Datorie privind impozitul amanat	95.278.063	102.278.835
Obligatii privind beneficiile angajatilor	46.378.990	46.378.990
Total datorii pe termen lung	549.709.798	597.563.696
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	415.535.191	285.939.903
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	76.320.508	69.541.135
Impozit pe profit datorat	137.450.195	48.781.242
Venituri in avans	85.585.588	89.647.495
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.399.471	168.126.539
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	259.073	264.025
Total datorii curente	780.550.296	662.300.339
Total datorii	1.330.260.094	1.259.864.035
Total capitaluri proprii si datorii	11.038.686.568	9.625.125.363

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.740.807.899	775.237.956	4.829.890.085	2.114.818.186
Venituri din transportul energiei electrice	6.656.856	3.486.641	15.846.891	9.842.974
Total venituri	1.747.464.755	778.724.597	4.845.736.976	2.124.661.160
Alte venituri	22.734.486	25.170.207	64.797.197	61.770.543
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(148.660.072)	(139.785.853)	(451.278.958)	(417.428.284)
Cheltuieli cu personalul	(136.543.741)	(122.762.981)	(379.605.059)	(316.551.910)
Costul energiei electrice achizitionate	(222.362.895)	(60.630.991)	(475.233.359)	(183.751.266)
Reparatii si mentenanta	(20.341.990)	(24.378.272)	(63.022.889)	(70.440.767)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(6.656.856)	(3.486.641)	(15.846.891)	(9.842.974)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(3.657.665)	(4.613.613)	(19.876.234)	(15.377.567)
Costul cu combustibilul nuclear	(43.854.396)	(44.184.839)	(115.876.234)	(115.118.874)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar/Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	(287.120.312)	-	(872.930.885)	-
Alte cheltuieli din exploatare	(108.499.630)	(104.572.751)	(319.772.309)	(303.293.081)
Total cheltuieli din exploatare	(977.697.557)	(504.415.941)	(2.712.751.877)	(1.431.804.723)
Profit din exploatare	792.501.684	299.478.863	2.197.782.296	754.626.980
Cheltuieli financiare	(8.440.501)	(5.821.274)	(23.379.809)	(28.305.260)
Venituri financiare	72.481.628	13.788.527	137.713.811	45.599.989
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	64.041.127	7.967.253	114.334.002	17.294.729
Profit inainte de impozitul pe profit	856.542.811	307.446.116	2.312.116.298	771.921.709
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(138.244.507)	(52.231.094)	(373.025.785)	(131.314.158)
Profitul perioadei	718.298.304	255.215.022	1.939.090.513	640.607.551

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2022

									mii RON
0	1	2	Nr. rd.	BVC 2022 Trim. III 2022 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/23.02.2022)	BVC 2022 Trim. III 2022 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022)	Realizat cumulat Trim. III 2022	% Realizat vs. Aprobat rectificat [Col.6/Col.5]	Variatie (abs.) [Col.6-Col.5]	% Realizat vs. Aprobat initial [Col.6/Col.4]
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)	1	3.768.478	5.017.998	5.018.212	100,0%	214	133,2%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	3.721.127	4.896.314	4.880.497	99,7%	-15.817	131,2%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	47.352	121.684	137.715	113,2%	16.031	290,8%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	1.963.583	2.788.074	2.706.096	97,1%	-81.979	137,8%
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	1.935.748	2.761.032	2.682.716	97,2%	-78.316	138,6%
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	744.038	825.447	744.530	90,2%	-80.917	100,1%
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	249.724	919.887	958.530	104,2%	38.643	383,8%
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	419.076	382.608	382.458	100,0%	-150	91,3%
		C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	382.580	347.993	349.912	100,6%	1.919	91,5%
		C1 Cheltuieli cu salariile	12	339.182	312.068	312.068	100,0%	0	92,0%
		C2 Bonusuri	13	43.397	35.925	37.844	105,3%	1.919	87,2%
		C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	0	0	0	-	0	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale convenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	-	-	-	-	-
		c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	-	-	-	-	-	-
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	2.634	2.010	1.719	85,5%	-291	65,3%
		C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	33.862	32.605	30.827	94,5%	-1.778	91,0%
		D. Alte cheltuieli de exploatare	20	522.911	633.089	597.197	94,3%	-35.892	114,2%
	2.	Cheltuieli financiare	21	27.836	27.042	23.380	86,5%	-3.662	84,0%
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)	22	1.804.895	2.229.924	2.312.116	103,7%	82.193	128,1%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	290.347	351.686	373.026	106,1%	21.340	128,5%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)	24	1.514.547	1.878.238	1.939.091	103,2%	60.853	128,0%

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2022 (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	Procedura in derulare.	09.02.2023
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Admite cererea formulată de lichidatorul judiciar privind închiderea procedurii insolvenței debitoarei. Dispune închiderea procedurii insolvenței debitoarei TERMOFICARE 2000 S.A și radierea acesteia din registrul comerțului. Descarcă lichidatorul judiciar, în măsura prevăzută de lege, de orice îndatoriri sau responsabilități cu privire la procedură, debitor și averea lui, creditori, titulari de drepturi de preferință, acționari sau asociați. Dispune notificarea sentinței de închidere a procedurii: - DIRECTIEI GENERALE REGIONALE A FINANTELOR PUBLICE PLOIESTI- ADMINISTRATIA JUDETEANA A FINANTELOR PUBLICE ARGES, - OFICIULUI REGISTRULUI COMERTULUI, în vederea efectuării mențiunii, - OFICIULUI DE CADASTRU SI PUBLICITATE IMOBILIARA, în vederea notării, dacă este cazul, a închiderii procedurii, - tuturor creditorilor, prin publicare în BPI. Executorie. Cu recurs în 10 zile de la comunicarea hotărârii. Hotarâre 481/2022 25.10.2022	
3.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta Curtea de apel Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor S.C. Davy Security S.R.L. parte responsabila civilmente prin administrator judiciar.	Prejudiciu 3.471.463 Euro.	Fond	Tip solutie: fapta nu este prevazuta de legea penala (art. 10 lit. b C.P.P.). In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpatul Bucur Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, daca functionarul public a obtinut pentru sine sau pentru altul un folos necuvenit prev. de art. 132 din Legea nr. 78/2000 raportat la art. 297 alin.1 C.pen., cu aplic. art. 309 si art. 183 C.pen. cu aplic art.5 C pen. (atribuirea frauduloasa a serviciului de protectie fizica si monitorizare catre S.C. Davi Security S.R.L.; S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp S.R.L.) si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen. (Conflictul de interese legat de paza blocului FE5 de catre S.C. Davi Security S.R.L./S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp, S.C. Energosecurent S.R.L.). In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe	26.01.2023

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>inculpata Negulici Elena Marinela pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen., achita pe inculpatul Encica Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Nicola Laurentiu Theodor pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Daramus Victor pentru savarsirea infractiunii de complicitate la infractiunea de abuz in serviciu, achita pe inculpata Olteanu Madalina pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, in baza art. 397 Cod procedura penala si art. 25 Cod procedura penala, Respinge actiunea civila formulata de catre partea civila S.N. Nuclearelectrica S.A., ca nefondata. Ridica sechestrul asigurator, instituit prin Ordonanta nr. 279/P/2015 din 06.01.2016 a DNA – ST Constanta, astfel cum a fost modificata prin incheierea nr. 9/19.01.2016 a Trib. Constanta si prin Ordonanta 279/P/2015 din data de 11.02.2016 a DNA – ST Constanta, asupra bunurilor inculpatilor Bucur Ionel, Negulici Elena - Marinela si Daramus Victor. In baza art. 275 alin. 3 cod procedura penala, cheltuielile judiciare avansate de stat in raman in sarcina acestuia. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 19.02.2021 Hotararea nr. 125/19.02.2021.</p> <p>Apel</p>	
4.	409/2/2016	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 Procedura in desfasurare.	25.11.2022
5.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant- Parat	EnergO Securent S.R.L.	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii EnergO Securent: 2.206.539,80 lei	Fond	Fond Admite in parte cererea principala. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 337.569,25 lei din care suma de 273.341,76 lei reprezentand sume platite in plus ca urmare a reducerii CAS, 64.254,49 lei reprezentand TVA aferent, suma la care se va adauga dobanda legala in cuantum de 31.399,28 lei. Admite cererea reconventionala asa cum a fost precizata, si in consecinta: Obliga reclamanta - parata la plata catre parata - reclamanta a sumei de	03.11.2022

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							1.257.880,8 lei, reprezentand valoarea facturilor emise si achitate pentru serviciile de paza prestate in perioada 01.07.2014 - 28.02.2016 din care suma de 1.022.112,46 lei reprezentand debit principal si suma de 235.786,34 lei reprezentand TVA aferent. Compenseaza cheltuielile de judecata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 18.05.2021. Recurs	
6.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza contabila.	9.12.2022
7.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariati 159 reclamanti in nume propriu.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Respinge actiunea, ca nefondata. Admite cererea formulata de expertul tehnic judiciar LAZAROIA REMULUS. Stabileste onorariu definitiv convenit expertul tehnic judiciar LAZAROIA REMULUS pentru efectuarea raportului de expertiza tehnica judiciara in specialitatea contabilitate la suma de 12.000,00 lei. Obligă reclamantii la plata către Tribunalul Constanța – Biroul Local de Expertize Tehnice Judiciare a sumei de 1000 lei, cu titlu de diferență onorariu expert, în favoarea domnului expertul judiciar Lăzăroaia Remulus. Obligă părata la plata către Tribunalul Constanța – Biroul Local de Expertize Tehnice Judiciare a sumei de 1000 lei, cu titlu de diferență onorariu expert, în favoarea domnului expertul judiciar Lăzăroaia Remulus. Executorie în privința obligației de plată a onorariului de expert. Obligă reclamantii, în mod egal, la plata către părata a sumei de 59.221,94 de lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanța, sub sancțiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 17.06.2022. Document: Hotărâre 2205/2022 17.06.2022	
8.	6471/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 1 din Incheiere - Imprumut Energonuclear.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.1, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.1.4 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 4. Obligă parata la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1229/29.03.2019.	finalizat

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Recurs Respinge recursul formulat de pârâta Curtea de Conturi a României împotriva Sentinței civile nr. 1229 din 29 martie 2019 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată în ședință publică astăzi, 12 octombrie 2022.	
9.	6472/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICJJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 4 din Incheiere - Uraniu.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.4, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.8 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 10. Obliga la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1230/29.03.2019. Recurs Admite recursul declarat de pârâta Curtea de Conturi a României împotriva sentinței civile nr. 1230 din 4 februarie 2019 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a Contencios administrativ și fiscal. Casează sentința recurată și, în rejudecare, respinge acțiunea ca neîntemeiată. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 19 octombrie 2022.	finalizat
10.	35162/299/2018*/a1	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	Fond rejudecare	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. Recurs Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. Fond rejudecare - suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. Recurs rejudecare suspendare : Respinge recursul ca nefondat.Irevocabila.	suspendat

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
11.	36200/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri.	2.217.600 lei plus dobanda si indice de inflatie - prejudiciu reprezentand diferenta indemnizatie variabila incasata de membrii CA si de directori pentru perioada 2015 – 2017.	Fond	Fond In baza art.413 alin.1 pct.1 Cod procedura civila dispune suspendarea cauzei pana la solutionarea definitiva a dosarului nr.6481/3/2018 aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti Sectia a IX-a contencios administrativ si fiscal. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, cererea de recurs urmand a se depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata in sedinta publica azi, 26.05.2020. Incheiere - Suspendare 26.05.2020.	10.01.2023
12.	6026/109/2019	Munca Tribunalul Arges	Parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.	Fond	Fond 244 c.pr.civ. Solutia pe scurt: in temeiul dispozitiilor art.413 alin.(1) pct.1 din Codul de procedura civila suspenda judecata cauzei pana la solutionarea definitiva a cauzei ce formeaza obiectul dosarului nr.1012/46/2019 al Curtii de Apel Pitesti. Cu recurs cat timp dureaza suspendarea, ce va fi depus la Tribunalul Arges. Pronuntata, astazi, 09.09.2020, in conditiile art.396 alin.2 C.pr.civ. Incheiere - Suspendare 09.09.2020. Incheiere menținere suspendare – 21.02.2022. Termen de judecată la: 14.12.2022 pentru repunere pe rol	14.12.2022
13.	5462/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	Fond	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 - 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 Recurs	Urmeaza termen.
14.	97/2/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	Apel	Fond Respinge cererea. Solutia pe scurt: admite exceptia tardivitatii formularii cererilor aditionale, invocata de parata. Respinge actiunea in anularea Deciziilor nr. 2213/23.12.2019 si nr. 2214/23.12.2019,	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Domeniul Energiei).			<p>respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare, cererea urmand a se depune la sediul Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a Contencios administrativ si fiscal. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 31.07.2020. Hotararea nr. 681/31.07.2020.</p> <p>Recurs Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. împotriva sentinței civile nr. 681 din 31 iulie 2020 și a încheierii din 10 iulie 2020, ale Curții de Apel București - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată astăzi, 30 iunie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Dosar conex 97/2/2020/a1 al ICCJ s-a dispus admiterea cererii de sesizare a Curții Constituționale, iar sub nr. 1658D/2022 s-a înregistrat la Curtea Constituțională sesizarea în data de 30.06.2022. Dosarul se află în stadiul de raport.</p>	
15.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	Fond	<p>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 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>Apel Admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neintemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neintemeiată a cererii părâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 20.591,66 cu titlu</p>	Suspendat

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 25.11.2021. Document: Hotărâre 1927/2021 25.11.2021. Recurs : În temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspendă judecata recursului declarat de recurenta-reclamantă SOCIETATEA NAȚIONALĂ NUCLEARELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă, până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal. Definitivă.	
16.	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.	Fond	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 judecata. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței astăzi, 01.04.2022. Hotărâre 1136/ 01.04.2022 Apel : hotărâre în faza de redactare.	Urmeaza redactare hotarare
17.	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	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	Urmeaza redactare hotarare

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021.</p> <p>Apel Admite apelul. Anulează, in parte, atât încheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu expertiza topografica, cat si sentinta civilă 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 încheierii si sentintei apelate. Cu recurs in 30 zile de la comunicare; cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanta, sub sanctiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 11.03.2022. Proces-verbal din eroare nu s-a mentionat fraza Trimite cauza spre rejudecare primei instante. Hotărâre 391/ 11.03.2022 Hotărâre în curs de redactare Fond rejudecare se va fixa termen.</p>	
18.	2659/2/2020	contencios administrativ/ Inalta Curte de Casație si Justiție	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	Fond	<p>Fond Respinge ca neintemeiata cererea de repunere in termenul de prescriptie a dreptului material la actiune. Admite exceptia tardivitatii introducerii cererii. Respinge cererea ca fiind tardiv introdusa. Admite in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale si dispune sesizarea Curtii Constitutionale cu solutionarea exceptiei de neconstitucionalitate a prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012. Respinge, in rest, ca inadmisibila cererea de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 48 de la pronuntare, in ce priveste respingerea ca inadmisibila a cererii de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 09.02.2021, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei. Hotararea nr. 139/09.02.2021.</p> <p>Recurs termen la 15.11.2022</p>	15.11.2022

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
19.	16597/3/2020	Civil/ Tribunalul Bucuresti	Reclamant - Parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare act administrativ 2.760.296.490 lei	Fond	Fond Administrare proba expertiza tehnica in constructii.	7.11.2022
20.	3570/2/2020	Contencios administrativ/ Inalta Curte de Casație si Justiție	Reclamant	ANRE	Anulare acte emise de autoritatile de reglementare. Ordin nr. 88/2020.	Fond	Fond Respinge actiunea precizata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 247/04.03.2021. Recurs	19.01.2023
21.	544/109/2015	Civil/ Tribunalul Arges Curtea de apel Pitesti	Apelant CNU	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	Fond Apel	Fond Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeele tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. Apel În temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, suspendă judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendării, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitești. Pronunțată în ședință publică azi 04.05.2022. Document: Încheiere - Suspendare 04.05.2022	suspendat
22.	4419/2/2021 și 1720/1/2022	Contencios Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	Fond	Fond : Respinge cererea de suspendare a executării, ca nefondată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, deus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 13.04.2022 prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Încheiere de ședință 13.04.2022. Recurs declarat. A fost păstrat nr. 4419/2/2021. Se va fixa termen ulterior. Respinge cererea, ca nefondată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, deus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 11.05.2022 prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Hotărâre 887/2022 11.05.2022. recurs declarat. Dosar inregistrat la ICCJ sub nr. Nou 1720/1/2022. Se va fixa termen de judecata.	07.12.2022

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
23.	25751/3/2021	Munca Tribunalul Bucuresti	parat	Botea Ceciliu Lucian	contestatie decizie de concediere	Fond	Fond: Respinge actiunea ca neintemeiata Cu apel in termen de 10 zile de la comunicare.Document: Hotarare 3753/2022 31.05.2022. Recurs declarant de Botea C.L. la 03.10.2022. Se va fixa termen de judecata.	
24.	2873/120/2022	contencios administrativ Tribunalul Dambovita	parat	Ion Dragos Poescu	acces informatii publice Lg. 544/2001 referitor la Studiul S&L privind amplasamanet SMR Doicesti	Fond		Urmeaza termen
25.	23089/3/2022	insolventa Tribunalul Bucuresti	creditor	Compania Nationala a Uraniului	creanta 7.811.840,50	Fond	Procedura in derulare	08.11.2022
Sucursala CNE Cernavoda								
1	20917/3/2021	Civil/Tribunal Bucuresti	Reclamant-pârât	UNICOMP	Litigiu civil-obligare la penalitati – 135.320 lei /contract de lucrari 486/2020 Cerere reconvențională restituire garanție bună-execuție 269.800 lei	Fond	Fond Respinge cererea formulată de reclamanta Nuclearelectrica SA în contradictoriu cu pârâta Unicomp SA, ca neintemeiata. Admite în parte cererea reconvențională. Constată că nu a operat rezilierea contractului sectorial de lucrări înregistrat la reclamantă sub nr. 486/13.04.2020. Obligă reclamanta la restituirea în parte către pârâtă a sumei constituite cu titlu de garanție de bună execuție a contractului, și anume până la concurența sumei de 229.288 lei. Respinge, ca neintemeiata, cererea reclamantei de acordare a cheltuielilor de judecată. În act că pârâta și-a rezervat dreptul să solicite cheltuielile de judecată pe cale separată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare, care se depune la secția privind litigiile cu profesioniști din cadrul Tribunalului București. Pronunțată astăzi, 28.06.2022, și pusă la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotarare 1578/2022 28.06.2022	Urmeaza redactare hotarare
2	28143/3/2021	Civil/Tribunal Bucuresti	Parat	UNICOMP	Litigiu civil-anulare document constatator /contract de lucrari 486/2020	Fond	Fond Admite excepția necompetenței funcționale a Secției a II – a de Contencios Administrativ și Fiscal a Tribunalului București. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Secției a VI-a civilă a Tribunalului București. Fără cale de atac. Pronunțată azi, 15.12.2021,	Suspendat pana la solutionare a dosarului civil 20197/3/

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							prin punerea soluției la dispoziția părților, prin intermediul grefei instanței. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 15.12.2021 Respinge excepția de conexitate, ca neîntemeiată. În temeiul dispozițiilor art. 413 alin. 1 pct. 1 Cod proc. civ., suspendă judecata prezentei cauze până la soluționarea, prin hotărâre definitivă, a cauzei ce formează obiectul dosarului nr. 20917/3/2021, aflat pe rolul Tribunalul București, Secția a VI a Civilă Cu drept de recurs pe toată durata suspendării. Cererea de recurs se depune la Tribunalul București, Secția a VI a Civilă. Pronunțată astăzi, 25.05.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Încheiere - Suspendare 25.05.2022	2021
3	28330/3/2021	Civil/Curtea de Apel Bucuresti	Apelant Parat	UNICOMP	Litigiu civil-anulare document constator /contract de lucrari 487/2020 Pretenții restituire penalități percepute nefondat 77760 lei și despăgubiri beneficiu nerealizat de 237.600 lei	Apel	Fond Admite cererea de chemare în judecată precizată formulată de reclamanta SC UNICOMP SA în contradictoriu cu pârâta NUCLEARELECTRICA SA. Anulează Notificarea de reziliere nr. CNE/624/02.03.2021 emisă de pârâta NUCLEARELECTRICA SA în privința Contractului sectorial de lucrări nr. 487/13.04.2020. Anulează Documentul constatator nr. 697/11.03.2021 aferent Contractului sectorial de lucrări nr. 487/13.04.2020. Obligă pârâta NUCLEARELECTRICA SA la restituirea către reclamanta UNICOMP SA a sumei de 77.760 de lei reprezentând penalități de întârziere. Obligă pârâta NUCLEARELECTRICA SA la plata către reclamanta UNICOMP SA a sumei de 804.425,64 de lei reprezentând despăgubire aferentă beneficiului nerealizat. Obligă pârâta NUCLEARELECTRICA SA la plata către reclamanta UNICOMP SA a sumei de 41.000 de lei cu titlu de cheltuieli de judecată. În temeiul art. 44 alin. 4 raportat la art. 41 din OUG nr. 80/2013 privind taxele judiciare de timbru, obligă pârâta NUCLEARELECTRICA SA la plata sumei de 46.548,80 de lei cu titlu de taxă judiciară de timbru pentru care s-a dispus reducerea cuantumului taxei. Respinge cererea pârâtei de acordare a cheltuielilor de judecată, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței astăzi, 17.08.2022. Document: Hotărâre 1857/2022 17.08.2022 Apel declarat la 09.09.2022	Urmeaza termen.

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.09.2022 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. III 2022	Realizari Trim. III 2022	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen scurt	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen mediu	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen lung					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Indicatori de guvernanta									
1	Monitorizarea performantei conducerii executive	12,00%	-	-	Raport trimestrial al directorilor SNN	Indeplinit	Indeplinit	100%	12%
2	Monitorizarea gestiunii riscurilor	10,00%	-	-	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
3	Monitorizarea transparentei in comunicare	8,00%	-	-	Publicarea periodica a informatiilor de guvernanta corporativa	Indeplinit	Indeplinit	100%	8%
4	Implementarea strategiei companiei	-	5,00%	5,00%	Raport de progres	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
Indicatori operazionali									
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara internationala a evenimentelor nucleare	2,00%	-	-	Scara INES conform site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Grad realizare buget de investitii	10,00%	2,00%	2,00%	Anexa nr. 4 BVC	40,00%	69,33%	100%	14%
3	Obtinerea unui coeficient de utilizare a puterii instalate de minim	7,00%	1,00%	1,00%	Productie realizata (MWh)/Productie teoretica maxima (MWh)	80%	87,51%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,40 om/Sv)	0,33	100%	2%
5	EHS - Efluenti in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	5,80	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	7,96	100%	1%
Indicatori financiari									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	70.000.000 lei	1.939.090.513 lei	100%	9%
2	Pret mediu/MWh piata concurentiala	8,00%	1,00%	1,00%	Pret publicat de OPCOM	90% * ROPEX_FM 31.12.2021 (90% * 477,62 lei/MWh = 429,86 lei/MWh)	615,40	100%	10%
3	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate	9,00%	1,00%	1,00%	Anexa nr. 1 BVC	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta									100%

Nota 1: Valori "Prevederi Trim. III 2022": potrivit Anexa nr. 3.2. la Contractele de mandat nr. 56, 57, 59/28.09.2018 (inclusiv actele aditionale aferente), nr. 70/27.07.2020, nr. 77, 78, 79, 80/10.08.2022 si nr. 88, 89/19.10.2022

Nota 2: - N = Reprezinta anul curent.
- M = Micro.

Nota 3: Componenta variabila pe termen scurt acordata pe baza indicatorilor trimestriali se va ajusta in functie de realizările cumulate la finalul fiecarui exercitiu financiar.
Pentru trimestrele calendaristice neacoperite integral de contractul de mandat componenta variabila se va acorda proportional cu perioada cuprinsa in contractul de mandat.

Nota 4: Indicatorii "Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate" si "Grad realizare buget de investitii" au fost evaluati prin raportare la Bugetul de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2022 rectificat, aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022.